



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	971 454 075
Organisasjonsform:	Forening/lag/innretning
Foretaksnavn:	NORSK OLJEVERNFORENING FOR OPERATØRSELSKAP
Forretningsadresse:	Vassbotnen 1 4313 SANDNES

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2021 - 31.12.2021
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Nei
-----------------------	-----

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Ja
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	John Arild Gundersen, Håken Skogly
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	28.04.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 17.05.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter	2	444 391 021	338 448 727
Sum inntekter		444 391 021	338 448 727
Kostnader			
Driftskostnader	3,7,8	277 343 391	237 876 452
Personellkostnader	4	78 669 565	73 248 797
Avskrivninger	6	52 643 955	56 875 891
Andre driftskostnader	4,7,8	19 026 532	21 106 251
Sum kostnader		427 683 443	389 107 391
Driftsresultat		16 707 578	-50 658 664
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter		97 562	181 059
Sum finansinntekter		97 562	181 059
Renteutgifter		6 654 040	7 097 085
Sum finanskostnader		6 654 040	7 097 085
Netto finans		-6 556 478	-6 916 026
Ordinært resultat før skattekostnad		10 151 100	-57 574 690
Ordinært resultat etter skattekostnad		10 151 100	-57 574 690
Årsresultat		10 151 100	-57 574 690



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Bygg og anlegg	6	11 350 849	12 866 246
Oljevernustyr	6	295 668 594	328 745 834
Inventar/utstyr	6	7 078 704	9 085 201
Sum varige driftsmidler		314 098 147	350 697 281
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	4	8 004 044	7 328 379
Sum finansielle anleggsmidler		8 004 044	7 328 379
Sum anleggsmidler		322 102 191	358 025 660
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		109 058 008	83 298 241
Andre kortsiktige fordringer		17 923 983	8 284 450
Sum fordringer		126 981 991	91 582 691
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	4	95 075 051	50 997 341
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		95 075 051	50 997 341
Sum omløpsmidler		222 057 042	142 580 032
SUM EIENDELER		544 159 233	500 605 692

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Innskutt egenkapital			
Annen egenkapital	9	165 373 313	155 222 213
Sum innskutt egenkapital		165 373 313	155 222 213
Sum egenkapital		165 373 313	155 222 213
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10	261 902 838	241 472 796
Sum annen langsiktig gjeld		261 902 838	241 472 796
Sum langsiktig gjeld		261 902 838	241 472 796
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		41 344 480	32 687 707
Skyldige offentlige avgifter		6 222 145	6 574 751
Annen kortsiktig gjeld		69 316 456	64 648 225
Sum kortsiktig gjeld		116 883 081	103 910 683
Sum gjeld		378 785 919	345 383 479
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		544 159 232	500 605 692



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2022 288528

Enheten

Organisasjonsnummer: 971 454 075
Organisasjonsform: Forening/lag/innretning
Foretaksnavn: NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP
Forretningsadresse: Vassbotnen 1
4313 SANDNES

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Ja
Benyttet ved utarbeidelsen av
årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: John Arild Gundersen, Håken Skogly
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.04.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021.

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 30.05.2022



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter	2	444 391 021	338 448 727
Sum inntekter		444 391 021	338 448 727
Kostnader			
Driftskostnader	3, 7, 8	277 343 391	237 876 452
Personellkostnader	4	78 669 565	73 248 797
Avskrivninger	6	52 643 955	56 875 891
Andre driftskostnader	4, 7, 8	19 026 532	21 106 251
Sum kostnader		427 683 443	389 107 391
Driftsresultat		16 707 578	-50 658 664
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter		97 562	181 059
Sum finansinntekter		97 562	181 059
Renteutgifter		6 654 040	7 097 085
Sum finanskostnader		6 654 040	7 097 085
Netto finans		-6 556 478	-6 916 026
Ordinært resultat før skattekostnad		10 151 100	-57 574 690
Ordinært resultat etter skattekostnad		10 151 100	-57 574 690
Årsresultat		10 151 100	-57 574 690



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

BALANSE

Beløp i: NOK **Note** **2021** **2020**

BALANSE - EIENDELER

Anleggsmidler Immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler

Bygg og anlegg	6	11 350 849	12 866 246
Oljevernutstyr	6	295 668 594	328 745 834
Inventar/utstyr	6	7 078 704	9 085 201
Sum varige driftsmidler		314 098 147	350 697 281

Finansielle anleggsmidler

Andre langsiktige fordringer	4	8 004 044	7 328 379
Sum finansielle anleggsmidler		8 004 044	7 328 379

Sum anleggsmidler		322 102 191	358 025 660
--------------------------	--	--------------------	--------------------

Omløpsmidler

Varer

Fordringer

Kundefordringer		109 058 008	83 298 241
Andre kortsiktige fordringer		17 923 983	8 284 450
Sum fordringer		126 981 991	91 582 691

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd	4	95 075 051	50 997 341
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		95 075 051	50 997 341

Sum omløpsmidler		222 057 042	142 580 032
-------------------------	--	--------------------	--------------------

SUM EIENDELER		544 159 233	500 605 692
----------------------	--	--------------------	--------------------

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Annen egenkapital	9	165 373 313	155 222 213
Sum innskutt egenkapital		165 373 313	155 222 213

Sum egenkapital		165 373 313	155 222 213
------------------------	--	--------------------	--------------------



Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til			
kredittinstitusjoner	10	261 902 838	241 472 796
Sum annen langsiktig gjeld		261 902 838	241 472 796
Sum langsiktig gjeld		261 902 838	241 472 796
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		41 344 480	32 687 707
Skyldige offentlige avgifter		6 222 145	6 574 751
Annen kortsiktig gjeld		69 316 456	64 648 225
Sum kortsiktig gjeld		116 883 081	103 910 683
Sum gjeld		378 785 919	345 383 479
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		544 159 232	500 605 692



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge.

Note
4

Antall årsverk i regnskapsåret
41.70

Note
4

Spesifisering av resultatregnskapet

Lønnskostnader

<u>Lønn</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	53168408.00	52688405.00
<u>Folketrygdavgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	10074762.00	9375244.00
<u>Pensjonskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	0.00	0.00
<u>Andre ytelser</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	15426395.00	11175148.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	78669565.00	73238797.00

Note

Ekstraordinære inntekter og kostnader

Sum Beløp

Note

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler



<u>Anskaffelseskost 01.01.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	767815764.00	
<u>Tilgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	18021063.00	
<u>Avgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	0.00	
<u>Anskaffelseskost 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	785836827.00	
<u>Samlede av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	477063678.00	
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	308773147.00	
<u>Årets av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	52643955.00	

Anskaffelseskost - balanseførte lånekostnader, egentilvirkede anleggsmidler

Goodwill spesifisert for hvert enkelt virksomhetskjøp

Avskrivningsplan for goodwill som er lenger enn fem år - begrunnelse

Mer om varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
<u>Pantstillelse</u>		<u>Beløp</u>



Note

Fordringer

Fordringer som forfaller senere enn ett år etter regnskapsårets slutt
8004044.00

Mer om fordringer

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------

Note

10

Gjeld

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt
203643026.00

Gjeld sikret ved pant eller lignende sikkerhet i eiendeler

Balanseført verdi av de pantsatte eiendeler

Summen av garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført

Garantiforpliktelser som er sikret ved pant

Mer om gjeld



List of Signatures Page 1/1

2021Årsberetning.pdf

Name	Method	Signed at
Furu, Erlend Andre	BANKID_MOBILE	2022-03-23 08:31 GMT+01
Skeie, Elin	BANKID_MOBILE	2022-03-22 13:20 GMT+01
Kvamme, Leif Joar	BANKID	2022-03-22 12:32 GMT+01
Jensen, Rolf Ståle Sætersdal	BANKID_MOBILE	2022-03-22 08:41 GMT+01
Kvelvane, Ørjan	BANKID_MOBILE	2022-03-21 15:13 GMT+01
Ådland, Hilde	BANKID_MOBILE	2022-03-23 16:00 GMT+01
Vedøy, John Gunnar	BANKID_MOBILE	2022-03-23 11:51 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document

External reference: 0CDD1D5228654B1C99DE6CD9C36283EF

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



ÅRSBERETNING

2021

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
The seal guarantees the authenticity of the document.

www.nofo.no



1 Innhold

2	SAMMENDRAG	4
3	KVALITET OG HMS	4
4	STYRENDE ORGAN	5
4.1	GENERALFORSAMLING	5
4.2	NOFOS STYRE	5
5	ORGANISASJON	5
5.1	TURNOVER	6
5.2	LIKESTILLING	6
5.3	SYKEFRAVÆR	6
5.4	FAGLIG FORUM	6
6	ØKONOMI	7
7	NOFOS STRATEGI FOR PERIODEN 2021 – 2025 (KLJ PR)	7
7.1	HANDLINGSPLAN	7
7.2	BÆREKRAFT	8
7.3	KOMMUNIKASJON OG SAMFUNNSKONTAKT (VII)	8
8	NOFO'S BEREDSKAP	9
8.1	OPPFØLGING IFM PANDEMIEN	9
8.2	BASER	9
8.3	AVTALE OM AVFALLSHÅNDTERING	9
8.4	OLJEVERNAKSJONER	9
8.5	PLANVERKET	10
8.6	OLJEVERNBEREDSKAP – LETEBØRING	10
8.7	OLJEVERNBEREDSKAP – PRODUKSJONSØRING I BARENTSHAVET	10
8.8	NOFO'S BEREDSKAPSFELTE BARRIERE 1&2	10
8.9	AKTIVITETER - KYST OG STRAND	11
8.9.1	IUA - Interkommunalt Utvalg mot Akutt forurensning	11
8.9.2	IGSA – Innsatsgruppe Strand Akutt	11
8.9.3	Innsatsgruppe Kyst, IGK Finnmark	11
8.9.4	Innsatsgruppe Kyst, IGK sør	12
8.9.5	Spesialteamet	12
9	FJERNMÅLING	12
9.1	SATELITT OVERVÅKING	13
9.2	FLYOVERVÅKING	13
9.3	RESSURSER TIL LOKAL OVERVÅKING	13
10	SAMARBEIDSØVELSER OG OPPLÆRING	14
10.1	MILJØVURDERINGER VED ØVELSER	14
10.2	ØVELSE BIVRØST 2021	14
10.3	KURS OG OPPLÆRING	15
11	STATUS OLJEVERNUTSTYR	15
11.1	ANSKAFSELSE AV OLJEVERNUTSTYR	15
11.2	VEDLIKEHOLDSSTYRING	15
12	FORSKNING OG UTVIKLING	15
13	AVTALER	16
13.1	MILJØUNDERSØKELSER	16
13.2	DRONEAVTALE	16
13.3	NOFO-AVTALEN OG FARTØYSAVTALEN	16
13.4	INTERNASJONALT SAMARBEID (KLJ)	16

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature
This seal guarantees the authenticity
of the document.

© 2022 Norsk Oljevernforening For Operatørselskap



Forord

NOFOs aktiviteter har også i 2021 vært preget av at landet har vært rammet av en pandemi med tidvis sterke begrensninger. I denne situasjonen har det for NOFO vært viktig å opprettholde sin beredskapsevne og sørge for tilstrekkelig kompetanse og ressurser til at oljevernberedskapen på norsk kontinentalsokkel har vært inntakt. Dette har NOFO klart på en tilfredsstillende måte.

Fra 2021 implementerte NOFO en ny strategi. Denne dekker perioden 2021-2025 og legger premissene for oljevernberedskapen i neste femårsperiode. Oppfølging og implementering av strategien har vært noe begrenset grunnet pandemien og behov for prioritering av daglig drift og beredskap. Tross dette har NOFO levert aktiviteter som er innenfor rammen av strategien.

Det har også i 2021 vært utstrakt bruk av hjemmekontor. Selv om det på høsten ble åpnet opp for normal aktivitet, har NOFO som en del av sin risikovurdering og føre var prinsipp vært noe konservativ i å oppheve alle de selvpålagte begrensningene. Dette medførte at de innskjørpelser som ble gjenninnført på slutten av året ikke medførte uforholdsvise store omlagginger i driftsmønsteret.

Nye baseavtaler ble inngått og hadde oppstart i januar 2021.

Styret er informert om den pågående organisasjonsutviklingen i NOFO, og er holdt løpende orientert.

Det er stort fokus på kostnadskontroll og status rapporteres til styret på styremøtene.

NOFO har gjennom 2021 levert tilfredsstillende i forhold til gitte rammer og innenfor styrets forventninger.

Forus

Hilde Ådland
Styreleder

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

© 2022 Norsk Oljevernforening For Operatørselskap



2 SAMMENDRAG

Året 2021 ble, i likhet med 2020, et år preget med pandemi og restriksjoner. NOFO har ivarettatt sin beredskapsevne og daglige drift, samt holdt kompetansenivået på et akseptabelt nivå, gjennom oppfølging av sårbarhetsanalyser, risikoanalyser for aktiviteter, ukentlig monitorering av smittepress og ukentlige møter i krisestaben for Covid-19

NOFOs oppgaver, ansvar og prioriteringer styres av ny strategi som dekker perioden 2021-2025.

Hovedmålene i NOFOs strategi, 2021-2025 er:

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

Oppfølgingen av strategien ivaretas gjennom langsiktige mål, hvor strategiens krav og forventninger brytes ned i aktiviteter og planer for å nå målene. Pandemien og fokus på opprettholdelse av beredskapsevne og tilgang på trenete ressurser, har imidlertid medført en noe redusert oppfølging av strategien gjennom 2021.

NOFO inngikk nye baseavtaler for sine 5 oljevernbaser med virkning fra januar 2021. Antall leverandører i denne sammenheng er redusert fra 5 til 2, og basen i Vestland ble flyttet fra Mongstad til Sløvåg.

Høsten 2021 ble fullskaløvelse Bivrost gjennomført sammen med Vår Energi og flere andre samarbeidspartnere. Hovedmål for øvelse Bivrost var å øve samhandling og kommunikasjon innen og mellom beredskapsnivå for håndtering av en langvarig hendelse i Finnmarksregionen. Flere av aktivitetene som var planlagt for øvelsen ble av forskjellige grunner avlyst, men en fikk likevel gjort gode erfaringer og læringer.

På grunn av pandemien har det også i 2021 vært noen utfordringer med å skaffe reservedeler fra noen leverandører, spesielt fra utlandet.

Det har i 2021 vært noe redusert kursvirksomhet grunnet pandemien. Noen kurs er gjennomført via Teams og streaming.

Det har i 2021 vært gjennomført en organisasjonsutviklingsprosess i NOFO. NOFO's ansatte har vært involvert i prosessen.

NOFO har deltatt på Global Response Network, og på International Oil Spill Conference, IOSC, med foredrag og ledelse av sesjoner. Deltagelsen var digital.

3 KVALITET OG HMS

NOFO har et styringssystem som er sertifisert i henhold til ISO9001:2015, og styringssystemet dekker både de administrative og operative delene av virksomhetsstyringen. KPI'er er definert og monitoreres jevnlig.

Det ble i 2021 rapportert to uønskede hendelser med potensiale for alvorlig personskade. De uønskede hendelsene ble fulgt opp i henhold til styringssystemet.

NOFO ble revidert av to eksterne parter i 2021, og NOFO gjennomførte selv to interne tilsynsaktiviteter.

I 2021 innførte NOFO et nytt verktøy for rapportering av forhold knyttet til HMS og kvalitet, samt egen modul for virksomhetens risikostyring.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)

Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

© 2022 Norsk Oljevernforening For Operatørselskap



4 STYRENDE ORGAN

4.1 Generalforsamling

Det er avholdt to ordinære generalforsamlinger i 2021. I tillegg ble det avholdt en ekstra generalforsamling for behandling av fartøy-avtalen og NOFO standard.

NOFO har pr. 31.12.2021, 20 medlemmer, hvorav 18 fullverdige medlemmer og 2 med assosiert medlemskap. Tilsvarende tall for 2020 var 22 medlemmer med 18 fullverdige og 4 assosierte medlemmer. Medlemsselskapene i NOFO består pr 31.12.2021 av:

Fullverdige medlemmer:

AS Norske Shell, Aker BP ASA, ConocoPhillips Skandinavia AS, Chryasor Norge AS, DNO Norge AS, Equinor Energy AS, INEOS E&P Norge AS, Lundin Norway AS, MOL Norge AS, Neptune Energy Norge AS, OKEA AS, OMV (Norge) AS, Repsol Norge AS, Spirit Energy Norway AS, TOTAL E&P NORGE AS, Vår Energi AS, Wellesley Petroleum AS, WintershallDEA Norge AS.

Assosierte medlemmer:

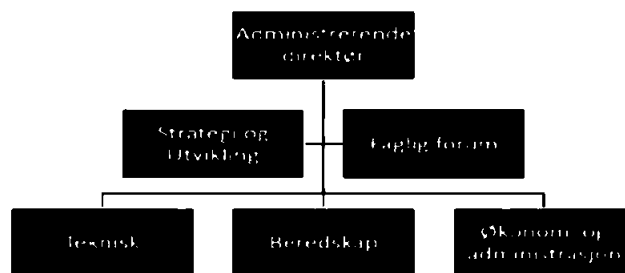
Sval Energi AS og Suncor Energy Norge AS.

4.2 NOFOs styre

Det er avholdt 5 styremøter i 2021, og pr 31.12.2021 var styrets sammensetning slik:

Selskap	Representant	Styreverv
Vår Energi	Hilde Adland	Styreleder
Equinor ASA	Ørjan Kvelvane	Nestleder
Aker BP ASA	John G. Vedøy	Styremedlem
OKEA ASA	Erlend Furu	Styremedlem
OMV (Norge) AS	Elin Skeie	Styremedlem
NOFO	Frode Engen	Ansattrepresentant

5 ORGANISASJON



Figur1 Organisasjonskart 31.12.2021

NOFO har pr. 31.12.2021, 39 ansatte i fast 100% stilling. Av disse er 36 ansatte tilknyttet kontoret i Sandnes og 3 ansatte i Hammerfest.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.
If the seal is broken, the document
has been changed.



I tillegg har NOFO 108 ansatte i lav stillingsandel, 2,45 %, som er tilknyttet beredskapsgruppene. Disse er fordelt på 63 ansatte i Spesialteamet og 45 ansatte i Innsatsgruppe Strand Akutt (IGSA).

Gjennom sitt medlemskap i Norsk Olje og Gass er NOFO medlem i NHO. NOFO er tilknyttet Bransjeavtalen med Industri Energi, og det er etablert tillitsmannsapparat, vernaombud og AMU, og samarbeidet fungerer etter intensjonen.

Totalt pr. 31.12.2021 sysselsetter NOFO inkludert IGSA, Spesialteam og innleide 44,7 årsverk, hvorav 39 årsverk har NOFO som sin hovedarbeidsgiver. NOFO har pr 31.12.2021 3 innleide. NOFO har ingen midlertidig ansatte. Det var i 2021 ingen som hadde foreldrepermisjon i NOFO.

NOFO startet på slutten av 2021 en omorganisering. Ny organisasjon forventes implementert i løpet av våren 2022. Omorganiseringen omfatter ikke beredskapsgruppene.

5.1 Turnover

NOFO hadde i 2021 en turnover på 1,3% for ansatte ved kontoret på Sandnes og Hammerfest. Turnover er beregnet ved å ta antall ansatte som slutter dividert med gjennomsnittlig ansatte i perioden.

Pensjonister og uføre som fratrer medregnes ikke.

5.2 Likestilling

Kjønsfordelingen pr. 31.12.2021 inkludert IGSA, Spesialteam og innleide er: 17% kvinner og 83% menn. Dette fordeler seg på denne måten:

- NOFO som hovedarbeidsgiver: 33 % kvinner, og 67 % menn
- Spesialteam: 5 % kvinner og 95 % menn
- IGSA: 20% kvinner og 80% menn

Kvinneandelen i NOFOs ledelse er på 25 %.

5.3 Sykefravær

NOFO hadde i 2021 et gjennomsnittlig sykefravær på 6,4%. Sykefraværet i årets siste kalendermåned var 4,7%, og 12-måneders rullerende trend var synkende ved utgangen av året.

Sykefraværet er primært knyttet til flere ansatte med langtidssykefravær i 2021. I tillegg til ordinære rutiner for oppfølging av sykemeldte har NOFO i 2021 utarbeidet en egen handlingsplan for oppfølging av sykefravær.

5.4 Faglig Forum

Faglig Forum er et rådgivende organ, bestående av deltakere fra medlemsbedriftene. Forumet er en viktig arena for diskusjon og erfaringsutveksling.

Valg av leder og nestleder i Faglig Forum vedtas av generalforsamlingen årlig. Som leder og nestleder er valgt representant fra hhv. Equinor og Vår Energi.

Det er gjennomført 5 møter i Faglig Forum, med et bredt spenn i tema, og som har resultert i 4 anbefalinger for videre behandling i NOFOs styre.

Deltakelse i 2021 har vært mellom 41% og 70%, nokså likt som for 2020.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevenerforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Tralla gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

© 2022 Norsk Oljevenerforening For Operatørselskap



6 ØKONOMI

NOFOs inntekter kommer i sin helhet fra NOFOs medlemmer og var i 2021 på MNOK 444,4.

Inntekter 2021:

- Medlemsavgifter: MNOK 370,7
- Øvrige inntekter: MNOK 73,7

Et overskudd på MNOK 10,2 er ført mot egenkapitalen.

I 2021 ble det gjennomført investeringer i oljevernutstyr for til sammen MNOK 18,0. Investeringene er gjennomført for å oppgradere utstyr og å skifte ut utstyr som er utgått på levetid. Utover dette er det kommittert for investeringer på MNOK 42 som blir levert i 2022. Investeringene er lånefinansiert med MNOK 57,3 i lån og øvrige investeringer er gjennomført med egenkapital.

Som beslutningsgrunnlag for investeringer og oppgraderinger har NOFO utarbeidet en langsiktig plan som skal gi forutsigbarhet på investeringer (Strategisk Investeringsplan, SIP). Denne revideres årlig ifm utarbeidelse av budsjettet.

Pr. 31.12.2021 var NOFOs låneforpliktelse på MNOK 261,9. Dette er lån til finansiering av oljevernutstyr og depoter. Avdragsprofilen følger driftsmidlenes antatte tekniske/økonomiske levetid. Foreningen har en solid likviditet og sum omløpsmidler pr 31.12.21 var på MNOK 222.

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, EUR og DKK. Regnskapet er satt opp under forutsetning om fortsatt drift og gir et rettviseende bilde av virksomheten og resultatet. NOFO har tegnet styreforsikring og forsikringsdekning.

Totalkapitalen var ved utgangen av 2021 på MNOK 544,2 og ved utgangen av 2020 på MNOK 500,6. Egenkapitalandelen var henholdsvis 30,6% i 2021 og 31% i 2020.

7 NOFOs STRATEGI FOR PERIODEN 2021 – 2025 (KLJ pr)

NOFO's strategi gjelder for perioden 2021-2025. Strategien for perioden har videreført de tre hovedelementene:

- effektivt og robust oljevern
- samarbeid
- utvikling.

Strategien danner grunnlaget for utarbeidelse av langsiktige og kortsiktige mål, gjennomført i 2021

7.1 Handlingsplan

For best mulig etterleve av strategiens forventninger er det i løpet av 2021 utarbeidet en handlingsplan. Hver avdeling er tildelt mål og oppgaver og er ansvarlig for å følge opp disse som en del av arbeidet med å nå strategiens forventninger.

Grunnet situasjonen med pandemien samt andre aktiviteter har arbeidet med oppfølgingen av handlingsplanen gjennom 2021 blitt noe nedprioritert. Prioriteringene er gjort i samråd med styret.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

Utdokumentert av systemet

7.2 Bærekraft

NOFO har i 2021 arbeidet med bærekraft. Dette arbeidet har vært todelt

- Identifisering av relevante bærekraftsmål for NOFO
- NOFO sitt eget klimaavtrykk

NOFO har identifisert fire av FN sine bærekraftsmål som relevante for virksomheten. Disse er

- Bærekraftsmål 9 – Innovasjon og infrastruktur
- Bærekraftsmål 14 – Livet i og under vann
- Bærekraftsmål 15 – Livet på land
- Bærekraftsmål 17 – Samarbeid

Siden hovedvekten av aktiviteter i NOFO er maritimt rettet, vil bærekraftsmål 14- Livet i og under vann, være spesielt viktig i strategiperioden.

Gjennom 2021 har NOFO arbeidet med innhenting av data for å utarbeide NOFO sitt eget klimaavtrykk for 2020. Arbeidet vil danne grunnlag for hvilke data som skal innhentes og utgjøre et årlig miljøregnskap.

7.3 Kommunikasjon og samfunnskontakt

Under Øvelse Bivrost, som ble gjennomført i 2021, ble det i samarbeid med Vår Energi sendt ut 6 nyhetsbrev fordelt på perioden januar – september.

Øvelsen hadde 600 deltakere fordelt på fire forskjellige IUA og 8 ulike lokasjoner. Målet med nyhetsbrevene var å nå deltakergruppene som ikke var direkte involvert i operasjonsledelsen eller aksjonsledelsen. Det var viktig for NOFO at de var godt informert, og hadde en fast kilde hvor de kunne søke informasjon.

Nyhetsbrevene hadde et bredt publikum og lest av mange. Kilden for informasjon var www.nof.no. Hjemmesiden fikk et betydelig antall besøkende etter hver utsendelse av nyhetsbrevene.

I tillegg hadde prosjektet egne kommunikasjonsområder internt, med egen kommunikasjonsstrategi.

Øvelse Bivrost krevde et stort omfang av informasjon som skulle formidles til alle interessentene. På grunn av situasjonen rundt pandemien, som gjorde at vi fikk færre møtesteder og måtte ta mer digitalt, var det ekstra viktig for prosjektet å kunne gi et tydelig budskap og rett informasjon til rett tid.



Bildene er tatt ifm øvelse Bivrost, i Finnmark.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nof.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nof.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

NOFO er godkjent som signatør i Norge.
© 2021 Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

8 NOFO's BEREDSKAP

NOFO har ansvar for oppbygging, vedlikehold og gjennomføring av den operative og taktiske del av oljevemberevberedskapskapen på norsk sokkel. Dette inkluderer støtte til utarbeidelse av planer, etablering av beredskap, opplæring og trening samt operasjonell ledelse av aksjoner. Inn under oppgavene hører også oppfølging av logistikk og samarbeid med andre nasjonale ressurser. I utøvelsen av operasjonsledelse benytter NOFO ICS (Incident Command System) som grunnlag for organisering og prosess. Digitale verktøy for å støtte dette er MMIR for beslutningstøtte og NOFO COP (Common Operating Picture) for situasjonsbilde.

Det er i perioden tilrettelagt for at aerostater blir erstattet med droner som bærende plattform for nærstøtte fjermåling. Gjennom 2021 er droner øvet med og testet ut gjennom aktiv deltagelse på treninger og øvelser. Det er videre reforhandlet avtaler med IUAene (Interkommunale Utvalg mot Akutt forurensning) som gir en trygg og forutsigbar kapasitet innenfor koordinering av strandaksjoner.

Opplæring og kurs er gjennomført ved hjelp av streaming fra lokaler utenfor NOFO's lokaler. Dette har muliggjort opplæring innenfor områdene hvor det har vært størst behov. Trening og øving av vaktpersonell har vært gjennomført ved oppmøte, ved teams gjennomganger og trening på systemer hjemmefra. Årets fullskala øvelse ble gjennomført med tidslinje som strakte seg over 3 uker, noe som muliggjorde effektiv øving med redusert smittepress.

2021 har vært preget av pandemi-begrensninger, alternative løsninger og omprioriteringer for å opprettholde beredskapskapen på et akseptabelt nivå. Det er gjennomført trening, øvelser og kursvirksomhet som er tilstrekkelig til å sikre tilgang på kompetente ressurser.

Vaktlagene har i 2021 bestått av 6 vaktlag med 10 personer på hvert lag. Disse har ivarettatt NOFO's beredskapsforpliktelser på vegne av operatørene på 24/7 basis.

8.1 Oppfølging ifm pandemien

Gjennom året har NOFO ivarettatt sin beredskapssevne og daglige drift gjennom oppfølging av sårbarhetsanalyser, risikoanalyser for aktiviteter, ukentlig monitorering av smittepress og ukentlige møter i krisestaben. For å kvalitetssikre håndteringen fikk NOFO gjennomført en ekstern underveisevaluering.

Etter sommeren nedjusterte NOFO sikringsnivået i tråd med redusert smittepress. Krisestaben stilte sitt arbeid i bero, og oppfølgingen av smittepress ble ivarettatt som normalt gjennom HMS arbeid i linjen. Da smittepresset igjen økte hevet NOFO sitt sikringsnivå på nytt og de fleste ansatte gikk tilbake til hjemmekontor. Videre initierte krisestaben ny revisjon av sårbarhetsanalysene og gjennomtok sine ukentlige møter. Dette pågikk ut 2021.

8.2 Baser

NOFO har 5 oljevembaser langs kysten fra Tananger i sør til Hammerfest i nord. Etter forespørsel i løpet av 2020 inngikk NOFO nye baseavtaler for alle oljevembasene, som alle hadde oppstart i januar 2021. Antall leverandører er redusert fra 5 til 2, og basen i Vestland ble flyttet fra Mongstad til Sløvåg. For å sikre at både oljevemberevberedskapskapen ble ivarettatt og kompetansoverføring, ble det inngått avtale i en overgangsperiode mellom avtroppende og påtroppende leverandør. Det ble lagt ned betydelig arbeid i forbindelse med flytting og opplæring av nytt base- og beredskapspersonell. Det er videre inngått avtale med Norseia i Tananger om å utvide lokalene, mens en i Vestbase har redusert noe på arealet.

8.3 Avtale om avfallshåndtering

NOFO har sammen med sin leverandør for avfallshåndtering, utarbeidet en avfallshåndteringsplan (ved en oljevemaksjon), og som er presentert både for faglig forum og for NOFOs styre.

8.4 Oljevernaksjoner

Det var i 2021 ingen hendelser som førte til mobilisering av NOFO operasjonsledelse.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevemberevberedskapsforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

© 2022 Norsk Oljevemberevberedskapsforening For Operatørselskap



8.5 Planverket

Planverket er et enhetlig og kvalitetssikret underlag for analyser og planer, tilgjengelig for alle NOFO's medlemmer. Dette har vært operativt hele 2021 og jevnlig blitt vedlikeholdt og oppdatert ved behov for endringer. Som del av arbeidet for å styrke den kystnære beredskapen har vi i 2021 også ferdigstilt ett prosjekt med ytterligere kvalitativ beskrivelse av barriere 4 og 5.

Forvirtingsstudier

Planverket oppdateres fortløpende med nye oljer, basert på forvirtingsstudier som gjøres tilgjengelig av operatørene. I 2021 ble Planverket oppdatert med 6 nye oljer.

NOFO vedlikeholder en samlet oversikt over forvirtingsstudier gjennomført for norske råoljer og kondensater. Rapporter fra forvirtingsstudiene er lagret i Planverket. Resultatene fra videre modellering av forvirtingsegenskapene (SINTEF OWM – Oil Weathering Model) er samlet i en database i Planverket, som blant annet gjør det mulig å sammenligne ulike oljetyper og deres egenskaper under ulike forhold.

8.6 Oljevernberedskap – leteboring

Det ble registrert 33 leteboringer med behov for oljevernberedskap fra NOFO i 2021. Av disse var 6 leteboringer i Barentshavet.

Totalt 12 av våre medlemmer var involvert som operatører på disse brønnene. Det ble bygget beredskap etter behov for den enkelte aktivitet, enten i form av ekstra tiltak for overvåking eller behov for midlertidig beredskap.

8.7 Oljevernberedskap – produksjonsboring i Barentshavet

Equinor har i 2021 etablert beredskap for produksjonsboring på Johan Castberg med 1 fartøy i stående beredskap. I perioder med høy aktivitet har det vært krav om 2 fartøy.

8.8 NOFO's beredskapsflåte barriere 1&2

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

For 2021 bestod NOFOs flåte av:

- 13 OR-fartøy i stående beredskap (Fartøy operatørene har som standby-fartøy)
- 18 Oljevernfarfartøy barriere 1-2 (pr.31.12.21. 4 fartøy avventer kontrakt, 3 fartøy har terminert kontrakt)
- 9 Oljevernfarfartøy fra Redningselskapet

Øvelser i 2021.

- 14 Oljevernfarfartøy B1-2 i NOFO sin beredskapsflåte er øvd sammen med OR – flåten.
- 6 Oljevernfarfartøy fra Redningselskapet øvd og trent.

Maritimt Forum

Det er gjennomført 2 møter i Maritimt forum i 2021.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

© 2022 Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

8.9 Aktiviteter - Kyst og strand

8.9.1 IUA - Interkommunalt Utvalg mot Akutt forurensning

Avtalen med de 21 IUA'ene som NOFO har hatt i flere år, ble reforhandlet i 2021. Den nye avtalen har en tidsramme på 10 år og gir trygghet og forutsigbarhet for tilgang til ressurser lokalt. Den omfatter personell, utstyr og tilgang til lokale avtaler som det enkelte IUA har inngått. Avtalen tilbyr opplæring fra NOFO og forplikter IUAene til å gjennomføre øvelser, opprette og vedlikeholde planverk samt delta på NOFO's øvelser.

IUAene har også i år deltatt aktivt ved fullskala øvelse samt som samarbeidspartner på lokale øvelser og stabstrening. NOFO har fått koordinert aktivitet og informasjon gjennom deltagelse på lederseminaret som IUAene arrangerer. Her har vi en dag til disposisjon for NOFO.

For opplæringsvirksomheten har det blitt gjennomført et redusert program tilpasset pandemi-situasjonen. Dette inkluderer grunnkurs og lag- og skadestedsleder kurs.

8.9.2 IGSA – Innsatsgruppe Strand Akutt

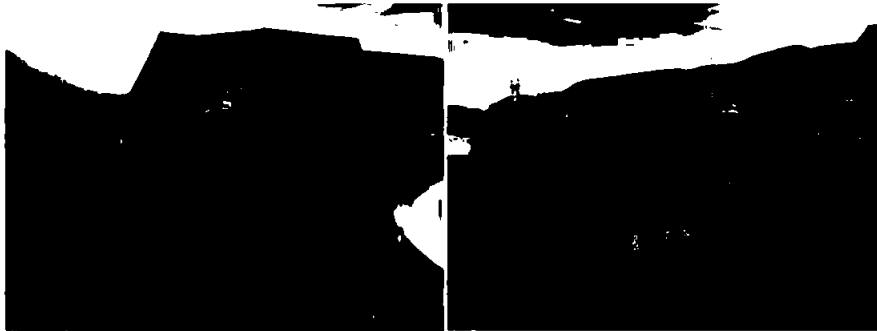
Det ble planlagt for 3 IGSA-øvelser i 2021. Ukene som ble satt opp var ukene: 10, 16 og 37.

Grunnet den pågående pandemien, samt lokalt smittetrykk måtte øvelsene i uke 10 og 16 utgå. Øvelsen i uke 37 ble flyttet til uke 38, som del av øvelse Bivrost.

IGSA-teamet deltok på fullskala-øvelsen i uke 38 i Finnmark, (Øvelse Bivrost) og ble gjennomført på 2 forskjellige lokasjoner (Ingøya og Gjesvær).

Det var planlagt å teste ut bruken av spesial-team-medlemmer til å lede IGSA i innsats, men dette avlyst grunnet værforhold.

Det er i dag 45 medlemmer i IGSA.



Bilder fra Ingøya, øvelsen i uke 38.21.

8.9.3 Innsatsgruppe Kyst, IGK Finnmark

Det ble i 2021 gjennomført 8 øvelser fordelt på disse ukene:

- Uke 18- IGK øvelse Gjesvær – 10 Fartøy trent inkl. 1 støttefartøy.
- Uke 35 – IGK Øvelse Havøysund med 2 grupper over 72 timer- 18 fartøy trent inkl. 1 støttefartøy + drone.
- Uke 38 – Bivrost- 2 parallelle IGK øvelser med øvingsområder ved Ingøya og Gjesvær. 20 fartøy trent inkl. 2 støttefartøy + drone.
- Uke 42 - IGK øvelse Gjesvær. 9 Fartøy trent inkl. støttefartøy.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Tralla gården, 4313 Sandnes)

Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

Utdokumentert av: [Signature]



Samtlige fartøy i IGK Finnmark (Barents) er øvd og trent 2 ganger i løpet av året med unntak av 2 fartøy.

Det har gått 3 fartøyer ut av IKG Barents i 2021 og det er rekruttert inn 4 fartøyer i 2021.

Status antall fartøy i IGK Finnmark, pr 31.12.21

- 2 støttefartøy
 - 27 oljevernfartøy
- Total 29 fartøy.

8.9.4 Innsatsgruppe Kyst, IGK sør

Det er i 2021 gjennomført 2 dagers øvelser for til sammen 26 av 27 oljevernfartøy tilhørende innsatsgruppen IGK sør.

Første planlagte øvelse i Kristiansund uke 15, ble utsatt pga av pandemien, mens de andre tre ble øvelsene gjennomført som planlagt, hhv i Lofoten, i Meløy, i Rørvik, og til slutt den utsatte øvelsen i Kristiansund.

3 av Kystverkets multifartøy/oljevernfartøy med OR klasse deltok på NOFOs IGK øvelser. Fartøyene er OV Skomvær, OV Ryvingen og OV Hekkingen.

Utover dette ble det gjennomført oljevernkurs for mannskap tilhørende oljevernfartøyene.

NOFO har beredskapsavtale med Equinor og Shell for benyttelse av terminalfartøy tilknyttet landanleggene.

Dette gjelder Equinor Kårstø, Equinor Mongstad, Equinor Sture og Shell Aukra om til sammen 10 terminalfartøy med OR klasse og mellomlagringskapasitet for olje. Disse er tilgjengelig for kystnær innsats fra Rogaland i sør til og med Trøndelag i nord.

Ingen av disse fartøyene deltok i samøvelse med NOFO i 2021.

Status antall fartøy i IGK sør, pr 31.12.2021

- 26 oljevernfartøy
- 10 terminalfartøy med mellomlagringskapasitet (oljeemulsjon)
- 2 kysttankere med 4000 m3 lagringskapasitet (beredskapsavtale med Equinor)

8.9.5 Spesialteamet

NOFO spesialteam besto ved utgangen av 2021 av 63 personer, fordelt på rådgivere, skadestedsledere og teigledere. Medlemmene i spesialteamet skal bistå i strandaksjoner og har oppgaver som stabrådgivere, skadestedsledere og teigledere. Det ble ansatt flere nye medlemmer i teamet dette året da flere av de som har vært med tidligere har gått av som pensjonister. NOFO har nå spesialteammlemmer i samtlige IUA som vi har avtale med.

Pandemien har også i 2021 satt sitt preg på aktivitetene hos denne gruppen. Men det ble gjennomført digitale samlinger med de ulike gruppene på teams, med oppgaver og innleveringer. Under Bivrost var det ca. 30 personer fordelt fra alle gruppene som deltok hos IUA, både i stab og ute i felt. Selv om det ble noe amputert ute i felt grunnet dårlig vær, ble det allikevel gjennomført aktiviteter som f.eks. opplæring av personell.

På tampen av året ble det gjennomført en samling i Stavanger med god deltakelse. Her ble blant annet oppgaver som ble gjennomført tidligere på året gjennomgått med de ulike gruppene. Samlingen ble og er en viktig arena for å kunne treffe både nye og gamle deltakere i teamet, og å få bygge nettverk, utveksle erfaringer og bygge kompetanse.

9 FJERNMÅLING

NOFO har tilgang på ulike verktøy på flere plattformer og sensorer for å detektere et oljesøl. De ulike sensorene og plattformene har ulike egenskaper og ulike bruksområder. Ved å ha tilgang til flere typer verktøy, bidrar det til at vi til sammen kan sette dem sammen til å få en best mulig kartlegging av et oljeutslipp.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)

Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no



This file is sealed with a digital signature.
This seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36

© 2022 Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

9.1 Satellitt overvåking

NOFO har avtale med Kongsberg Satellite Services, (KSAT) om overvåking som dekker alle produserende felt på norsk sokkel, en gang pr døgn. Hensikten med avtalen er å sikre en tidlig deteksjon og varsling av akutt oljeutslipp. Satellitten er et godt verktøy for oljedeteksjon, de dekker store områder og kan posisjon- og arealbestemme olje på sjø. Ved deteksjon av bølgedempende fenomen følges egne varslingsrutiner. Det er etablert ekstra dekning på sørfeltene etter ønske fra to av våre operatører.

KSAT leverte i alt 4192 scener/bilder i løpet av 2021.

Olje og isovervåking i Barentshavet

Satellitttjenesten er i perioder også benyttet til olje og isovervåking ved borekampanjer i Barentshavet.

I løpet av sommeren 2021 ble det gjennomført olje- og isdeteksjon av to letebrønner i Barentshavet, Equinor sin brønn Schenzou og AkerBP sin brønn Stangnøstind. I forkant av oppstart av disse to brønnene ble overvåkingsflyet LN-KYV bruk for å overvåke farvannet nord for borelokasjonene for is i drift.

Ellers er det satt opp en egen avtale på vegne av Equinor, om isovervåking ved bruk av satellitt av Johan Castberg.

9.2 Flyovervåking

Det er gjennomført 49 flytimer for NOFO i 2021.

NOFO har delt sokkelen inn i soner ift. flyovervåking. Sonene er: Sørfeltene, område vest, Haltenbanken og Barentshavet. Hvert av disse områdene dekkes minimum 4 ganger i året.



Bilder fra LN-KYV.

Oppdrag som LN-KYV har deltatt på i 2021 er blant annet;

- Generell overvåking av sokkelen
- Verifisering av Maritime Broadband Radio og SEACOP Atpomar på stående beredskapsfartøy
- Isovervåking ifm letekampanjer i Barentshavet
- Fartøysøvelser

9.3 Ressurser til lokal overvåking

Aerostat

NOFO har 5 aerostater. Dette er heliumfyllte ballonger utstyrt med kamera som kan filme både i dagslys og mørke ved hjelp av IR lys i en operativ høyde på ca. 150 – 200 m. Data overføres trådløst til basestasjonen plassert på et fartøy.

Ved utgangen av 2021 utgår aerostatene som en del av «verktøykofferten» innenfor fjermåling, og de blir erstattet av den mer fleksible platformen fra droner.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevnerforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Tralla gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36

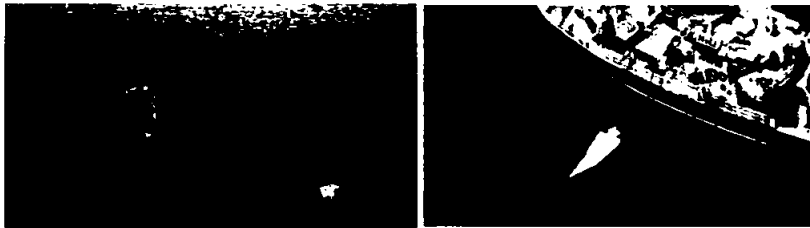


This file is sealed with a digital signature
This seal guarantees the authenticity
of the document.

NOFO er godkjent som signaturmyndighet
for elektronisk signatur i Norge

Droner

I avtalen med Andøya Space inngår det en beredskapsavtale hvor Andøya Space skal stille med en droneoperatør med drone innenfor 24t på hvilken som helst av NOFO's baser. Utover det skal NOFO kunne kalle på ytterligere 10 droneoperatører med drone. Droneoperatørene er Andøya Space sine egne operatører, og Droneoperatører under deres operasjonsmanual fra Brann 113. Disse øver månedlig selv på scenario som er satt i samarbeid med NOFO, samt deltakelse på NOFO øvelser.



Andøya Space har i 2021 vært med på øvelser i barriere 1 og 2 og i barriere 3 og 4. Fokuset i 2021 har vært å bli enda mer kjent med verktøyet, mulighetene og begrensningene en drone har i de forskjellige barrierer.

10 SAMARBEIDSØVELSER OG OPPLÆRING

10.1 Miljøvurderinger ved øvelser

Det er gjort miljøvurderinger for både store og små øvelser gjennom året. Høyest frekvens gjelder for miljøvurderinger ved kystnære øvelser innen IGG-flåten som har blitt avholdt fra vestlandet til Finnmark. Nytt av 2021 er etablering av mer strategiske miljøvurderinger for øvelser i den havgående delen (Barriere 1 og 2), som gir en generisk presentasjon av relevante miljøfokus i de områdene disse øvelsene avholdes. Ved de årlige storøvelsene gjennomføres det mer detaljerte miljøvurderinger for stedene som skal øves, både for å sikre forståelsen av oljevemets mandat, men også for å unngå at øvelsen gir skade på miljøet som et direkte resultat.

10.2 Øvelse Bivrost 2021

Høsten 2021 ble fullskaløvelse Bivrost gjennomført sammen med Vår Energi og flere andre samarbeidspartnere. Hovedmål for øvelse Bivrost var å øve samhandling og kommunikasjon innen og mellom beredskapsnivå for håndtering av en langvarig hendelse i Finnmarksregionen. Evalueringen av øvelsen har gitt noen konkrete bevarings- og/eller forbedringspunkt for utvalgte målindikatorer.

Planlegging, gjennomføring og evaluering av en stor oljevemøvelse hvor stadig endrede forutsetninger knyttet til pandemien, samt dårlig vær under feltøvelsen, var utfordrende og ressurskrevende for prosjekt- og øvingsledelsen. Dette ga mye god læring knyttet til HMS-styring, utøvelse endringsledelse på alle nivå, samt bruk av digitale hjelpemidler for samhandling. Dessverre ble flere av aktivitetene som var planlagt for øvelsen avlyst, noe som resulterte i at en del aktørspesifikke delmål måtte kanselleres. En fikk likevel gjort gode erfaringer, samtidig som en har behandlet og verifisert læringer fra tidligere øvelser. Alle funn er nærmere beskrevet i hovedrapport for øvelsen. Flere av de kansellerte delmål ble øvet på planlagte øvelser, i samme område, i ukene etter Bivrost.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevemforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

© 2022 Norsk Oljevemforening For Operatørselskap



10.3 Kurs og opplæring

Kursvirksomheten har også i 2021 vært noe begrenset grunnet pandemien, bl.a. har det ikke vært mulig å ha kurs i NOFO's lokaler. Det er blitt gjennomført kurs via Teams og streaming.

Enkelte kurs er gjennomført i forbindelse med øvelser og samlinger, for å redusere eksponering av NOFO ansatte. Mest utfordrende har det vært å gjennomføre kurs der det kreves simulator. 2/3 deler av disse kursene har ikke latt seg gjennomføre, og det medfører et etterslep som må tas igjen.

Alle kurs er gjennomført i egen regi, med interne instruktører, utenfor NOFO's egne lokaler.

11 STATUS OLJEVERNUTSTYR

11.1 Anskaffelser av oljevernutstyr

Det har i 2021 blitt anskaffet 4 tungoljeopptakere som erstatning for 4 opptakere av gammel type. En betydelig andel av NOFO's oljevernutstyr er over 10 år gammelt og det er foretatt flere utskiftninger i tillegg til nevnte oljeopptakere. Dette har vært planlagte anskaffelser som blir koordinert gjennom Strategisk investeringsplan.

Framo har besluttet å ikke levere oljevernutstyr i fremtiden og NOFO fikk anledning til å kjøpe restlageret av oljevernutstyret som Framo hadde på lager. Dette består av bl.a 3 stk Transrec med overløpsskimmer, og blir levert til NOFO i første kvartal 2022.

Av andre anskaffelser kan det nevnes at det er kjøpt elektriske hydraulikkaggregat til bruk på depotene i Finnmark når det gjøres vedlikehold. Med elektriske aggregat unngås eksos og dårlig luftkvalitet i vekstedhallen.

11.2 Vedlikeholdsstyring

På grunn av pandemien har det også i 2021 vært noen utfordringer med å skaffe reservedeler fra noen leverandører, spesielt fra utlandet.

Det har gjennom året vært gjort flere planlagte oppgraderinger av eldre oljevernutstyr, hvor det oppnås en betydelig levetidsforlengelse.

Gjennom året har det også i 2021 blitt arbeidet mye med forbedringer i utstyrsportalen (tidligere vedlikeholdstyringssystemet) etter at det ble flyttet over i skyløsning. I tillegg til å være et styringssystem for vedlikehold av oljevernutstyret gir systemet informasjon om på hvilke fartøy og øvelser som utstyret har vært i bruk på, og hvor det befinner seg til enhver tid. Dette er viktig informasjon og vil hindre «dobbelbooking» både under ordinær drift og ved eventuelle oljevernaksjoner.

I tillegg til det løpende vedlikeholdet blir det viktigste utstyret underlagt vurderinger om levetid og restlevetid. Informasjon brukes til å lage prognoser når det er behov å oppgradere utstyr eller kjøpe nytt utstyr for å forlenge levetiden. Dette brukes til inngangsdata når det årlig skal utarbeides strategisk investeringsplan.

Dispergeringsvæske

Gjennom 2021 er det tatt følgende dispergeringsprøver:

Det er mottatt totalt 47 stk. prøver, hvorav 37 stk. ble "Godkjent", 8 stk "Godkjent under oppsyn" (for 2 fartøy) og 2 stk "mottatt" som ikke er analysert enda.

I løpet av 2021 ble modulen for dispergeringsmidler lagt opp i skyløsningen, og det er fortsatt noen justeringer som må gjøres for å få optimal brukervennlighet og transparens i denne modulen.

12 FORSKNING OG UTVIKLING

Aktiviteter innenfor F&U har vært sterkt redusert som en konsekvens av pandemi-restriksjoner. Det har allikevel pågått et videre arbeid med utvikling av en løsning for separasjon av oljeemulsjon og fritt vann for bruk på fartøy i den kystnære beredskapen. Dette har foregått parallelt med at arbeid opp mot Sjøfartsdirektoratet for å inkludere bruk av tanker på fartøy i barriere 3 for mellomlagring av oljeemulsjon.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)

Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no



This file is sealed with a digital signature
This seal guarantees the authenticity
of the document.

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36

© 2022 Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Det har videre vært fokus på å dokumentere resultater etter Olje på vann verifikasjonene i 2016, 2018 og 2019 på en vitenskapelig annerkjent måte. Det er gjennom dette året publisert fagfellevurderte artikler i vitenskapelige magasiner vedrørende in situ brenning, brenneeffektivitet, innhold av gasser og partikler i røyk, eksponering og bruk av verneutstyr for innsatspersonell samt langtidseffekter av uforbrent materialet på marint miljø.

13 AVTALER

13.1 Miljøundersøkelser

NOFO har avtaler med SINTEF, NINA og Akvaplan-niva for miljøundersøkelser. Avtalene er forankret i og bygger på Miljødirektoratets veileder «Krav til miljøundersøkelser etter akutte oljeutslipp» (TA 2955). Avtalende ble fornyet i 2020 og inneholder krav om 24 timers frist for mobilisering til felt.

SINTEF-avtalen har hovedleveranser innen miljøundersøkelser (olje på overflaten, i vannsøylen, sedimenter mm), analyser, modellering og rådgivning. Avtalen med NINA omfatter rådgivning samt gjennomføring av kartlegging og undersøkelser av sjøfugl og sjøpattedyr, mens primærleveransen til Akvaplan-niva er knyttet til rådgivning og gjennomføring av miljøundersøkelser kystnært og i strandsonen.

I 2021 ble leverandørene innen miljøundersøkelser involvert i de rutinemessige øvelsene som holdes ifm de ukentlige vaktoverleveringene, samt i øvelse Bivrost. I forkant av øvelse Bivrost utarbeidet SINTEF, NINA og Akvaplan-niva miljøundersøkelsesplaner for øvings scenariet. Miljøundersøkelsesplanene ble brukt i øvelsen samt i dialogen som operatøren og NOFO hadde med Kystverket tilknyttet øvelsen.

13.2 Droneavtale

I avtalen med Andøya Space inngår det en beredskapsavtale hvor Andøya Space skal stille med en droneoperatør med drone innenfor 24t på hvilken som helst av NOFO's baser. Utover det skal NOFO kunne kalle på ytterligere 10 droneoperatører med drone.

Droneoperatørene er Andøya Space sine egne operatører, og Droneoperatører under deres operasjonsmanual fra Brann 113. Disse øver månedlig selv på scenario som er satt i samarbeid med NOFO, samt deltakelse på NOFO øvelser.

13.3 NOFO-avtalen og fartøysavtalen

Fartøysavtalen ble revidert i løpet av 2021 med et bredt samarbeid mellom operatørselskapene og NOFO. Ny avtale ble vedtatt på ekstra generalforsamling primo september, slik at ny fartøysavtale skulle være gjeldende for bidrag til OR-flåten for 2022.

På slutten av 2021 ble det startet opp et arbeid med å revidere NOFO avtalen.

13.4 Internasjonalt samarbeid

NOFO har gjennom 2021 fortsatt sitt medlemskap i Global Response Network, GRN. Det har ikke vært fysiske møter, men regelmessig kontakt ved hjelp av teams. Strukturen på Operational Teams (OT) er endret i 2021, men NOFO er fortsatt representert i disse. Etter omstruktureringen har NOFO for tiden valgt å ikke påta seg ledende verv i GRN.

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

Utdokumentert av systemet



NOFO har ikke deltatt på internasjonale konferanser i 2021. International Oil Spill Conference, IOSC, ble utsatt fra 2020 til 2021. NOFO opprettholdt sin deltagelse i programkomiteen. NOFO deltok i konferansen med foredrag og ledelse av sesjoner. All deltagelse var digitalt.

Gjennom 2021 har NOFO opprettholdt kontakt og deltagelse i IPIECA Oil Spill Group og deltatt digitalt på styringsmøter og i arbeidsgrupper. NOFO har spesielt deltatt og bidratt i arbeidsgruppene som berører «Surveillance Strategy» og «Forward Planning» (Langtidsplanlegging).

Forus, 16. mars 2022

Hilde Ådland (styreleder)
Vår Energi AS

Ørjan Kveivane (nestleder)
Equinor ASA

Erlend Furu (styremedlem)
OKEA ASA

Elin Skeie (styremedlem)
OMV (Norge) AS

John Gunnar vedøy(styremedlem)
AkerBP ASA

Ståle Jensen (ansattrepr.)

Leif J. Kvamme (adm.dir.)
NOFO

Dokumentnummer: 52078. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

© 2022 Norsk Oljevernforening For Operatørselskap



RSM Norge AS

Til generalforsamlingen i Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Stokkamyrveien 22, 4313 Sandnes
Org.nr: 982 316 588 MVA

T +47 51 63 85 00
www.rsmnorge.no

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Norsk Oljevernforening For Operatørselskaps årsregnskap som viser et årsoverskudd på kr 10 151 100. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av foreningens finansielle stilling per 31. desember 2021, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av foreningen slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
AUDIT | TAX | CONSULTING

Confidential, Mauritzens, Trondheim, 05/09/2022 14:54:36
RSM Norge AS er medlem av Den norske Revisorforening. RSM Norge AS er medlem av Den norske Revisorforening. RSM Norge AS er medlem av Den norske Revisorforening. Each member of the RSM network is an independent accounting and consulting firm which practices in its own right. The RSM network is not itself a separate legal entity in any jurisdiction.

RSM Norge AS er medlem av Den norske Revisorforening.

Pemneo Dokumentnr: 2X12C-FV/DM-ACV6D-0LZP0-0ZH2O-CNUSF



Revisors beretning 2021 for Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til foreningens evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Sandnes, 24. mars 2022
RSM Norge AS

Gunnar G Strøm
Statsautorisert revisor

Pemneo Dokumentnøkkel: 2X12C-FV/DM-ACV6D-0LZP0-0ZH2O-CNU5F

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Gunnar Golin Strøm

Partner

Serienummer: 9578-5997-4-757583

IP: 188.95.xxx.xxx

2022-03-24 09:48:01 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 2X12C-FVJDM-ACV6D-0LZP0-0ZH2O-CNU5F

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalt?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



List of Signatures Page 1/1

Årsregnskap 2021 vedtatt 16_3_2022.pdf

Name	Method	Signed at
Furu, Erlend Andre	BANKID_MOBILE	2022-03-23 08:31 GMT+01
Skeie, Elin	BANKID_MOBILE	2022-03-22 13:25 GMT+01
Kvamme, Leif Joar	BANKID	2022-03-22 12:31 GMT+01
Jensen, Rolf Ståle Sætersdal	BANKID_MOBILE	2022-03-22 08:39 GMT+01
Kvelvane, Ørjan	BANKID_MOBILE	2022-03-21 15:12 GMT+01
Ådland, Hilde	BANKID_MOBILE	2022-03-23 15:56 GMT+01
Vedøy, John Gunnar	BANKID_MOBILE	2022-03-23 11:51 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document

External reference: 1CB80C08217845078C775E0D609B1644

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



ÅRSREGNSKAPET 2021

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
Org.nr 971 454 075

Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrømsanalyse
Noter
Revisjonsberetning

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

17.05.2023 kl 16:12



Resultatregnskap

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

	Note	2021	2020
Driftsinntekter og driftskostnader			
Medlemsavgift		370 694 032	273 057 872
Innmeldingsavgift		0	12 168 437
Inntekter ved kurs		943 187	615 000
Annen driftsinntekt		72 753 802	52 607 418
Sum driftsinntekter	2	444 391 021	338 448 727
Øvelses/beredskapskostnad			
Øvelses/beredskapskostnad	3, 7, 8	205 763 283	186 753 616
Annen varekostnad tilknyttet beredskap	3	70 906 937	50 779 326
Varekostnad kurs	3	673 171	343 511
Lønnskostnad	4	78 669 565	73 248 797
Avskrivning av driftmidler mv	6	52 643 955	56 875 891
Administrasjonskostnad	4, 7, 8	19 026 532	21 106 251
Sum driftskostnader		427 683 443	389 107 391
Driftsresultat		16 707 578	-50 658 664
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		97 562	181 059
Renter gjeldsbrevlån		6 540 492	7 065 433
Annen rentekostnad		113 549	31 652
Resultat av finansposter		-6 556 478	-6 916 025
Ordinært resultat		10 151 100	-57 574 690
Årsresultat		10 151 100	-57 574 690
Overføringer			
Overført til annen egenkapital		10 151 100	-57 574 690
Sum overføringer		10 151 100	-57 574 690

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Side 2

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.

17.05.2023 kl 16:12



Balanse

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Eiendeler	Note	2021	2020
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Bygg og anlegg	6	11 350 849	12 866 246
Oljevernrelatert utstyr	6	295 668 594	328 745 834
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	6	1 753 705	1 783 959
Påkostning leide lokaler	7	5 325 000	7 301 242
Sum varige driftsmidler		314 098 147	350 697 281
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	4	8 004 044	7 328 379
Sum finansielle anleggsmidler		8 004 044	7 328 379
Sum anleggsmidler		322 102 191	358 025 660
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		109 058 008	83 298 241
Fordring offentlige avgifter		4 853 402	4 044 705
Andre kortsiktige fordringer		13 070 581	4 239 745
Sum fordringer		126 981 991	91 582 691
Bankinnskudd, kontanter o.l.	5	95 075 051	50 997 341
Sum omløpsmidler		222 057 042	142 580 032
Sum eiendeler		544 159 233	500 605 692

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Side 3

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the integrity of the document.

17.05.2023 kl 16:12



Balanse

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Egenkapital og gjeld	Note	2021	2020
Egenkapital			
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	165 373 313	155 222 213
Sum egenkapital		165 373 313	155 222 213
Gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10	261 902 838	241 472 796
Sum annen langsiktig gjeld		261 902 838	241 472 796
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		41 344 480	32 687 707
Skyldig offentlige avgifter		6 222 145	4 797 751
Annen kortsiktig gjeld		69 316 456	66 425 225
Sum kortsiktig gjeld		116 883 082	103 910 683
Sum gjeld		378 785 920	345 383 479
Sum egenkapital og gjeld		544 159 233	500 605 692
Påløpte forpliktelser	11	42 015 583	3 214 910

Forus, 16.03.2022

Styret i Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Hilde Adland
styreleder

Ørjan Kvelvane
nestleder

Erlend Andre Furu
styremedlem

Elin Skeie
styremedlem

John Gunnar Vedøy
styremedlem

Ståle Jensen
styremedlem

Leif Joar Kvamme
administrerende direktør

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Side 4

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
This seal guarantees the authenticity
of the document.
Date: 05/09/2022 14:54:36
File: 2021-Årsregnskap-971454075.pdf



Indirekte kontantstrøm

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

	Note	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		10 151 100	-57 574 690
Ordinære avskrivninger		52 643 955	56 875 891
Endring i kundefordringer		-25 759 767	-17 494 980
Endring i leverandørgjeld		8 656 773	-3 260 310
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-4 023 331	21 761 986
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		41 668 730	307 897
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		18 021 063	18 794 592
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-18 021 063	-18 794 592
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		57 278 000	35 590 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		36 847 957	31 983 986
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		20 430 043	3 606 014
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		44 077 710	-14 880 681
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnel:		50 997 341	65 878 022
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		95 075 051	50 997 341

Norsk Oljevernforening For Operatør

Side 5

Confidential, Mauritzen, Trond, 05/09/2022 14:54:36



This file is sealed with a digital signature.
The seal guarantees the authenticity
of the document.

17.05.2023 kl 16:12



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge.

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap (NOFO)

NOFO er en selveiende og frittstående juridisk person med upersonlig og begrenset ansvar for gjeld. Som medlemmer i foreningen kan opptas ethvert selskap som er operatør for en utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel. NOFOs aktivitet er kun knyttet til å løse de oppgaver som fremgår av NOFO-avtalen og vedtekter, og yter kun leveranser til medlemselskapene.

Driftsinntekter og driftskostnader

Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres.

Klassifisering

Eiendeler som er bestemt til varig eie og bruk, samt fordringer med forfall mer enn ett år etter balansedagen, er medtatt som anleggsmidler. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Gjeld som forfaller senere enn ett år etter balansedagen, er oppført som langsiktig gjeld.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost med fradrag for bedriftsøkonomisk avskrivninger som er beregnet på grunnlag av kostpris og antatt teknisk/økonomisk levetid.

Leie/leasing

Leide/leasede driftsmidler balanseføres ikke da avtalene er operasjonell leasing.

Fordringer

Fordringer oppføres i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap.

Skattekostnad

NOFO er en ikke skattepliktig forening, og har ikke som formål å generere overskudd.

Kontantstrømsoppstilling

Kontantstrømsoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige og likvide plasseringer.

Note 2 Inntekter fra medlemmer

NOFO's inntekter gjelder i sin helhet inntekter fra medlemmer, både medlemsinntekter og andre inntekter.





Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 3 Varekostnad - innkjøpte tjenester

Seiskapet har følgende innkjøpte tjenester med nær og direkte tilknytning til selskapets oljevernberedskap:

	2021	2020
Øvelses-/beredskapskostnad	205 763 283	186 753 616
Annen varekostnad i tilknytning til beredskap*	70 906 937	50 779 326
Varekostnad kurs*	673 171	343 511
Sum varekostnad	277 343 390	237 876 453

*Annen varekostnad i tilknytning til beredskap og varekostnad kurs, er varekostnad for tjenester som faktureres medlemmene særskilt. Øvrig beredskapskostnad dekkes av medlemsavgiften.

Note 4 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Lønnskostnader	2021	2020
Lønninger	53 168 408	52 688 405
Arbeidsgiveravgift	10 074 762	9 375 244
Andre ytelser	15 426 395	11 185 148
Sum	78 669 565	73 248 797

Antall årsverk 41,7 44,5

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn og annen godtgjørelse	2 575 033	0

Pensjonskostnader

Seiskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har en innskuddsbasert pensjonsordning som oppfyller lovens krav. Årets pensjonspremie på kr 7 665 740 inngår i andre ytelser. Fjorårets pensjonspremie utgjorde kr 7 244 293.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2021 utgjør kr 465 000. I tillegg kommer andre tjenester med kr 145 105.

Lån til ansatte	2021	2020
Lån med forfall mer enn et år frem i tid	8 004 044	7 328 379

Note 5 Bundne midler

	2021	2020
Skattetrekksmidler	7 104 922	3 828 598





Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 6 Anleggsmidler

	Oljevern- utstyr	Bygg og anlegg*	Driftsløsøre, inventar ol.
Anskaffelseskost pr. 01.01.21	739 232 432	22 208 415	6 374 917
Tilgang kjøpte driftsmidler	17 521 063		500 000
Anskaffelseskost 31.12.21	756 753 495	22 208 415	6 874 917
Akkumulerte avskrivninger 31.12.21	461 084 900	10 857 566	5 121 212
Bokført verdi 31.12.21	295 668 594	11 350 849	1 753 705
Årets ordinære avskrivninger	50 598 303	1 515 397	530 254
Økonomisk levetid	10 - 15 år	15 år	3 - 6 år
Avskrivningsplan, lineær	6,7 - 10 %	6,7 %	15 - 30 %

* Bygg og anlegg gjelder oppføring av depot på festet grunn. Avtalene løper i 15 år fra 2014.

Samlede avskrivninger utgjør kr 52 643 955 for regnskapsåret 2021.

Note 7 Påkostning leide lokaler

	Påkostning leide lokaler
Anskaffelseskost pr. 01.01.21 for påkostning leide lokaler	27 865 357
Anskaffelseskost 31.12.21	27 865 357
Akkumulert kostnadsføring pr 31.12.2021	22 540 357
Bokført verdi 31.12.21	5 325 000
Årets kostnadsføring (husleie, se note 8 under).	1 976 242
Økonomisk levetid	5 - 20 år
Beregningsprinsipp	Lineær kostnad

Note 8 Leiekostnader

Gjelder bygningsmessige tilpasninger for leide lokaler for oljevernbasen og administrasjonslokaler. Årets kostnadsføring av påkostning leide lokaler, se note 7 over, inngår i spesifikasjonen av leiekostnader under.

	2021	2020
Øvelses- og beredskapskostnad		
Leie av baser/beredskapslager, varighet 1 - 5 år	12 922 669	15 921 745
Administrasjonskostnad		
Leie av administrasjonslokaler, varighet 2 - 6 år	4 170 185	4 061 782
Leie av software og annen utstyrsleie, varighet 1 - 3 år	2 237 280	1 980 349





Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 9 Egenkapital

	Egenkapital
Pr. 01.01.2021	155 222 213
Årets resultat	10 151 100
Pr 31.12.2021	165 373 313

Note 10 Langsiktig gjeld - låneklausuler

	2021	2020
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	261 902 838	241 472 796
Herav gjeld som forfaller senere enn 5 år	203 643 026	83 630 147

Langsiktig gjeld er knyttet til anskaffelse av oljevernstyr og nedbetales lineært over utstyrets forventede levetid. Lånene har flytende rente.

Låneklausuler

Foreningen har en låneklausul på at egenkapitalandelen i foreningen skal overstige 30 %. Foreningen oppfyller kravet til egenkapitalandel pr 31.12.2021.

Note 11 Påløpte forpliktelser

Påløpte forpliktelser på kr 42 015 583 gjelder anskaffelser hvor levering er blitt utsatt til etter årsskiftet.





Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

GF 01_22 - 001a_ godkjent protokoll til admincontrol.pdf

Name	Method	Signed at
Skogly, Håken	BANKID	2022-05-03 08:52 GMT+02
Gundersen, John Arild Håland	BANKID_MOBILE	2022-05-02 15:38 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 1EB4ABB1B0E547DE8B19E0B9D01349D3



NOFO generalforsamling
og styre

Ref.
2022/TM

Forus,
2. mai 2022

NOFO generalforsamling 01/22 – godkjent protokoll

Vedlagt følger godkjent protokoll fra generalforsamling 01/22 som ble avholdt torsdag 28. april 2022.

Med hilsen
NOFO


Trond Mauritzen
E-post: trondm@nofo.no

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
Hovedkontor: PB 8077 Forus, 4068 Stavanger | Avdeling Hammerfest: c/o Hammerfest Næringshage, Sjøgata 6, 9600 Hammerfest
51 56 30 00 | post@nofo.no | www.nofo.no | Organisasjonsnr.: NO 971 454 075 MVA
Besøksadresse hovedkontor: Vassbotnen 1, 4313 Sandnes



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1EB4A8B1B0E547DE8B19E089D01349D3



SAKSLISTE

Beslutningssaker:

GF 01/22 – 01 Årsberetning og revisjonsberetning 2021

GF 01/22 – 02 Årsregnskap 2021, og anvendelse av overskudd

GF 01/22 – 03 Valg – styre, generalforsamling, valgkomite og faglig forum.

Informasjonssaker:

GF 01/22 – 04 KPI pr. 28.2.2022 og kostnadsstatus

GF 01/22 – 05 NOFOs håndtering v/Covid-19, og ivaretagelse av beredskapen

Eventuelt:

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
Hovedkontor: PB 8077 Forus, 4068 Stavanger | Avdeling Hammerfest: c/o Hammerfest Næringshage, Sjøgata 6, 9600 Hammerfest
51 56 30 00 | post@nofo.no | www.nofo.no | Organisasjonsnr.: NO 971 454 075 MVA
Besøksadresse hovedkontor: Vassbotnen 1, 4313 Sandnes



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1E84A8B1B0E547DE8B19E0B9D01349D3



PROTOKOLL

Generalforsamlingen ble avholdt torsdag 28. april 2022, og ble ledet av Randi Morvik fra WintershallDea. Generalforsamlingen var vedtaksdyktig med et oppmøte på 97,2%.

Det var ingen innsigelser til innkalling eller agenda. Det ble tatt opp en informasjonssak under eventuelt.

Til å signere protokollen ble valgt:

- John Arild Gundersen, Aker BP
- Håken Skogly, Spirit Energy

Beslutningssaker:

GF 01/22 – 01 Årsberetning og revisjonsberetning 2021

Fremlagte årsberetning og revisjonsberetning ble enstemmig vedtatt.

GF 01/22 – 02 Årsregnskap 2021, og anvendelse av overskudd

Under presentasjonen av årsregnskapet ble det redegjort for status på utestående fordringer, som nå er ajour.

Fri kontantstrøm er på NOK 35.543.360 bidrar til å styrke egenkapitalen.

Årsregnskapet for 2021 viser et overskudd på NOK 10.151.100 og overføres til egenkapitalen.

Fremlagte årsregnskap og overføring av overskuddet på NOK 10.151.100 til egenkapitalen ble enstemmig vedtatt.

GF 01/22 – 03 Valg – styre, generalforsamling, valgkomite og faglig forum.

Valgkomiteens innstilling ble presentert av leder for valgkomiteen, Øyvind Hebnes fra Repsol.

Valgkomiteens innstilling ble enstemmig vedtatt.

Styresammensetningen blir som følger:

Styreleder - Hilde Ådland, Vår Energi

Nestleder - Ørjan Kvelvane, Equinor

Styremedlem - John Gunnar Vedøy, Aker BP

Styremedlem - Anne Botne, Neptune

Styremedlem - Erlend Furu, OKEA

Styremedlem - Ståle Jensen, NOFO - ansattrepresentant

Valg av ansattrepresentant følger egen prosess.

Norsk Oljeførforening For Operatørselskap

Hovedkontor: PB 8077 Forus, 4068 Stavanger | Avdeling Hammerfest: c/o Hammerfest Næringshage, Sjøgata 6, 9600 Hammerfest
51 56 30 00 | post@nofo.no | www.nofo.no | Organisasjonsnr.: NO 971 454 075 MVA
Besøksadresse hovedkontor: Vassbotnen 1, 4313 Sandnes



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1EB4ABB1B0E5470E8B19E0B9D01349D3



Informasjonssaker:

GF 01/22 – 04 KPI pr. 28.2.2022 og kostnadsstatus

KPI'ene ble presentert av daglig leder. Disse viser at NOFO kan levere beredskap som forutsatt.

Sykefraværet er noe høyt, både langtids- og korttidssykefravær.

Korttidssykefraværet er av sesongmessig karakter. Langtidssykefraværet følges opp i henhold til gjeldende regelverk og avtaler.

Kostnadspådraget i forhold til periodisert budsjett er på ca. 80%.

Underforbruket følges opp frem mot styremøtet i juni, og vil bli kalibrert mot planlagte aktiviteter for andre halvår.

GF 01/22 – 05 NOFOs håndtering v/Covid-19, og ivaretagelse av beredskapen

Daglig leder presenterte NOFOs håndtering og tilnærming til pandemien. NOFO avviklet pandemioppfølging av krisestab 14 mars, og gikk samtidig til tiltaksnivå B. Det betyr at NOFO for alle praktiske formål har åpnet opp, alle ansatte kan arbeide fra kontorene, men vi er fremdeles årvåken ift. utviklingen og samtidig eksponering av egne ansatte. Større samlinger blir eksempelvis holdt utenfor NOFOs lokaler, med styrt deltakelse av NOFO ansatte.

Eventuelt:

Det ble informert at daglig leder er sykemeldt, og at en i hans fravær har engasjert Alv Bjørn Solheim som daglig leder i NOFO.

Møtet ble avsluttet kl. 12:55

Dato: _____

Dato: _____

Håken Skogly
Spirit Energy

John Arild Gundersen
Aker BP

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
Hovedkontor: PB 8077 Forus, 4068 Stavanger | Avdeling Hammerfest: c/o Hammerfest Næringshage, Sjøgata 6, 9600 Hammerfest
51 56 30 00 | post@nofo.no | www.nofo.no | Organisasjonsnr.: NO 971 454 075 MVA
Besøksadresse hovedkontor: Vassbotnen 1, 4313 Sandnes



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1EB4ABB1B0E547DE8B19E0B9D01349D3