



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

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:	Bjørn Saxvik, Bjørn I. Pettersen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	27.04.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 11.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter	2	468 195 488	444 391 021
Sum inntekter		468 195 488	444 391 021
Kostnader			
Driftskostnader	3,4,5	242 725 793	277 343 391
Personellkostnader	6	86 474 901	78 669 565
Avskrivninger	7	57 592 302	52 643 955
Andre driftskostnader	4,5,6	30 676 897	19 026 532
Sum kostnader		417 469 893	427 683 443
Driftsresultat		50 725 595	16 707 578
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter		2 358 050	97 562
Sum finansinntekter		2 358 050	97 562
Renteutgifter		10 228 248	6 654 040
Sum finanskostnader		10 228 248	6 654 040
Netto finans		-7 870 198	-6 556 478
Ordinært resultat før skattekostnad		42 855 397	10 151 100
Ordinært resultat etter skattekostnad		42 855 397	10 151 100
Årsresultat		42 855 397	10 151 100



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Bygg & anlegg	7	9 835 451	11 350 849
Oljevernustyr	7	309 049 096	295 668 594
Inventar/utstyr	7	5 092 871	7 078 704
Sum varige driftsmidler		323 977 418	314 098 147
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	6	6 683 877	8 004 044
Sum finansielle anleggsmidler		6 683 877	8 004 044
Sum anleggsmidler		330 661 295	322 102 191
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		19 773 410	109 058 008
Andre kortsiktige fordringer	8	36 130 187	17 923 983
Sum fordringer		55 903 597	126 981 991
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	9	192 298 254	95 075 051
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		192 298 254	95 075 051
Sum omløpsmidler		248 201 851	222 057 042
SUM EIENDELER		578 863 146	544 159 233

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Innskutt egenkapital			
Annen egenkapital	10	208 228 709	165 373 313
Sum innskutt egenkapital		208 228 709	165 373 313
Sum egenkapital		208 228 709	165 373 313
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	11	275 170 051	261 902 838
Sum annen langsiktig gjeld		275 170 051	261 902 838
Sum langsiktig gjeld		275 170 051	261 902 838
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		45 701 948	41 344 480
Skyldige offentlige avgifter		7 615 616	6 222 146
Annen kortsiktig gjeld		42 146 822	69 316 456
Sum kortsiktig gjeld		95 464 386	116 883 082
Sum gjeld		370 634 437	378 785 920
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		578 863 146	544 159 233



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2023 386762

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

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: Bjørn Saxvik, Bjørn I. Pettersen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 27.04.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022.

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, 16.05.2023



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter	2	468 195 488	444 391 021
Sum inntekter		468 195 488	444 391 021
Kostnader			
Driftskostnader	3, 4, 5	242 725 793	277 343 391
Personellkostnader	6	86 474 901	78 669 565
Avskrivninger	7	57 592 302	52 643 955
Andre driftskostnader	4, 5, 6	30 676 897	19 026 532
Sum kostnader		417 469 893	427 683 443
Driftsresultat		50 725 595	16 707 578
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekter		2 358 050	97 562
Sum finansinntekter		2 358 050	97 562
Renteutgifter		10 228 248	6 654 040
Sum finanskostnader		10 228 248	6 654 040
Netto finans		-7 870 198	-6 556 478
Ordinært resultat før skattekostnad		42 855 397	10 151 100
Ordinært resultat etter skattekostnad		42 855 397	10 151 100
Årsresultat		42 855 397	10 151 100



Organisasjonsnr: 971 454 075
NORSK OLJEVERNFORENING FOR
OPERATØRSELSKAP

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Bygg & anlegg	7	9 835 451	11 350 849
Oljevernutstyr	7	309 049 096	295 668 594
Inventar/utstyr	7	5 092 871	7 078 704
Sum varige driftsmidler		323 977 418	314 098 147
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	6	6 683 877	8 004 044
Sum finansielle anleggsmidler		6 683 877	8 004 044
Sum anleggsmidler		330 661 295	322 102 191
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		19 773 410	109 058 008
Andre kortsiktige fordringer	8	36 130 187	17 923 983
Sum fordringer		55 903 597	126 981 991
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	9	192 298 254	95 075 051
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		192 298 254	95 075 051
Sum omløpsmidler		248 201 851	222 057 042
SUM EIENDELER		578 863 146	544 159 233
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Annen egenkapital	10	208 228 709	165 373 313
Sum innskutt egenkapital		208 228 709	165 373 313
Sum egenkapital		208 228 709	165 373 313



Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til			
kredittinstitusjoner	11	275 170 051	261 902 838
Sum annen langsiktig gjeld		275 170 051	261 902 838
Sum langsiktig gjeld		275 170 051	261 902 838
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		45 701 948	41 344 480
Skyldige offentlige avgifter		7 615 616	6 222 146
Annen kortsiktig gjeld		42 146 822	69 316 456
Sum kortsiktig gjeld		95 464 386	116 883 082
Sum gjeld		370 634 437	378 785 920
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		578 863 146	544 159 233



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
6

Antall årsverk i regnskapsåret
43.00

Note

Spesifisering av resultatregnskapet

Lønnskostnader

<u>Lønn</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	62244319.00	53168408.00
<u>Folketrygdavgift</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	10962380.00	10074762.00
<u>Andre ytelser</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	12868202.00	15426395.00
<u>Sum lønnskostnader</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	86474901.00	78669565.00

Note

Ekstraordinære inntekter og kostnader

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
------------	--------------

Note
7

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

<u>Anskaffelseskost 01.01.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
--------------------------------	----------------------------	----------------------------



785836827.00

Tilgang i året Varige driftsmidler Immaterielle eiend.
68996574.00

Samlede av-/nedskrivn. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.
534655981.00

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.
320177419.00

Årets av-/nedskrivn. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.
57592303.00

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

Samlet beløp - tilknyttet selskap Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet Årets Fjorårets

Pantstillelse Beløp

Beholdning av egne aksjer Antall Pålydende Andel av aksjek.

Note

11

Gjeld



Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt
257241551.00

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

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap - årsregnskap 2022.pdf

Name	Method	Signed at
Ådland, Steinar	BANKID_MOBILE	2023-03-15 08:24 GMT+01
Botne, Anne	BANKID	2023-03-14 11:19 GMT+01
Ådland, Hilde	BANKID_MOBILE	2023-03-10 17:40 GMT+01
Jensen, Rolf Ståle Sætersdal	BANKID	2023-03-10 12:43 GMT+01
Vedøy, John Gunnar	BANKID_MOBILE	2023-03-10 12:17 GMT+01
Solheim, Alv Bjørn	BANKID	2023-03-15 10:49 GMT+01
Furu, Erlend Andre	BANKID_MOBILE	2023-03-15 10:06 GMT+01



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

External reference: 88E1A825355445788A11ABB6BEF12FCD



ÅRSREGNSKAPET 2022

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap
Org.nr 971 454 075

Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrømsanalyse
Noter
Revisjonsberetning



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

11.06.2024 kl 17:40
Brønnøysundregistrene



Resultatregnskap

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

	Note	2022	2021
Driftsinntekter og driftskostnader			
Medlemsavgift		431 862 192	370 694 032
Inntekter ved kurs		1 445 000	943 187
Annen driftsinntekt		34 888 296	72 753 802
Sum driftsinntekter	2	468 195 488	444 391 021
Øvelses/beredskapskostnad			
Øvelses/beredskapskostnad	3, 4, 5	209 696 693	205 763 283
Annen varekostnad tilknyttet beredskap	3	32 136 702	70 906 937
Varekostnad kurs	3	892 398	673 171
Lønnskostnad	6	86 474 901	78 669 565
Avskrivning av driftmidler mv	7	57 592 302	52 643 955
Administrasjonskostnad	4, 5, 6	30 676 897	19 026 532
Sum driftskostnader		417 469 893	427 683 443
Driftsresultat		50 725 595	16 707 578
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		2 358 050	97 562
Renter gjeldsbrevlån		10 176 970	6 540 492
Annen rentekostnad		51 279	113 549
Resultat av finansposter		-7 870 199	-6 556 478
Resultat		42 855 397	10 151 100
Årsresultat		42 855 397	10 151 100
Overføringer			
Overført til annen egenkapital		42 855 397	10 151 100
Sum overføringer		42 855 397	10 151 100

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Side 2



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

DocId: 971454075
Brønnøysundregistrene



Balanse

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Eiendeler	Note	2022	2021
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Bygg og anlegg	7	9 835 451	11 350 849
Oljevernrelatert utstyr	7	309 049 096	295 668 594
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	7	1 292 872	1 753 705
Påkostning leide lokaler	5	3 800 000	5 325 000
Sum varige driftsmidler		323 977 418	314 098 147
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer	6	6 683 877	8 004 044
Sum finansielle anleggsmidler		6 683 877	8 004 044
Sum anleggsmidler		330 661 295	322 102 191
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		19 773 410	109 058 008
Fordring offentlige avgifter		14 969 968	4 853 402
Andre kortsiktige fordringer	8	21 160 218	13 070 581
Sum fordringer		55 903 597	126 981 991
Bankinnskudd, kontanter o.l.	9	192 298 254	95 075 051
Sum omløpsmidler		248 201 851	222 057 042
Sum eiendeler		578 863 146	544 159 233

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Side 3



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

DocId: 369485
URL: https://www.brno.no/arkiv/2024/06/11/17:40



Balanse

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Egenkapital og gjeld	Note	2022	2021
Egenkapital			
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	10	208 228 709	165 373 313
Sum egenkapital		208 228 709	165 373 313
Gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	11	275 170 051	261 902 838
Sum annen langsiktig gjeld		275 170 051	261 902 838
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		45 701 948	41 344 480
Skyldig offentlige avgifter		7 615 616	6 222 145
Annen kortsiktig gjeld		42 146 822	69 316 456
Sum kortsiktig gjeld		95 464 386	116 883 082
Sum gjeld		370 634 437	378 785 920
Sum egenkapital og gjeld		578 863 146	544 159 233
Påløpte forpliktelser	12	30 933 331	42 015 583

Forus, 08.03.2023

Styret i Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Hilde Adland
styreleder

Steinar Adland
nestleder

John Gunnar Vedøy
styremedlem

Erlend Andre Furu
styremedlem

Rolf Ståle Sætersdal Jensen
styremedlem

Anne Bolne
styremedlem

Alv Bjørn Solheim
daglig leder

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Side 4



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

DocId: 394835
URL: https://www.brno.no/arkiv/2023/03/08/



Indirekte kontantstrøm

Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

	Note	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		42 855 397	10 151 100
Ordinære avskrivninger		57 592 302	52 643 955
Endring i kundefordringer		89 284 597	-25 759 767
Endring i leverandørgjeld		4 357 468	8 656 773
Endring i andre tidsavgrensningsposter		-19 137 236	-4 023 331
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		174 952 528	41 668 730
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		68 996 574	18 021 063
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-68 996 574	-18 021 063
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		54 878 000	57 278 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		41 610 787	36 847 957
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld		22 000 000	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-8 732 787	20 430 043
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		97 223 167	44 077 710
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. begynnel:		95 075 051	50 997 341
Beh. av kont. og kontantekvivalenter ved per. slutt		192 298 218	95 075 051



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

DocId: 346183
ID: E1A59230449384A7A2B593E1174E1D



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.



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

DocId: 971454075
Brønnøysundregistrene



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 3 Varekostnad - innkjøpte tjenester

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

	2022	2021
Varekostnad etter art		
Øvelses-/beredskapskostnad	209 696 693	205 763 283
Annen varekostnad i tilknytning til beredskap*	32 136 702	70 906 937
Varekostnad kurs*	892 398	673 171
Sum varekostnad	242 725 793	277 343 390

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

Note 4 Leiekostnader

Gjelder bygningsmessige tilpasninger for leide lokaler for oljevnerbaser og administrasjonslokaler. Årets kostnadsføring av påkosning leide lokaler, se note 5, inngår i spesifikasjonen av leiekostnader under.

	2022	2021
Øvelses- og beredskapskostnad		
Leie av baser/beredskapslager	13 999 203	12 922 669
Administrasjonskostnad		
Leie av administrasjonslokaler	4 010 330	4 170 185
Leie av software og annen utstysleie	9 769 002	5 040 544

Leieavtaler for baser og beredskapslager løper i hovedsak til år 2030 eller 2035. Øvrige leieavtaler for fast eiendom fornyes for fem år av gangen. Leie av software og annen utstysleie har en løpetid på 1-5 år.

Note 5 Påkostning leide lokaler

	Påkostning leide lokaler
Anskaffelseskost pr. 01.01.22 for påkostning leide lokaler	17 367 480
Anskaffelseskost 31.12.22	17 367 480
Akkumulert kostnadsføring pr 31.12.2022	13 567 480
Bokført verdi 31.12.22	3 800 000
Årets kostnadsføring (husleie, se note 4).	1 525 000
Økonomisk levetid	5 - 20 år
Beregningsprinsipp	Lineær kostnad



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

DocId: 34814310
ID: E1A5920044900410A2B59301000000



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 6 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Lønnskostnader	2022	2021
Lønninger	62 644 319	53 168 408
Arbeidsgiveravgift	10 962 380	10 074 762
Andre ytelser	12 868 202	15 426 395
Sum	86 474 901	78 669 565
Antall årsverk	43,0	41,7

Lønn og andre ytelser til ledende personer

Foretaket har fått ny daglig leder i regnskapsåret, som er innleid. Lønn og annen godtgjørelse for perioden januar til mars 2022 utgjør kr 592 076, mens honorar til innleid daglig leder i perioden april til desember 2022 utgjør kr 3 433 500.

Pensjonskostnader

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har en innskuddsbasert pensjonsordning som oppfyller lovens krav. Årets pensjonspremie på kr 8 774 933 inngår i andre ytelser. Fjorårets pensjonspremie utgjorde kr 7 665 740.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2022 utgjør kr 484 080. I tillegg kommer andre tjenester med kr 176 855.

Lån til ansatte	2022	2021
Lån pr 31.12.2022 med forfall mer enn et år frem i tid	6 683 877	8 004 044

Note 7 Anleggsmidler

	Oljevern- utstyr	Bygg og anlegg*	Driftsløsøre, inventar ol.
Anskaffelseskost pr. 01.01.22	756 753 495	22 208 415	6 874 917
Tilgang kjøpte driftsmidler	68 853 268		143 306
Anskaffelseskost 31.12.22	825 606 763	22 208 415	7 018 223
Akkumulerte avskrivninger 31.12.22	516 557 666	12 372 964	5 725 351
Bokført verdi 31.12.22	309 049 096	9 835 451	1 292 872
Årets ordinære avskrivninger	55 472 766	1 515 398	604 139
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 57 592 302 for regnskapsåret 2022.



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

DocId: 309485
URL: AWSesopub/971454075/2022/08/08



Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

Note 8 Andre kortsiktige fordringer

Andre kortsiktige fordringer gjelder forskuddsbetalte kostnader og forskudd til anskaffelser som ikke var levert ved utgangen av regnskapsåret.

Note 9 Bundne midler

	2022	2021
Skattetrekksmidler	4 562 796	7 104 922

Note 10 Egenkapital

	Egenkapital
Pr. 01.01.2022	165 373 313
Årets resultat	42 855 397
Pr 31.12.2022	208 228 709

Note 11 Langsiktig gjeld - låneklausuler

	2022	2021
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	275 170 051	261 902 838
Herav gjeld som forfaller senere enn 5 år	257 241 551	203 643 026

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 31.12.2022.

Note 12 Påløpte forpliktelser

Påløpte forpliktelser utgjør kr 30 933 331 og gjelder anskaffelser bestilt i regnskapsåret og hvor levering er blitt utsatt til etter årsskiftet. Det nevnte beløpet er forventet totalkostnad ved levering etter utgangen av regnskapsåret, og inkluderer både forskuddsbetalinger og forventet sluttavregning når levering er fullført.







List of Signatures Page 1/1

Årsberetning 2022.pdf

Name	Method	Signed at
Ådland, Steinar	BANKID_MOBILE	2023-03-15 08:24 GMT+01
Botne, Anne	BANKID	2023-03-14 11:20 GMT+01
Ådland, Hilde	BANKID_MOBILE	2023-03-10 17:36 GMT+01
Jensen, Rolf Ståle Sætersdal	BANKID	2023-03-10 12:48 GMT+01
Vedøy, John Gunnar	BANKID_MOBILE	2023-03-10 12:15 GMT+01
Solheim, Alv Bjørn	BANKID	2023-03-15 10:49 GMT+01
Furu, Erlend Andre	BANKID_MOBILE	2023-03-15 10:07 GMT+01



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

External reference: 2B60AEC165F84F7387FA96831087A5E0



ÅRSBERETNING

2022

Dokumentnummer: 56511. 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



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

DocId: 56511
BREVET 11.06.2024 kl 17:40



1	Innhold	
2	SAMMENDRAG	4
3	STYRENDE ORGAN	4
3.1	GENERALFORSAMLING	4
3.2	NOFOS STYRE	4
4	ORGANISASJON	5
4.1	HMS OG KVALITET	5
4.2	SIKRING	5
4.3	TURNOVER	6
4.4	LIKESTILLING	6
4.5	KJØNNSFORDELING PÅ ULIKE STILLINGSNIVÅ/GRUPPER INKLUDERT BEREDSKAPSGRUPPER	6
4.6	KARTLEGGING AV DELTID	6
4.7	SYKKEFRÅVÆR	6
5	ØKONOMI	7
6	NOFOS STRATEGI FOR PERIODEN 2021 – 2025	7
6.1	HANDLINGSPLAN	7
6.2	GRUNNLEGGENDE FORUTSETNINGER	8
6.3	PÅGÅENDE ARBEID	8
6.4	BÆREKRAFT	8
6.4.1	Menneskerettigheter	8
6.5	KOMMUNIKASJON OG SAMFUNNSKONTAKT	8
6.5.1	Storøvelse 2022	8
6.5.2	Messer og konferanser	8
6.5.3	Samarbeid med undervisningsinstitusjoner	9
6.5.4	Sosiale medier, hjemmesider og media	9
6.5.5	Rederkonferansen	9
6.5.6	Kommunale og statlige ressurser	9
7	NOFO'S BEREDSKAP	9
7.1	OLJEVERNAKSJONER	9
7.2	PLANVERKET	10
7.3	MARITIMT FORUM	10
7.4	NOFO'S BEREDSKAPSLÅTE	10
7.5	BASER	11
7.6	AVTALE OM AVFALLSHÅNDTERING	11
7.7	MILJØVURDERINGER VED ØVELSER	11
7.8	MILJØUNDERSØKELSER	11
7.9	OLJEVERNBEREDSKAP – LETEBØRING	11
8	AKTIVITETER - KYST OG STRAND	12
8.1	IUA - INTERKOMMUNALT UTVALG MOT AKUTT FORURENSNING	12
8.2	IGSA - INNSATSGRUPPE STRAND AKUTT	12
8.3	INNSATSGRUPPE KYST, IGK FINNMARK	12
8.4	INNSATSGRUPPE KYST, IGK SØR	12
8.5	SPELIALTEAMET	12
8.6	STRANDRENSSELAG - REN KYST!	13
9	FJERNMÅLING	13
9.1	GENERELT	13
9.2	SATELITT OVERVÅKING	13
9.3	FLYOVERVÅKING	14
9.4	RESSURSER TIL LOKAL OVERVÅKING	15
DRONER	15	
10	SAMARBEIDSØVELSER OG OPPLÆRING	16
10.1	ØVELSE KINN 2022	16
10.2	KURS OG OPPLÆRING	16
11	STATUS OLJEVERNUTSTYR	16
11.1	ANSKAFELSER AV OLJEVERNUTSTYR	16
11.2	UTSTYRSPORTALEN	16
11.3	VEDLIKEHOLDSSTYRING	17
12	FORSKNING OG UTVIKLING	17
12.1	PROSJEKT LANGVARIGE HENDELSER	17
13	AVTALER	18
13.1	INTERNASJONALT SAMARBEID	18

Dokumentnummer: 56511. 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.nofa.no



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

11.06.2024 17:40
BRØNNØYSUNDREGISTRERNE



Forord

Etter begrensninger på deler av aktivitetene med bakgrunn i Covid-19 var NOFO tidlig i 2022 tilbake i normal aktivitet. Nye utfordringer er dukket opp gitt den spente sikkerhetssituasjonen med krig i Europa. Det er derfor viktig å gjennomføre operasjonene som planlagt for å sikre at beredskapen er intakt, og at alle ressurser er øvd og trent som planlagt.

NOFOs strategi for perioden 2021-2025 legger premissene for oljevernberedskapen og for NOFOs oppgaver. Oppfølging av strategien var noe begrenset i 2021 grunnet covid-19, men lett oppfølging og fokus for å sikre at tidsplan følges.

Det har i 2022 blitt implementert en ny organisasjonstruktur der lederlaget er utvidet og NOFO er gått fra 3 til 6 avdelinger.

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

NOFO har gjennom 2022 levert tilfredsstillende i forhold til gitte rammer og innenfor styrets forventninger.

Forus

*Hilde Ådland
Styreleder*

Dokumentnummer: 56511. 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



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

DocId: 56511
[BREVET] [SIGNED] [SIGNED] [SIGNED]



2 SAMMENDRAG

NOFO beholdt i starten av 2022 noen av tiltakene i forhold til Covid-19, men en normalisering etter pandemien ble gradvis gjennomført i løpet av året.

Vi har gjennomført planlagte aktiviteter, inkludert hele øvings – og opplæringsprogrammet.

NOFOs oppgaver, ansvar og prioriteringer styres av strategien 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 beredskapsevnen og tilgang på trente ressurser, medførte en noe redusert oppfølging av strategien gjennom 2021, men dette er tatt igjen gjennom 2022.

Høsten 2022 ble fullskaløvelse Kinn gjennomført sammen med Equinor og flere andre samarbeidspartnere. Hovedmål for øvelse Kinn var å øve samhandling, kommunikasjon og samordnet aksjonsledelse, for håndtering av en langvarig hendelse.

I 2021 og 2022 har det vært gjennomført en organisasjonsutviklingsprosess i NOFO, med bred involvering av ansatte. Organisasjonsendringen ble effektivert 1. september 2022.

3 STYRENDE ORGAN

3.1 Generalforsamling

Det ble avholdt to generalforsamlinger i 2022.

NOFO har pr. 31.12.2022, 16 medlemmer, hvorav alle er fullverdige medlemmer.

Følgende operatørselskaper er medlemmer:

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

3.2 NOFOs styre

Det er avholdt 4 ordinære styremøter og i tillegg en del ekstraordinære styremøter i 2022. Pr. 31.12.2022 var styrets sammensetning slik:

Selskap	Representant	Styreverv
Vår Energi ASA	Hilde Adland	Styreleder
Equinor Energy AS	Steinar Adland	Nestleder
Aker BP ASA	John G. Vedøy	Styremedlem
OKEA ASA	Erlend Furu	Styremedlem
Neptune Energy Norge AS	Anne Botne	Styremedlem
NOFO	Ståle Jensen	Ansattrepresentant

Dokumentnummer: 56511. Norsk Oljevernforening For Operatørselskap

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

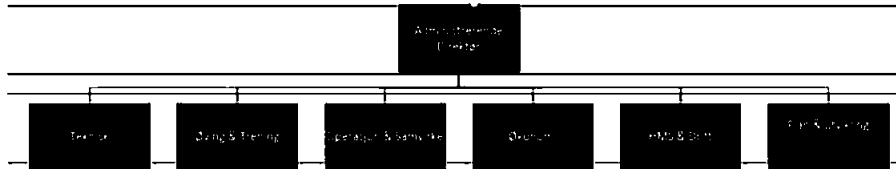
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no



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

DocId: 56511
[BREVET] [SIGNED] [VALID] [NOT FORGED]

4 ORGANISASJON



Figur 1 Organisasjon fra 01.09.2022

NOFO har pr. 31.12.2022 143 ansatte. Av disse er 36 ansatte tilknyttet kontoret i Sandnes og 3 i Hammerfest.

De resterende 104 ansatte er tilknyttet NOFOs beredskapsgrupper (Spesialteamet og Innsatsgruppe Strand Akutt - IGSA). Beredskapsgruppene IGSA og Spesialteamet har en stillingsprosent beregnet til ca. 2.5%.

Pr. 31.12.2022 sysselsetter NOFO, inkludert IGSA, Spesialteam og innleide 43 årsverk, hvorav 39 årsverk har NOFO som sin hovedarbeidsgiver. NOFO har pr 31.12.2022 1 innleid.

NOFO gjennomførte i 2022 en omorganisering for ansatte i administrasjonen i Sandnes og Hammerfest. Hovedtrekkene i endringen er en jevnere fordeling av antall ansatte mellom avdelingene og et redusert antall ledelsesnivåer i organisasjonen. NOFOs ledergruppe har etter omorganiseringen økt fra 3 til 6 avdelingsledere. Ny organisasjon ble implementert 01.09.2022.

4.1 HMS og kvalitet

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 2022 rapportert en uønsket hendelse med potensiale for alvorlig personskade. Uønskede hendelser følges opp i henhold til styringssystemet.

NOFO ble revidert av en ekstern part i 2022, og NOFO gjennomførte selv to interne og to eksterne revisjonsaktiviteter.

I 2022 ble det gjennomført et større arbeid for å sikre formålstjenlighet i NOFOs nye verktøy for rapportering av forhold knyttet til HMS og kvalitet, virksomhetens risikostyring og prosessbasert styringssystem.

NOFO har i 2022 arbeidet med å endre styringssystemet til et prosessbasert styringssystem og vil benytte 2023 til ferdigstilling, implementering og justering av dette.

4.2 Sikring

NOFO innførte, grunnet urolighetene i Europa, i likhet med mange andre aktører i norsk petroleumsvirksomhet, ekstra sikringstiltak og økt årvåkenhet.

NOFO ser også at trusselbildet innen domenet IKT er generelt høyt og har etablert et sikringsforum med bred faglig deltakelse som styrker en helhetlig tilnærming i verdivurderinger, trusselnivåvurderinger og gjennomfører spesifikke tiltak mot sårbarheter.

Dokumentnummer: 56511. 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



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

For more information
 please contact: post@nofo.no

4.3 Turnover

NOFO som helhet hadde i 2022 en turnover på 4,9%. For ansatte i NOFOs administrasjon (Sandnes og Hammerfest) var turnoveren 10,26%. Turnover er beregnet ved å ta antall ansatte som slutter dividert med gjennomsnittlig ansatte i perioden.

Pensjonister og uføre som fratrer medregnes ikke.

4.4 Likestilling

Kjønnsfordelingen pr. 31.12.2022, inkludert IGSA og Spesialteam samt innleie er 17% kvinner og 83% menn. Dette fordeler seg på denne slik:

- NOFO som hovedarbeidsgiver: 31 % kvinner, og 69 % menn
- Beredskapsgruppene IGSA og Spesialteam: 12 % kvinner og 88 % menn

Kvinneandelen i NOFOs ledelse er etter omorganiseringen 50 %.

4.5 Kjønnsfordeling på ulike stillingsnivå/grupper inkludert beredskapsgrupper

Stillingkategori målt etter grad av ansvar og kompleksitet (1=lav, 5=høy)	Kvinner	Menn	Andel kvinner	Total
Total	25	118	17%	143
Nivå/gruppe 1	3	3	50%	6
Nivå/gruppe 2	3	6	33%	9
Nivå/gruppe 3	4	10	29%	14
Nivå/gruppe 4		4	0%	4
Nivå/gruppe 5	3	3	50%	6
Nivå/gruppe beredskap	12	92	12%	104

4.6 Kartlegging av deltid

Kjønnsbalanse		Midlertidig ansatte		Uttak av foreldrepermisjon		Deltidsarbeid			
						Faktisk deltidarbeid		Ufrivillig deltidarbeid	
Antall kvinner	Antall menn	Midlertidig ansatte kvinner	Midlertidig ansatte menn	Kvinner uttak av foreldrepermisjon (gjennomsnitt antall uker)	Menns uttak av foreldrepermisjon (gjennomsnitt antall uker)	Deltid kvinner	Deltid menn	Ufrivillig deltid kvinner	Ufrivillig deltid menn
25	118	0	0	0	0	12	92	0	0

4.7 Sykefravær

NOFO hadde i 2022 et gjennomsnittlig sykefravær på 6,7%. Sykefraværet er primært knyttet til flere tilfeller av langtidssykefravær i 2022. NOFO har utarbeidet en egen handlingsplan for oppfølging av sykefravær som kommer i tillegg til ordinære rutiner for oppfølging av sykemeldte.

Dokumentnummer: 56511. Norsk Oljevemforening 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



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

11.06.2024 17:40
 BRØNNØYSUNDREGISTRERNE

5 ØKONOMI

NOFOs inntekter kommer i sin helhet fra NOFOs medlemmer og var i 2022 på MNOK 468,2.

Inntekter 2022:

- Medlemsavgifter: MNOK 431,9
- Øvrige inntekter: MNOK 36,3

Et overskudd på MNOK 42,9 er ført mot egenkapitalen.

I 2022 ble det gjennomført investeringer i oljevernutstyr for til sammen MNOK 69,0. Investeringene er gjennomført for å oppgradere utstyr og for å skifte ut utstyr som er utgått på levetid. Utover dette er det kommittert for investeringer på MNOK 29,2 som blir levert i 2023. Investeringene er lånefinansiert med MNOK 54,9 i lån. 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. 31.12.2022 var NOFOs låneforpliktelser på MNOK 275,2. 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 31.12.22 var på MNOK 192,3

Virksomheten finansieres med medlemsavgift og den finansielle risiko anses å være lav. Foreningen eksponering mot markedsrisiko, kredittisiko 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.

Totalkapitalen var ved utgangen av 2022 på MNOK 578,9 og ved utgangen av 2021 på MNOK 544,2. Egenkapitalandelen var pr. 31.12 henholdsvis 36,0% i 2022 og 30,4% i 2021.

6 NOFOs STRATEGI FOR PERIODEN 2021 – 2025

6.1 Handlingsplan

Strategi for perioden 2021 – 2025 ble godkjent av Generalforsamling i april 2020.

Som en del av oppfølgingen har styret, sammen med NOFO, utarbeide en Handlingsplan for kommende strategiperiode.

NOFO har i noen varierende grad kommet i gang med arbeidet med oppfølgingen av de langsiktige målene. Situasjonen med en pandemi, arbeidsmiljøundersøkelse og oppfølging av denne samt ivaretagelse av daglig drift og opprettholdelse av beredskapen, har vært prioritert. Denne prioriteringen er gitt av NOFOs ledelse, godkjent av styret og det har derfor ikke vært stilt forventninger til klare prosesser, resultat og strategiske statusrapporteringer i 2022.

Situasjonen er på slutten av 2022 endret, og NOFO har gjenopptatt sitt arbeid med strategi og handlingsplan.

Dokumentnummer: 56511. 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



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

For more information
please contact: post@nofo.no

6.2 Grunnleggende forutsetninger

Strategien legger noen grunnleggende forutsetninger innen de tre hovedmålene; effektivt og robust oljevern, samarbeid og utvikling. Disse forutsetningene ligger som basis for NOFOs oppfølging av de særskilte satsningsområdene som ligger i strategien. Forutsetningene gjenspeiler eksisterende forventninger til oljevemberedskapen som er oppnådd og forventes videreført eller videreutviklet. De grunnleggende forutsetningene er ivaretatt i 2022.

6.3 Pågående arbeid

Ny organisasjon ble implementert i NOFO 1. september 2022. Organisasjonen ble da endret fra tre til seks avdelinger. Tidligere fordeling av de langsiktige målene til avdelingslederne er derfor ikke lenger aktuelle.

De langsiktige målene overføres nå til de nye avdelingslederne for videre behandling i linjen. Dette medfører blant annet overføringer av oppgaver og gjennomførte arbeider fra avdelinger og ansatte til andre (der relevant).

6.4 Bærekraft

Bærekraftsarbeidet i NOFO er forankret i vår strategi og i vårt motto «For havets skyld». NOFO har nedsatt en tverrfaglig gruppe som vurderer og identifiserer fokusområder for bærekraftsarbeidet. I 2022 har hovedfokus vært å identifisere områder vi som organisasjon kan kontrollere og påvirke.

6.4.1 Menneskerettigheter

NOFO har som strategi å jobbe langsiktig og ha en god og åpen dialog med alle samarbeidspartnere. Dette er viktig for å lykkes med alle områder av bærekraftsløftet. Våre forpliktelser fremgår av retningslinjer for ansvarlig forretningsførsel som er forankret i styret.

NOFO er omfattet av Åpenhetsloven og jobber tett med egen virksomhet, våre leverandører og forretningspartnere for å fremme grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. I 2022 har arbeidet i stor grad dreid seg om å etablere systematikken som sikrer kontinuerlige og grundige aktsomhetsvurderinger for å kartlegge og vurdere faktiske og mulige negative konsekvenser som vår virksomhet enten har forårsaket eller bidratt til, eller som er direkte knyttet til våre tjenester gjennom leverandørkjeder eller forretningspartnere. NOFOs etterlevelse av Åpenhetsloven vil bli publisert på vår hjemmeside.

6.5 Kommunikasjon og samfunnskontakt

6.5.1 Storøvelse 2022

I løpet av 2022 ble det gjennomført en storøvelse, øvelse Kinn, som var en spill-øvelse der NOFO med leverandører, IUA Bergen (Interkommunale Utvalg mot Akutt forurensing), IUA Nordfjord, IUA Sogn og Sunnfjord, IUA Sunnmøre, IUA Romsdal, Kystverket og Equinor øvde på samvirke i et oljevemscenarior. Hovedmålet «Aktørene skal i fellesskap og i henhold til gjeldende prosedyrer håndtere hendelsen» ble gjennomført ved at ressurser fra Kystverket, NOFO med leverandører, AkerBP, ConocoPhillips, OKEA, Sval Energi, Vår Energi, Wintershall DEA, Equinor (IMT og GIMAT) jobbet samlokalisert i fellesskap for å håndtere hendelsen.

6.5.2 Messer og konferanser

NOFO deltok for første gang med stand på Offshore Northern Seas (ONS) i Stavanger i august 2022. Formålet var formidling av NOFOs oppgaver, og standen var godt besøkt av interesserte besøkende fra innland og utland.

NOFO var vertskap for Global Response Network (GRN) styremøte som ble avholdt i Stavanger i Juni.

Dokumentnummer: 56511. 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



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

Doc. ID: 56511
Elevet til: Brønnøysundregistrene

6.5.3 Samarbeid med undervisningsinstitusjoner

NOFO har inngått et samarbeid med Vågen videregående skole, linje for Interiør og Eksponeringsdesign, hvor de etablerer design for messestand. Planen er at beste design vil bli benyttet for fremtidig deltagelse på messer som for eksempel ONS.

NOFO har bidratt som foreleser på UIS på årstudium i kommunikasjon. Videre har NOFO også bidratt som foreleser på UiT, i bachelorstudiet i internasjonal beredskap, innen fagområdene beredskap og miljørisiko. Undervisningen har som formål å bidra til økt kunnskap om privat oljevernberedskap på norsk sokkel, og hvordan NOFO jobber med kommunikasjon proaktivt.

6.5.4 Sosiale medier, hjemmesider og media

Et av våre mål for kommunikasjon er å øke kunnskapen om norsk oljevernberedskap på norsk sokkel til samfunnet for øvrig. For å nå dette målet har NOFO fokusert på enkle og lettfattelige faktabudskap med enkle bilder og lett innhold. Denne målrettede strategien har gitt oss økt rekkevidde i våre poster i sosiale medier, økt antall følgere og økt interaksjon med våre følgere.

På hjemmesiden har vi fått flere besøkende hver måned, våre brukere bruker kortere tid til å finne fram til den informasjonen de ønsker. Besøket er godt fordelt mellom norsk og engelsk side.

I 2022 valgte en å fokusere på ny teknologi implementert i NOFOs arbeid og kjørte annonsekampanjer som gjaldt både droneteknologi og oljevernberedskapens samarbeid med KSAT.

Kampanjene fikk mye positiv oppmerksomhet, både fra våre medlemmer, våre samarbeidspartnere samt fra andre medier.

6.5.5 Rederkonferansen

Det ble gjennomført kontaktmøte for redere i IGK sør i uke 48 i Trondheim. Det var 21 deltakere som er god oppslutning. Programmet følger prosedyre for kontaktmøter, men har i tillegg høyt fokus på HMS i oljevern hvor blant annet forelesere fra Havarikommisjonen og Sjøfartsdirektoratet bidro.

6.5.6 Kommunale og statlige ressurser

NOFO har hatt jevnlig kontakt med IUAer (Interkommunale Utvalg mot Akutt forurensing) og Kystverket i løpet av året. Dette har blant annet vært i form av planlegging og gjennomføring av Storøvelsen 2022 og planlegging av Storøvelsen 2023.

7 NOFO's BEREDSKAP

7.1 Oljevernaksjoner

NOFO sin beredskapsorganisasjon ble mobilisert i forbindelse med to hendelser i 2022.

Den første hendelsen var i januar, da det ble observert en gasslekkasje som resulterte i hydrokarboner til sjø. NOFO mobiliserte operasjonsledelsen (vaktlaget). I tillegg var overvåkingsflyet LN KyV, et SAR helikopter og ett NOFO system (på Esvagt Stavanger) mobilisert til lokasjonen. Ytterligere ett NOFO system med innsatsleder sjø, droneteam og miljøteam var under mobilisering. Overflyvning med fly på ettermiddagen ga informasjon om at det ikke var aksjonerbar olje på sjø, og ingen aksjoner utover fjermmåling ble gjennomført. Hendelsen gikk over i normaliseringsfasen etter ett døgn.

Den andre hendelsen var i september. Første melding var fra et forsyningskip (PSV) som hadde observert hydrokarboner og bobler på overflaten ved en innretning. NOFOs vaktlag ble mobilisert i tillegg til ett NOFO system og overvåkingsflyene LN-KyV og LN-TRG. I tillegg ble det mobilisert et team for miljøovervåking og et droneteam for fjermmåling.

Dokumentnummer: 56511. 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.nof.no



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

DocId: 56511
BRØNNØYSUNDREGISTRERNE

Oljeflaket var svært tyntflytende og ikke aksjonerbart. Det ble ikke satt ut lenser eller gjennomført kjemisk dispergering, kun fjemmålingsressursene var aktivert. Hendelsen gikk over i normaliseringsfasen etter tre døgn hvor alle ressurser ble demobilisert.

7.2 Planverket

Planverket er et enhetlig og kvalitetssikret underlag for analyser og planer for operatørene på norsk sokkel. Planverket ligger åpent tilgjengelig for alle på NOFOs hjemmesider. Planverket har vært operativt i hele 2022 og jevnlig blitt monitorert, vedlikeholdt og oppdatert ved behov for endringer.

NOFO vedlikeholder en samlet oversikt over forvitningsstudier gjennomført for norske råoljer og kondensater. Rapporter fra forvitningsstudiene er lagret i Planverket. Resultatene fra videre modellering av forvitringsegenskapene (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.

Planverket oppdateres fortløpende med nye oljer, basert på forvitningsstudier som gjøres tilgjengelig av operatørene. I 2022 ble Planverket oppdatert med 3 nye oljer.

7.3 Maritimt Forum

Maritimt forum består av alle NOFO-medlemmer som bidrar med OR (Oil Recovery) fartøy i NOFO pool.

Arbeidsområdet til forumet er begrenset til maritimt oljevern. Det avholdes fast 2 årlige møter, eller flere ved behov. Arbeidsgrupper kan opprettes under Maritimt forum for å dekke arbeidet med et avgrenset tema innenfor fagfeltet.

NOFO arrangerer og leder møtene. Operatørselskap stiller med nestleder som velges for 1 år. Leder og nestleder stiller også i Faglig Forum.

7.4 NOFO's beredskapsflåte

NOFOs beredskapsflåte er en fellesbetegnelse for de fartøy NOFO har avtalemessig tilgang til. Beredskapsflåten ble gjennom året trent og øvd i henhold til oppsatt plan.

For 2022 bestod flåten i barriere 1 og 2 av 13 OR-fartøy (Oil Recovery) i stående beredskap, fartøy operatørene har som standby-fartøy, og 13 OR-fartøy i mobiliserbar beredskap, fartøy som mobiliserer med utstyr og personell fra NOFOs baser.

Det gjennomføres 2 verifikasjoner/øvelser for hvert fartøy i flåten.

OR-fartøyene er permanent oppsatt med oljevernutstyr ombord utfører også egentrening for å opprettholde og øke sin egenkompetanse. Treningen skal i tillegg sikre en jevn og formålstjenlig funksjonstesting av utstyret.

I tillegg til OR-fartøy i barriere 1 og 2 har NOFO kontrakt med 60 fartøy (eksempelvis fiskefartøy) for å betjene vår IKG beredskapsstyrke i barriere 3 (Innsatsgruppe kyst). 30 fartøy sokner til Finnmark og 30 fartøy sokner til Lofoten og sørover.

I forbindelse med letebrønner kan det oppstå behov for midlertidig mobilisering. Dette er da aktiviteter som ikke dekkes av den ordinære oljevernberedskap på sokkelen og som genererer behov for trening og øvelser av mannskap og fartøy. Det ble gjennomført seks slike aktiviteter i 2022.

Dokumentnummer: 56511. 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.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

For more information
please contact: post@nofo.no

7.5 Baser

NOFO har 5 oljevernbaser som er bemannet langs kysten. Disse er lokalisert i Tananger, Sløvåg, Kristiansund, Sandnessjøen og Hammerfest. I tillegg 2 depot lokalisert i Hasvik og Havøysund. I 2022 ble nybygget av oljevernbasen i Tananger ferdigstilt med økt lagerareal (ca 3000 m²), traverskran for god HMS og sikker håndtering av utstyr. Basen har også fått hensiktsmessige kurslokaler. Ved basen i Kristiansund er lagerkapasiteten utvidet, slik at en får kapasitet til å lagre alt oljevernutstyret innendørs.

7.6 Avtale om avfallshåndtering

NOFO har sammen med leverandør utarbeidet en avfallshåndteringsplan for bruk ved en eventuell oljevermaksjon. Planen ivaretar avfallshåndtering av alt fra mindre volum til mottak av store volum av oppsamlet oljeemulsjon. Under øvelse Kinn i uke 37 deltok nevnte leverandør og ble øvd sammen med operatør og NOFO.

7.7 Miljøvurderinger ved øvelser

Det er gjort miljøvurderinger for både store og små øvelser for å unngå at aktivitetene gir skade på miljø. Høyest frekvens gjelder for miljøvurderinger ved kystnære øvelser, barriere 3, som har blitt avholdt fra Vestlandet til Finnmark. Det ble videre gjort strategiske miljøvurderinger for øvelser i den havgående delen, barriere 1 og 2, som gjennom årshjulet gir en generisk presentasjon av relevante miljøfokus i de områdene disse øvelsene avholdes.

7.8 Miljøundersøkelser

Miljøundersøkelser er kjemiske, fysiske og biologiske undersøkelser både under og i etterkant av akutt forurensning til ytre miljø. De skal iverksettes for å identifisere og beskrive skade på sårbare miljøverdier på åpent hav, ved kysten og i strandsonen. Miljøundersøkelser skal igangsettes så raskt som det er sikkerhetsmessig forsvarlig, og gjennomføres i henhold til veiledning gitt i «Retningslinjer for miljøundersøkelser i marint miljø etter akutt oljeforurensning» TA-2955.

I 2022 ble det utarbeidet en prosessbeskrivelse for miljøundersøkelser i marint miljø etter akutt forurensning av NOFO og representanter fra medlemsbedriftene.

Målgruppen er miljørådgivere i aksjonsledelsen, beslutningstakere og leverandører som under en hendelse ivaretar oppfølgingen av miljøundersøkelser. Prosessbeskrivelsen ble brukt under øvelse Kinn.

Det ble i 2022 også inngått en avtale med SINTEF om å kjøpe ett SilCam (Silhouette Camera). SilCam vil erstatte LISST (laser in situ scattering and transmissometry system) for måling av dråper og konsentrasjoner av olje i vannsøylen. SilCam har flere fordeler sammenliknet med LISST og instrumentet kan bl.a. skille oljedråper fra f.eks. luftbobler som er blandet ned i vannsøylen. Instrumentet vil bli levert i 2023.

7.9 Oljevernberedskap – leteboring

Det ble reistrert 29 leteboringer med behov for oljevernberedskap av NOFO i 2022. Av disse leteboringene var 4 i Barentshavet. Totalt 10 av våre medlemmer var involvert som operatør for disse brønnene. Det ble bygget beredskap etter behov for den enkelte aktivitet.

Dokumentnummer: 56511. 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.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

For more information
please contact: post@nofo.no

8 Aktiviteter - Kyst og strand

8.1 IUA - Interkommunalt Utvalg mot Akutt forurensning

I 2022 inngikk NOFO nye avtaler med 21 IUA'er. Avtalene har en ramme på 10 år og sikrer tilgang til IUA's personell og ressurser. Motytelse er årlig bidrag, samt tilgang til opplæring, øvelse og bistand ifm egne aktiviteter. I oppbygging av fullskala øvelse er tilbud om opplæring for IUAene styrket vesentlig. Dette innebærer kurs i Enhellig Ledelses System (ELS), Crisis Incident Manager (CIM) og egne fagdager med valgte tema. Opplegget har fått svært gode tilbakemeldinger.

8.2 IGSA – Innsatsgruppe Strand Akutt

Det er i dag 42 medlemmer i IGSA og det ble dette året gjennomført tre IGSA-øvelser. Første øvelsen fant sted i Hasvik. Denne øvelsen ble påvirket av COVID-smitte, og det ble satt i verk tiltak for å isolere deltakere. Etter hjemkomst ble det påvist smitte hos flere som hadde deltatt i øvelsen.

Øvelse to fant sted i Havøysund. Grunnet dårlig vær ble øvelsen flyttet inn og i umiddelbar nærhet til depotet. Her ble det kjørt trening på utstyret som er lagret på depotet. Vi hadde 3 gjester fra OSRL (Oil Spill reponse) med på denne øvelsen.

Den tredje øvelsen ble gjennomført ut fra Akkarfjord, og delt i to grupper. Øvelsen ble i tillegg benyttet til å gjennomføre restanser fra fullskala-øvelsen i uke 38/2021 i Finnmark (Øvelse Bivrost).

8.3 Innsatsgruppe Kyst, IGK Finnmark

Det er 29 fiskefartøy og 2 støttefartøy i region Finnmark. Det ble i 2022 gjennomført 7 øvelser i regionen og mesteparten av øvingsprogrammet for fartøyene ble gjennomført. IGK Finnmark arrangerte 3 IGK-kurs for mannskap i forkant av øvelsene.

8.4 Innsatsgruppe Kyst, IGK sør

Det er 26 fiskefartøy i region IGK Sør. I tillegg har NOFO en beredskapsavtale med Equinor og Shell for å kunne benytte til sammen 10 terminalfartøy tilknyttet operatørens landanlegg.

Fartøyene har OR klasse og mellomlagringskapasitet for oljeemulsjon og er tilgjengelig for kystnær innsats fra Rogaland i sør til og med Trøndelag i nord. Ingen av disse fartøyene deltok i samøvelse med NOFO.

Det er 2 kysttankere som hver har 4000 m3 lagringskapasitet.

I 2022 ble det gjennomført 2 dagers øvelser for 26 oljevernfarfartøy tilhørende innsatsgruppen i sør.

To av Kystverkets multifartøy/oljevernfarfartøy med OR klasse (OV Skomvær og OV Hekkingen) deltok på øvelser i Kristiansund, Meløy og Rørvik.

8.5 Spesialteamet

NOFO spesialteam besto pr 31.12.2022 av 62 personer, 23 rådgivere, 13 skadestedsledere og 26 teigledere. Medlemmene i spesialteamet skal bistå i strandaksjoner (samarbeide med IUA), og har oppgaver som stabrådgivere, skadestedsledere og teigledere. NOFO har spesialteam-medlemmer i samtlige IUA som vi har avtale med.

Pandemien fortsatte å sette sitt preg på aktivitetene i begynnelsen av året, også for NOFO spesialteam. Spesialteamet blir normalt brukt som instruktører på kurs «Oljevern i kulde og is» på Norges Brannskole. I desember 2021 ble aktiviteter på skolen avlyst grunnet Covid 19. Det ble imidlertid gjennomført ett kurs i Tromsø med instruktørdeltakelse fra NOFO og Spesialteam der personell fra IUA Midt og Nord Troms, IUA Vest-Finnmark, IUA Midt-Finnmark og IUA Øst-Finnmark var deltakere på kurset.

Dokumentnummer: 56511. 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.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

For å sjekke
dokumentets autentisitet, gå til www.nofo.no

Spesialteamet har et arbeidsutvalg som NOFO bruker aktivt i forbindelse med planlegging og koordinering av aktiviteter som spesialteamet deltar på. Alle grupper i spesialteamet har gjennom året deltatt i fase 2 øvelser, og i den store spilløvelsen Kinn. Det var personell fra spesialteamet både i stab (hos Equinor og IUA), spillstab, evaluatører og kontrollere under øvelsen.

I tillegg har også gruppen fått kompetanseheving under felles samling som ble gjennomført i uke 39 i Stavanger/Forus området. IUA Sør-Rogaland deltok i planleggingen av samlingen og bistod med utstyr og personell under aktivitetene i felt.

8.6 Strandrenselag – Ren Kyst!

I 2020 inngikk NOFO beredskapsavtale med NovuMare om opplæring av personell til strandrensing. NovuMare overtok etter avtale administrasjonen av *Ren Kyst!* som besto av 182 opplærte og øvde frivillige til strandrensing.

Opplæring av deltakere i *Ren Kyst!* følger *nasjonal læreplan for akutt forurensing*.

Rekrutteringsgrunnlaget er fra ulike miljøvernorganisasjoner. Opplæringen gjennomføres i kombinasjon som e-læring og i felt.

9 FJERNMÅLING

9.1 Generelt

NOFO har tilgang på ulike plattformer og sensorer for å detektere 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 kan sette dem sammen for å få en best mulig deteksjon og kartlegging av et oljeutslipp.

9.2 Satelitt overvåking

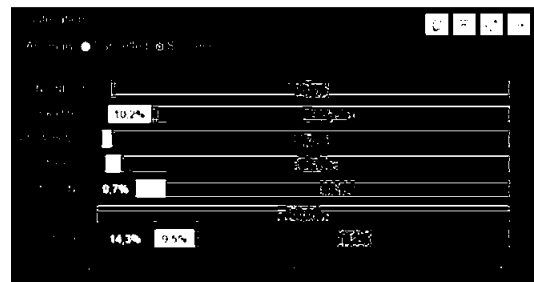
NOFO har avtale med Kongsberg Satellite Services (KSAT) om overvåking for alle produserende felt med frekvens pr. 28 time. Hensikten med avtalen er å sikre en tidlig deteksjon og varsling av akutt oljeutslipp. Satellittene er et godt verktøy for oljedeteksjon, dekker store områder og kan posisjon- og arealbestemme olje på sjø. Ved deteksjon av bølgedempende fenomen følges egne varslingsrutiner. Det er etablert ekstra dekning på sørfeltene etter ønske fra to av operatørene.

KSAT leverte i alt 3376 scener/bilder i løpet av 2022. Vi har mottatt 899 grønne varsler, 36 gule varsler og 3 røde varsler.

KSAT har følgende satelittkonstellasjoner som leverer dekning på norsk sokkel.

Leveranseevnen fra satellittene er god. På slutten av 2022 fikk KSAT inn CSG, som er en ny konstellasjon med satellitter og som har en god leveranseevne. KSAT prøver hele tiden å sette sammen dekningen på sokkelen etter de satellittene som har best leveranseevne.

Når satellittene ikke kan levere data blir det levert en såkalt «Anomaly rapport» som blir videregitt til våre operatører, slik at de kan sette inn eventuelle kompenserte tiltak. Denne rapporten som vist under er noe som ble utviklet sammen med KSAT i 2022, slik at en enkelt kunne se hvilken scene som var kansellert og hvilke scener som kommer de neste timene.

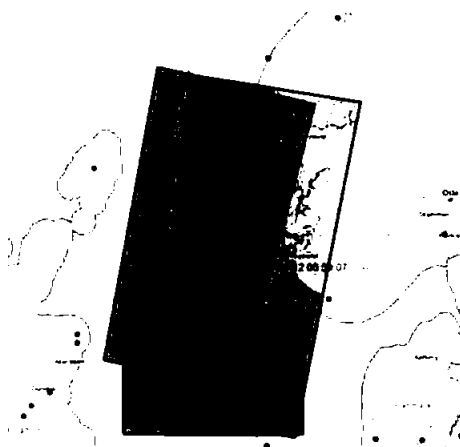


Dokumentnummer: 56511. Norsk Oljevemforening For Operatørselskap
P.O. Box 8077 Forus, N-4068 Stavanger (Besøksadr.: Vassbotnen 1, Trallfa gården, 4313 Sandnes)
Tel: +(47)51563000 - Fax: +(47)51562398 - E-post: post@nofo.no - Org.nr. 971454075 mva - Internett: www.nofo.no



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

CSG
Kongsberg Satellite Services AS



9.3 Flyovervåking

Det er gjennomført 85,08 flytimer for NOFO i 2022.

NOFO har delt sokkelen inn i områder ift. flyovervåking. Sørfeltene, Vest, Hattenbanken og Barentshavet. Hvert av disse områdene dekkes minimum 4 ganger i året.



Oppdrag som LN-KYV har deltatt på ilt. 2022 er blant annet;

- Generell overvåking av sokkelen
- Verifisering av Maritime Broadband Radio og SEACOP Atpomar på stående beredskapsfartøy
- Fartøysøvelser barriere 1 og 2
- Fartøysøvelser barriere 3
- Reelle hendelser

Dokumentnummer: 56511. 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



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

For å sjekke forseglingen, gå til www.nofo.no

9.4 Ressurser til lokal overvåking

Droner

NOFO har en beredskapsavtale med Tiepoint AS som skal levere dronepiloter til en av NOFOs baser innen 24 timer. Dronepilotene opererer under Tiepoint's operasjonsmanual.

Tiepoint har i 2022 vært med på fem øvelser i barriere 1 og 2 og tre øvelser i barriere 3 og 4. Fokuset har vært å bli enda bedre kjent med verktøyet, mulighetene og begrensningene en drone har i de forskjellige barrierene, samt at det skal bli en kjent ressurs på øvelser.



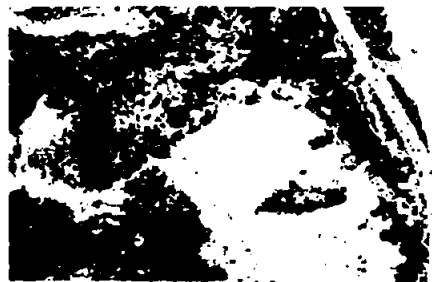
Inngåelse av dronekontrakt har medført, i positiv forstand, store mengder data. Dette har satt oss på sporet av maskinlæring og kunstig intelligens slik at vi får presentert kun det vi er ute etter.

Det ble i 2022 etablert et prosjekt med Tiepoint for å samle data fra blant annet eksempelområdet Andøya, som kan brukes til maskinlæring. Prosjektet har brukt både fixed wing drone og multirotor drone for datainnsamling.

NOFO har allerede mye informasjon om de ulike eksempelområdene, men tanken her er også å gjøre oppdateringer hvis vi finner ny informasjon. En annen del av prosjektet er å etablere operative prosedyrer for flyving med fixed wingen C-Astral, som en del av operasjonaliseringen.

Formålet er å kunne ta ut data som for eksempel strandtype, fauna (fugl og sjøpattedyr), vrakviker og deteksjon av olje ved hjelp av maskinlæring ved bruk av drone

Første skritt mot maskinlæring



Dokumentnummer: 56511. 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



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

For more information
please contact: post@nofo.no

10 SAMARBEIDSØVELSER OG OPPLÆRING

10.1 Øvelse Kinn 2022

Samhandlingsøvelse for 2022 var planlagt sammen med Equinor og Kystverket, og ble gjennomført over 5 dager i uke 46. Utgangspunktet for øvelsen var en brønn nord-vest av Bergen, og involverte simulerte ressurser i barriere 1-3 med stabsøvelse for 5 IUAer fra Bergen til Romsdal, samt miljøteamene NOFO har avtale med. I denne øvelsen bemannet NOFO posisjoner i Equinors aksjonsledelse, i tillegg til at NOFOs spesialteam også støttet IUAene med gjennomføring og evaluering. Deltakerne fra NOFO var gjennom et omfattende opplæringsprogram i forkant i regi av Equinor. Gjennom denne øvelsen fikk NOFO viktige erfaringer knyttet til hvordan fase 4 i Prosessbeskrivelse for NOFO operasjonsledelse kan gjennomføres. Erfaringene var også nyttige for oppfølging av prosjektet «Aksjonsledelse i langvarige hendelser».

10.2 Kurs og opplæring

I 2022 kunne vi etter 2 år med pandemi igjen starte opp med ordinær kursvirksomhet i egne lokaler.

NOFO arrangerte eller koordinerte kurs for hele linjen i oljevernet, totalt 21 kurs gjennom året. Dette spenner fra grunnkurs i praktisk arbeid til overordnede kurs i håndtering av aksjonsorganisasjon. I egen kursportefølje har vi grunnkurs oljevern, grunnkurs oljevern for skipsbesetninger, fjermålingskurs, dispergeringskurs og kurs i meteorologi. Vi har et pågående samarbeid med Kystverket om kurs i innsatsledelse sjø og NOFO har også i 2022 hatt kursvirksomhet i regi av Brann- og redningsskolen og ved Nordkapp Maritime fagskole.

I tillegg til egne lokaler har vi benyttet undervisningslokaler ved NOFO-base Tananger for den type kurs hvor nærhet til oljevernutstyr har nytteverdi.

11 STATUS OLJEVERNUTSTYR

11.1 Anskaffelser av oljevernutstyr

Det har i 2022 med fokus på gjenbruk og for å redusere kostnader, blitt utført flere oppgraderinger av eksisterende utstyr og maskiner som en erstatning for nyanskaffelser. Utstyrsoppgradering gir en betydelig levetidforlengelse av utstyret.

Av oppgradert utstyr kan nevnes bl.a. 5 stk. oppgraderinger av lensetromler (SMV), og flere pumper til overløpsskimmere.

Det er gjennomført innkjøp av 2 stk. nye havgående lenser, 2 stk. nye kystlenser og det er mottatt 3 stk. TransRec systemer. Disse blir satt i drift i 2023. Videre er det kjøpt inn 30mm³ dispergeringsvæske.

NOFO har den siste tiden erfart at leveringstider har økt og at det er utfordringer med leveringer av utstyr og deler. I tråd med strategisk investeringsplan og NOFOs strategi har det i 2022 blitt jobbet spesifikt med reservedelsanskaffelser for å ivareta langvarige oljevernaksjoner.

11.2 Utstyrsportalen

Utstyrsportalen har i 2022 vært den daglige arbeidsplattformen for baser, depot og NOFO personell. I tillegg til teknisk tilstand og vedlikeholdshistorikk gir utstyrsportalen informasjon om utstyrets lokasjon og hvilken status det har i beredskap. Dette er til stor nytte i beredskapssentralen ved øvelser eller ved mobilisering.

Utstyrsportalen og fartøyregisteret kommuniserer med hverandre slik at det er mulig å finne informasjon om hvilket NOFO utstyr som står på hvilket fartøy.

Dokumentnummer: 56511. 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.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

For more information
contact the NOFO contact center

Ved utgangen av 2022 er det over 2000 utstyrsenheter som det er registrert over 13 000 vedlikeholdsaktiviteter til, som enten er fullført, pågående eller åpne og klar til å bli utført innen angitt tidsfrist. Det er også registrert over 2650 transportskjemaer som er tilknyttet utstyr som har byttet lokasjon.

11.3 Vedlikeholdsstyring

Alt oljevemutstyr er nå registrert med NOFO-id i utstyrsportalen. Utstyr med NOFO-id er underlagt preventivt vedlikehold minimum hvert år, ofte med kortere intervall. All informasjon på oljevemutstyr, som historikk og rutiner for preventivt vedlikehold, etterbrukskontroller og korrektivt vedlikehold er registrert på utstyrets id. Hensikten er å styre vedlikeholdet og bruke informasjonen i kost nytte vurderinger som gjøres ifm reparasjoner, fornyelse og utskifting av utstyr. Informasjon fra utstyrsportalen benyttes også ifm strategisk investeringsplan og budsjett.

12 FORSKNING OG UTVIKLING

Det har pågått flere utviklingsprosjekter dette året. Utviklingen og utbyggingen av en HF-radarkjede sammen med Meteorologisk institutt er et langsiktig arbeid som har fortsatt også i 2022. Operative HF-radarinstallasjoner er plassert ut både i Finnmark og på Vestlandet. Meteorologisk institutt benytter i dag data fra disse HF-radarene som viktige inngangsverdier i sine analyser og modeller. Flere radarinstallasjoner er planlagt som vil være med på å heve kvaliteten på observasjoner og prediksjoner ytterligere. NOFO har også bidratt til et videre arbeid med utvikling av løsning for separasjon av oljeemulsjon og fritt vann i den kystnære beredskapen. NOFO har gjennom 2020 og 2021 sammen med Kystverket og Sjøfartsdirektoratet deltatt i en arbeidsgruppe for å revidere «Forskrift om bruk av fartøy i oljevem». I mars 2022 ble revidert forskrift publisert og en av de viktigste endringene er at det åpnes for å ta om bord oljeemulsjon i fartøyets lasterom eller tanker. Denne endringen i regelverket vil kunne være med på å øke effektiviteten av det kystnære oljevemnet og forbedre sikkerheten for personell ved bekjempelse av akutt oljeforurensning. NOFO har startet arbeid med å inngå samarbeid med aktuelle redere som vil kunne sertifisere sine fartøy iht til det nye regelverket med tanke på å kunne mellomlagre emulsjon om bord i fartøyets egne tanker.

I juni 2022 gjennomførte NOFO Olje-På-Vann (OPV) sammen med Kystverket. Hovedformålet var å verifisere tilflyt av emulsjon av voksrik olje med høyt stivnepunkt til ulike oljeopptakere i en Current Buster 4. I tillegg ble det gjennomført forsøk som hadde som målsetning å gi bedre kunnskap om spredning av «Marin Gas Oil» (MGO), herunder drift, spredning og oljefilmtykkelse. OPV er en svært verdifull aktivitet for å kunne imøtekomme regelverkskrav om at materiell for aksjon mot akutt forurensning skal være utprøvd under realistiske forhold med hensyn til funksjonalitet, operativitet og oppsamlingseffektivitet.

12.1 Prosjekt – langvarige hendelser

NOFO fasiliterte i 2022 første fase av «Prosjekt – langvarige hendelser» sammen med medlemmene, hvor målet er å samvirke enda bedre enn i dag ved langvarige oljevemaksjoner, og gjennom dette sikre utholdenhet og kapasitet i aksjonsledelsen.

Nyere beredskapsanalyser viser at operatørselskapene og NOFO ikke har nok kapasitet og kompetanse i aksjonsledelsen til å alene kunne håndtere en langvarig oljevemaksjon som går over flere måneder. En vil da være avhengig av å få tilført ressurser fra andre operatører for robusthet og utholdenhet. For å avklare behov, grensesnitt og hvordan dette best kan løses, ble det nedsatt en arbeidsgruppe.

Dokumentnummer: 56511. 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



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

DocId: 56511
BRØNNØYSUNDREGISTRERNE

Arbeidsgruppen anbefalte at industrien samler seg om felles metodikk og planprosess for å sikre god og effektiv samhandling ved langvarige oljevernaksjoner. Den anbefalte at industrien samler seg rundt Incident Command System (ICS), og at selskapene samkjøres gjennom felles kursing og øvelser. Anbefalingene om videre arbeid ble støttet av NOFOs styre og generalforsamling (GF). Det ble etablert en arbeidsgruppe (fase 2) for å utarbeide et felles avtaleutkast som legges frem for GF i april 2023.

13 AVTALER

NOFO hadde ved utløp av 2022 en avtaleportefølje på ca. 200 avtaler for å sikre at vi har nok ressurser til å iverta beredskapen innen alle barrierer. Avtalene strekker seg fra leie av lager til oljevernutstyr, kjøp av tjenester og bistand ved øvelser og mobilisering til leveranser av oljevernutstyr, IKT tjenester og rekvisita. NOFO har også et stort antall avtaler med fartøyeiere om leie av fartøy til øvelser og mobilisering. Aktiviteten i NOFO 2022 var å regne for normal og flere avtaler ble fornyet og noen kom i tillegg.

NOFO-avtalen ble revidert i løpet av 2022, og ble vedtatt av NOFOs generalforsamling i oktober 2022. Den vesenligste endringen i denne revisjonen var et vedlegg til avtalen at NOFO skal etterleve og sikre at våre leverandører opptrer etisk riktig, hensyntar menneskerettigheter og korrupsjon.

13.1 Internasjonalt samarbeid

NOFO har gjennom 2022 fortsatt sitt medlemskap i Global Response Network, GRN. Møter i GRN gjennomføres fysisk og gjennom digitale plattformer.

* * *

Forus, 8. mars 2023

Hilde Adland (styreleder)
Vår Energi ASA

Steinar Adland (nestleder)
Equinor Energy AS

Erlend Furu (styremedlem)
OKEA ASA

Anne Botne (styremedlem)
Neptune Energy Norge AS

John Gunnar Vedøy (styremedlem)
AkerBP ASA

Ståle Jensen (ansattrepr.)

Atv B. Solheim (adm.dir.)
NOFO

Dokumentnummer: 56511. 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.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

For more information
please contact the NOFO contact person.



Til generalforsamlingen i Norsk Oljevernforening for operatørselskap

RSM Norge AS

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 årsregnskapet for Norsk Oljevernforening for operatørselskap som viser et overskudd på NOK 42 855 397. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2022, 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 2022, 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 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 i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av 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, 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.

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

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
AUDIT | TAX | CONSULTING

RSM Norge AS is a member of the RSM network and trades as RSM. RSM is the trading name used by the members of the RSM network. 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 is a member of Den norske Revisorforening.

Pennco Dokumentnøkkel: V74MS-E061W-0SEI-8S2WM-SETJ8-1PN7M



Revisors beretning 2022 for Norsk Oljevernforening for operatørselskap

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. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

Sandnes, 15. mars 2023
RSM Norge AS

Gunnar G. Strøm
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



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

2023-03-15 12:40:08 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: V74MS-E061W-0SEI1-B52WM-5ETJ8-1PN1M

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 originalen?

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/validator>



 Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

GF 01_23 - 001_ godkjent protokoll.pdf

Name	Method	Signed at
Saxvik, Bjørn	BANKID_MOBILE	2023-05-02 14:06 GMT+02
Pettersen, Bjørn Ingar	BANKID_MOBILE	2023-05-02 10:41 GMT+02



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

External reference: 89A498449EA74F399304AF0E30C26629



NOFO generalforsamling
og styre

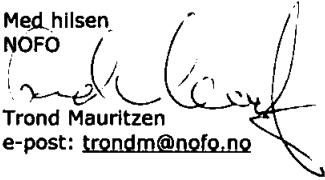
Ref.
2023/TM

Forus,
2. mai 2023

NOFO generalforsamling 01/23

Vedlagt følger godkjent protokoll fra generalforsamling 01/23 som ble avholdt torsdag 27. april 2023.

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.

© 2024 NOFO
BRØNNØYSUNDREGISTRERNE



SAKSLISTE

Beslutningssaker:

01/23 – 01 Årsberetning og revisjonsberetning 2022

01/23 – 02 Årsregnskap 2022, og anvendelse av overskudd

01/23 – 03 Valg – styre, generalforsamling, valgkomite og faglig forum.

01/23 – 04 Avtale langvarige hendelser

Informasjonssaker:

01/23 – 05 KPI pr. 31.03.2023 og kostnadsstatus

01/23 – 06 Evaluering av fartøyavtalen – oppstart

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.

01/2024/05
00000000000000000000000000000000



PROTOKOLL

Beslutningssaker:

Generalforsamlingen ble avholdt 27. april 2023, og ble ledet av Ørjan Kvelvane fra Equinor. Generalforsamlingen var vedtaksdyktig med et oppmøte på 97,1%.

Det var ingen innsigelser til innkalling eller agenda. Det var ingen saker som ble meldt inn under eventuelt.

Til å signere protokoll ble valgt:
Bjørn Saxvik – ConocoPhillips
Bjørn I. Pettersen – OKEA

01/23 – 01 Årsberetning og revisjonsberetning 2022
Fremlagte årsberetning og revisjonsberetning ble enstemmig vedtatt.

01/23 – 02 Årsregnskap 2022, og anvendelse av overskudd
Årsregnskapet viser et overskudd på NOK 42.855.396 og overføres til egenkapitalen. Pr. 31.12.2022 utgjør egenkapitalen 36%. Med bakgrunn i den gode egenkapitalen ble det vedtatt at innbetaling av medlemsavgift for 2023 reduseres med MNOK 40. Årsregnskapet med disponering av overskuddet ble enstemmig vedtatt.

01/23 – 03 Valg – styre, generalforsamling, valgkomite og faglig forum.
Valg komiteens innstilling ble presentert av valgkomiteens leder 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.

01/23 – 04 Avtale langvarige hendelser
Saken ble presentert av leder for arbeidsgruppen for «avtale langvarige hendelser», Asle Jøssang fra Equinor.
Det er ønskelig at arbeidsgruppen evaluerer avtalen og dens virkemåte etter ca. 1 år, og derav ikke legges ned. NOFO må snarest mulig komme med informasjon om prosess for nominering av personer til de enkelte rollene.
Det ble besluttet at fremlagte avtale kan sendes ut for signatur. Selskapene som signerer avtalen vil således tiltre avtalen.

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.

11.06.2024 17:40
BRØNNØYSUNDREGISTRERNE



Informasjonssaker:

01/23 – 05 KPI pr. 31.03.2023 og kostnadsstatus

KPI'ene ble presentert av daglig leder. Oppsummert viser dette at NOFO har øvde og trente ressurser og ivaretar oljevernberedskapen 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 pr. april er på ca. 99%.

01/23 – 06 Evaluering av fartøyavtalen – oppstart

Revidert fartøyavtale hadde ikrafttreden fra 2022. Det ble bestemt at avtalen skulle evalueres etter 1 års virketid. Arbeidsgruppen sammenkalles og starter arbeidet.

Eventuelt:

Det var ingen saker under eventuelt.

Generalforsamlingen ble avsluttet kl. 13:45

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.

01/23/2024 13:45:00
NOFO-2024-01-23-13:45:00

