

nordsøfonden

# ÅRSRAPPORT 2023

.....

Nordsøfonden & Nordsøenheden





Nordsøfonden administreres af Nordsø-enheden, som er en selvstændig offentlig virksomhed. Nordsøfonden ejes af den danske stat ved erhvervsministeren.

Årsrapporten for 2023 for Nordsøfonden (side 1-36) og for Nordsøenheten (side 37-57) er samlet i dette dokument.



# ÅRSRAPPORT 2023 NORDSØFONDEN







# INDHOLD

# NORDSØFONDEN

Oplysninger om Nordsøfonden	<b>2</b>
Hovedtal	<b>3</b>
Ledelsesberetning	<b>5</b>
Regnskabspraksis	<b>14</b>
Regnskab	<b>18</b>
Ledelsespåtegning	<b>27</b>
Revisionspåtegninger	<b>28</b>
Licenser og kort	<b>35</b>

Fotos og illustrationer: Nordsøfonden, TotalEnergies, Adobe Stock.  
Forsidebilledet er skabt med AI i Midjourney.





# Oplysninger om Nordsøfonden

Nordsøfonden  
Sankt Kjelds Plads 11  
2100 København Ø

Telefon: 72 26 57 50  
Hjemmeside: [www.nordsoefonden.dk](http://www.nordsoefonden.dk)  
CVR-nr: 29 43 50 65

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2023 - 31. december 2023, 18. regnskabsår

Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden

Revision: Rigsrevisionen (ekstern revisor) og PricewaterhouseCoopers,  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab (intern revisor)

Nordsøfonden er statens undergrundsselskab, og vores opgave er at skabe værdi for det danske samfund ved at udnytte undergrundens potentiale.

Nordsøfonden står på to ben: Vi producerer olie og gas og er derved med til at sikre forsyningen af energi og råstoffer. Samtidig er vi med i alle licenser til lagring af CO<sub>2</sub> i undergrunden, hvor vi arbejder for at reducere udledninger til atmosfæren.

Nordsøfonden varetager statens interesser, og rammerne for vores arbejde er politisk defineret. Vi er med fra start til slut og sikrer dermed kontinuitet i aktiviteterne i den danske undergrund.

Nordsøfonden ejes af den danske stat ved erhvervsministeren og er en offentlig fond. Den administreres af Nordsøenheden, som er en selvstændig offentlig virksomhed.



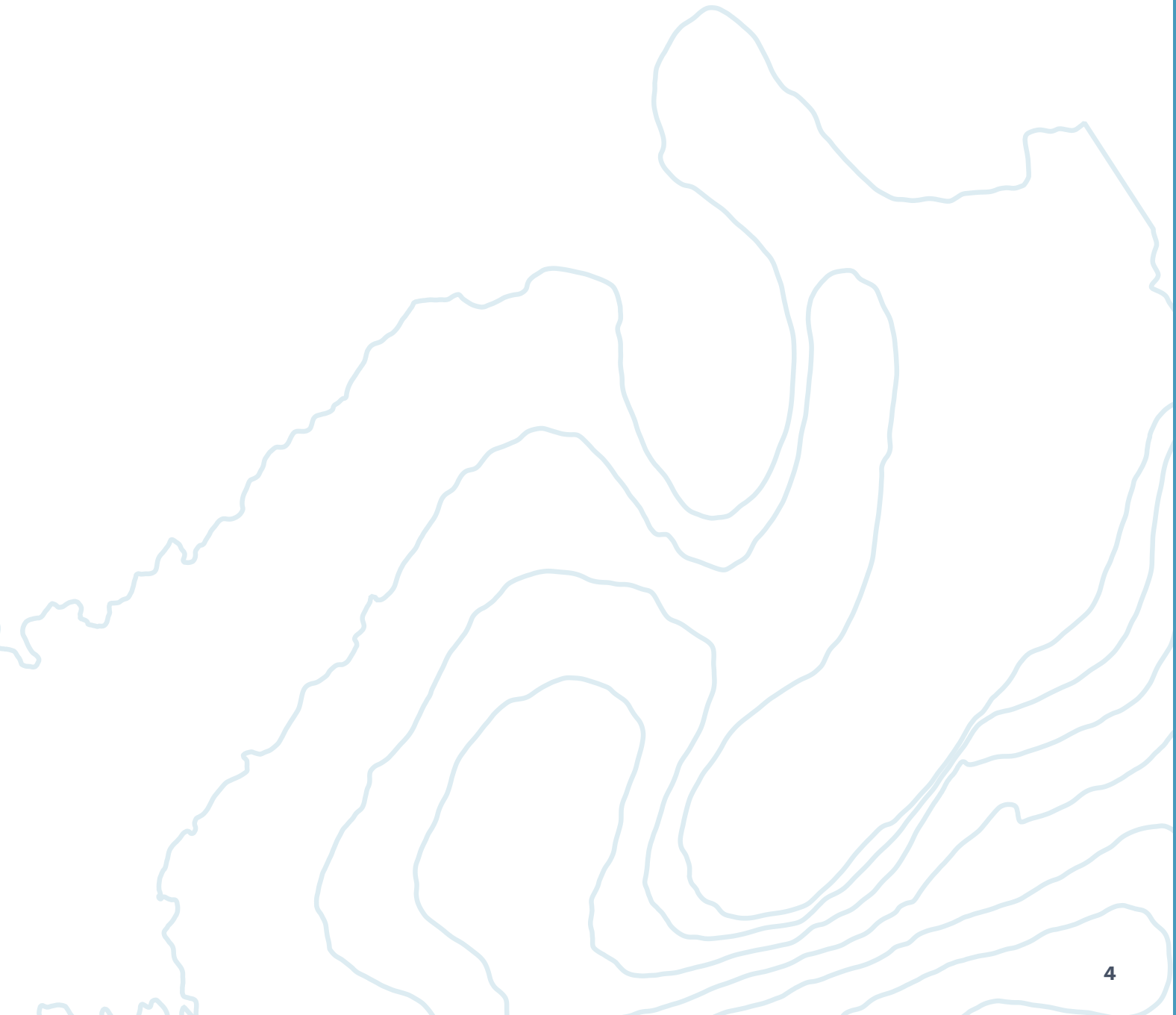


# Hovedtal

	2023	2022	2021	2020	2019
Olieproduktion i tønder pr. dag i gennemsnit (afrundet)	10.500	11.100	11.200	12.100	17.700
Gasproduktion i MWh pr. dag (afrundet)	5.300	5.800	5.800	6.800	15.700
Gennemsnitlig oliepris pr. tønde for året (Brent) kr.	570	717	446	275	427
Gennemsnitlig gaspris pr. MWh for året kr.	303	899	313	50	85
<b>mio. kr.</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Nettoomsætning	2.775	4.756	2.481	1.273	3.280
Efterforskningsaktiviteter	53	11	16	44	84
Resultat før finansielle poster	1.025	3.049	665	-473	791
Resultat af finansielle poster	-143	-29	-133	-176	-168
Årets resultat	396	1.054	341	125	565
Investering i materielle anlægsaktiver	1.161	922	768	831	666
Egenkapital	3.431	3.035	2.543	2.202	2.077
Balancesum	9.179	9.069	8.987	8.032	7.455
Betalte skatter	622	1.139	14	263	806
Udbytte betalt til staten	-	1.200	-	-	400



# LEDELSESBERETNING NORDSØFONDEN







# Ledelsesberetning

## Året i hovedtræk

De seneste år har budt på pandemi, krig i Europa og forsyningskrise, som samlet har bidraget til en udbredt økonomisk og geopolitisk usikkerhed.

Forrige vinters energikrise forårsaget af krigen i Ukraine er ikke helt afblæst, men energiforsyningen har været mindre påvirket i 2023 end året før. Det har medført mere stabile priser på olie og gas, og prisniveauet har ligget på et væsentligt lavere niveau end i 2022, som bød på hidtil usete prisstigninger. Priserne i 2023 lå derimod på niveau med 2021. De lavere priser har haft stor betydning for Nordsøfondens resultat, idet overskuddet er blevet mere end halveret fra 1.054 mio. kr. i 2022 til 396 mio. kr. i 2023.

Genopbygningen af det nye Tyra II har igen i 2023 været Nordsøfondens største aktivitet, og i løbet af året har partnerne i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) arbejdet intensivt på at få Tyra feltets nye installationer klar til drift.

I næsten 10 år har alt fra ingeniører til svejsere og elektrikere fra hele verden bidraget til arbejdet med at skabe en højteknologisk landsby i Nordsøen 225 km fra den jyske vestkyst. Med opstarten af gaseksport den 21. marts 2024 nærmer et af Danmarks største anlægsprojekter nogensinde sig sin afslutning.

Derudover er arbejdet med at udvikle lagring af CO<sub>2</sub> i den danske undergrund fortsat i 2023. Nordsøfonden deltager i tre lagringslicenser offshore, og i december 2023 igangsatte Energistyrelsen en ny udbudsrunde med områder på land.

Tyra II har en samlet vægt på

**35.000**

tons og rejser sig 54 meter over havoverfladen

## Tyra II i drift

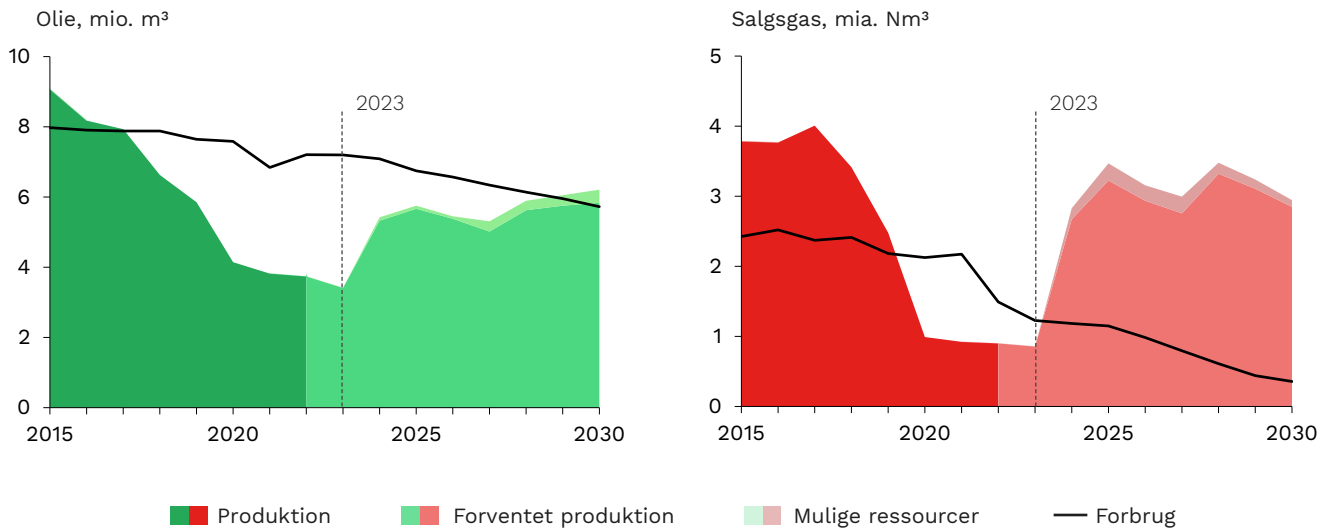
I marts 2024 blev eksporten fra anlæggene på Danmarks største gasfelt, Tyra, genoptaget. Tyra II er igen knudepunktet for gasproduktionen i den danske del af Nordsøen, og produktionen kan igen bidrage til Danmarks og Europas forsyningsikkerhed samt til Danmarks betalings- og handelsbalance.

DUC besluttede genopbygningen af Tyra tilbage i 2017, og det enorme arbejde med at planlægge og gennemføre projektet har været i gang siden. Nu står der nye anlæg med syv etager og en samlet vægt på 35.000 tons på plads i Nordsøen. Det svarer til 3,5 Eiffeltårne. DUC har samlet investeret omkring 27 mia. kr. Til sammenligning kostede Metro Cityringen godt 25 mia. kr.

Projektet med etablering af det højteknologiske og energieffektive platformskompleks er et af Danmarks største anlægsprojekter. Projektet har fokus på sikkerhed, effektive arbejdsgange og generel trivsel for medarbejdere offshore. Samtidig



## Dansk produktion og forbrug af olie og gas 2015-2030



KILDE: ENERGISTYRELSENS RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE, AUGUST 2023

forventes de nye energieffektive anlæg at reducere CO<sub>2</sub>-udledningen fra gasproduktionen med 30 procent sammenlignet med de gamle anlæg på Tyra feltet.

Genopbygningen af Tyra feltets anlæg har også i 2023 været Nordsøfondens og DUC's største aktivitet. I oktober 2022 kom den sidste af de otte nye platforme på plads, og i 2023 har et stort antal medarbejdere offshore udført det komplicerede og omfangsrige arbejde med at sammenkoble, færdiggøre og afprøve de nye anlæg på Tyra II frem mod produktionsstart. Arbejdet har blandt andet indbefattet genetablering af rørledninger mellem felter og til land, opkobling af 48 brønde på Tyra feltet samt test af alle systemer til behandling af olie- og gasproduktionen samt sikkerhedssystemer. Samlet er der brugt næsten 7 mio. arbejdstimer offshore på projektet, hvilket svarer til over 3.600 årsværk. Alene i 2023 er der anvendt over 3 mio. arbejdstimer offshore.

Det store antal arbejdstimer offshore har betydet, at der har været mange nye medarbejdere på anlæggene. Der har derfor været særligt fokus på sikkerheden for de omkring 1.500 personer, der har deltaget i arbejdet.

Arbejdet med færdiggørelse af de nye anlæg fortsætter i 2024, og der vil derfor stadig være behov for ekstra medarbejdere på anlæggene i Nordsøen.

### Aktiviteter i DUC

Ud over genopbygningen af Tyra feltets anlæg har det været en prioritet for DUC at sikre en stabil produktion fra anlæggene i Nordsøen. Det er blandt andet sket gennem produktionsoptimering, vedligeholdelses- og stimuleringskampagner af brønde på Dan, Gorm og Halfdan felterne. Nordsøfonden finder, at operatørens arbejde med den daglige operation er tilfredsstillende.

Nordsøfonden finder det derimod utilfredsstillende, at operatøren i DUC, TotalEnergies, er tilbageholdende med at igangsætte investeringer i den danske del af Nordsøen. I Eneretsbevillingens område ligger der betragtelige olie- og gasfund, der kan bidrage betydeligt til den udfordrede europæiske energiforsyning i de kommende år og som har økonomisk værdi. Desværre er der i de seneste år ikke set den forventede fremdrift med disse udbygningsprojekter. Nordsøfonden ønsker at fremskynde gennemførelsen af disse projekter, især da de vil kunne bidrage til en forøgelse af gas produceret i Europa.



Modningen af udbygningsprojektet på gasfeltet Adda blev dog endelig sat i gang i løbet af 2023, og det er forventningen, at der kan træffes en investeringsbeslutning i 2025. Nordsøfonden ønsker af fremskynde projektet mest muligt. Den forventede produktion fra Adda svarer til op mod 350.000 husstandes årlige gasforbrug til opvarmning i en 10-årig periode.

På Valdemar feltet blev der i 2023 arbejdet på at vurdere et større område i den sydlige del af feltet. Der forventes i løbet af 2024 en beslutning i DUC om, hvorvidt projektet skal modnes frem mod en investeringsbeslutning, eller om projektet opgives.

Der er planlagt fire nye brønde på Halfdan feltet. Boringen af den første brønd blev påbegyndt i sommeren 2023, men borearbejdet stødte på en række tekniske problemer. Det har betydet, at boringen af brønden og de efterfølgende tre brønde er væsentligt forsinkede. Den første brønd forventes nu tidligt i produktion i april 2024.

DUC har i de senere år fokuseret på at reducere flaring. Flaring er afbrænding af gas uden nyttiggørelse. Flaring foretages dels af sikkerhedsmæssige årsager og dels rutinemæssigt i forbindelse med den normale drift. I 2023 blev der gennemført et dansk forbud imod unødigt gasafbrænding.



**DUC har med en række tiltag reduceret flaring med omkring 30 procent fra 2020 til 2023**

I 2023 er der etableret en rørledning mellem Halfdan og Gorm feltet, som har elimineret rutinemæssig afbrænding af gas på Gorm platformen. Derudover er der gennemført ændringer af anlæg og rørledninger på blandt andet Gorm og Skjold, så det fra starten af 2024 er muligt at eksportere overskydende gas fra disse felter. Alt i alt har disse tiltag reduceret flaring i DUC med 30 procent fra 2020 til 2023.



## Produktionen fra Solsort feltet blev indledt i marts 2024

### Udbygning af Solsort

Beslutningen om at udbygge den vestlige del af Solsort feltet blev taget i september 2022, og boring af de to planlagte brønde blev påbegyndt sommeren 2023.

Oliefundet ligger i den nordlige del af det danske område af Nordsøen tæt ved Syd Arne feltet, og udbygningen af Solsort feltet sker fra Syd Arne feltets platform. INEOS er operatør på såvel Solsort feltet som Syd Arne feltet.

Der har været gentagne tekniske vanskeligheder i forbindelse med boringen af brønden. Det har betydet, at færdiggørelse af brøndene er forsinket, og projektet er blevet væsentligt dyrere end forventet. Produktionen fra Solsort feltet blev indledt i marts 2024. Solsort feltet forventes at kunne producere mellem 10.000 og 15.000 tønder olie om dagen.

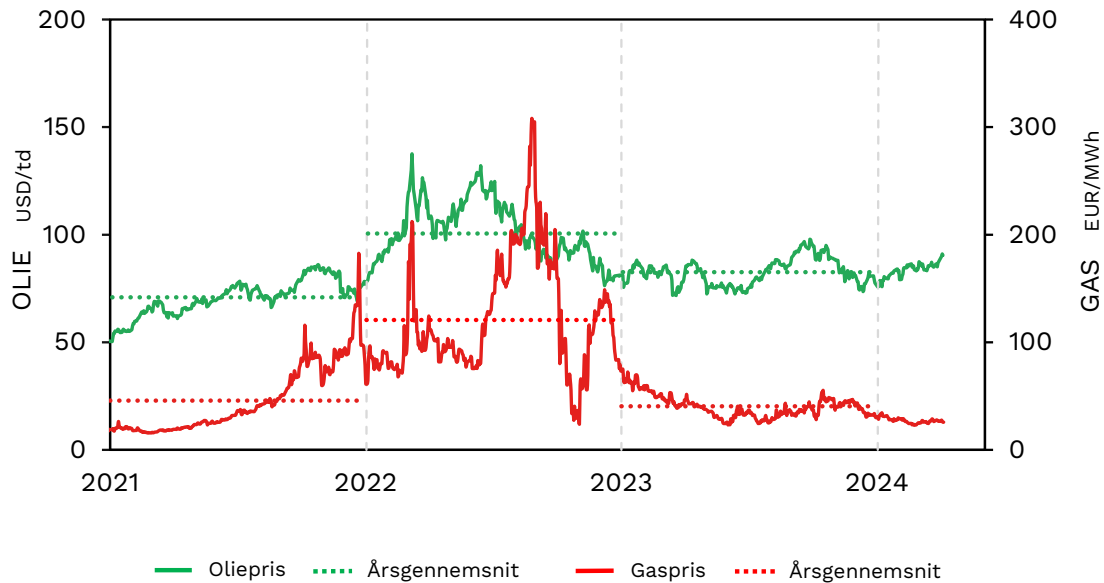
### Nedlukning af Ravn feltet

Produktion fra Ravn feltet blev indstillet i 2020. Feltet er under nedlukning, og brøndene skal lukkes permanent. Operatøren, Wintershall Noordzee, har indgået en kontrakt med et rigsselskab om opgaven, som forventes udført i løbet af foråret 2024.





## Udvikling i olie- og gaspriser 2020-2024



KILDER: PLATTS OG ICIS.COM

### Efterforskning og vurdering i olie- og gaslicenser

Nordsøaftalen fra december 2020 betyder, at der ikke gennemføres nye udbudsrunder af olie- og gaslicenser på dansk område. Efterforsknings- og vurderingsaktiviteterne er derfor næsten ophørt.

I 2023 er der sket følgende:

- I Eneretsbevillingen har DUC fortsat planlægningen af en efterforskningsboring på Harald Øst feltet. Boringen forventes udført i 2024.
- I licens 12/06, der omfatter de to fund Lille John og Broder Tuck, har operatøren Dana valgt at trække sig fra licensen. Nordsøfonden har valgt at følge Dana ud af licensen, idet Nordsøfonden ikke vurderer, at der er potentiale i licensen. De øvrige partnere, Danoil og Petrogas, forventes at videreføre licensen.
- I licens 1/06, hvor INEOS er operatør, skal der senest medio 2024 træffes beslutning, om hvorvidt en efterforskningsboring skal udføres, eller om licensen skal opgives.

### Stabile priser på olie og gas

I modsætning til de foregående år har priserne på olie og gas gennem 2023 ikke været præget af voldsomme udsving.

Det skyldes blandt andet, at den europæiske gasforsyningssituation er forbedret, idet importen af flydende gas (LNG) via skib er øget, og der er sket en tidlig opfyldning af Europas gaslagre frem mod vintersæsonen 2023/2024 til et hidtil uset højt niveau.

Gasprisen var ved indgangen til 2023 omkring 85 EUR pr. MWh. I løbet af de første måneder faldt gasprisen og lå herefter rimeligt stabilt resten af året. Ved udgangen af året lå prisen på 30 EUR pr. MWh. Årets gennemsnitlige gaspris var 41 EUR pr. MWh. Til sammenligning var den gennemsnitlige pris 121 EUR pr. MWh i 2022, et niveau der ikke tidligere er set.

Olieprisen lå både først og sidst i 2023 omkring 80 USD pr. tønde med mindre pristoppe i løbet af året. Den gennemsnitlige oliepris i 2023 var 83 USD pr. tønde, hvilket svarer til niveauet fra før krigen i Ukraine. Til sammenligning var den gennemsnitlige pris for 2022 på 101 USD pr. tønde.



## CO<sub>2</sub>-lagringsaktiviteter

I februar 2023 blev Nordsøfonden partner i de første tre licenser til efterforskning og lagring af CO<sub>2</sub> med en andel på 20 procent. CCS-teknologien (Carbon Capture and Storage) er et vigtigt redskab til at nå de danske og europæiske klimamål.

I 2023 er der sket følgende:

- Iris licensen, C2023-01, ligger i den nordlige del af det danske område i Nordsøen. INEOS er operatør i licensen. Demonstrationsprojektet Greensand i området har vist, at det er muligt at injicere CO<sub>2</sub>, og der er i starten af 2024 ansøgt om en CO<sub>2</sub>-lagringstilladelse.
- I Harald licensen, C2023-02, fortsætter det tekniske arbejde med at undersøge, om de udtjente olie- og gasfelter i Harald-området er egnede som CO<sub>2</sub>-lager. TotalEnergies er operatør i licensen.
- TotalEnergies er operatør på Dagny licensen, C2023-03. Arbejdet i licensen omfatter forbedelse af en afgrænsningsboring, der forventes udført i 2025. I sommeren 2023 blev der desuden indsamlet 2.267 km<sup>2</sup> 3D seismik.

Energistyrelsen igangsatte en ny licensrunde i december 2023, hvor det var muligt at ansøge om tilladelse til at undersøge undergrunden med henblik på lagring af CO<sub>2</sub> i fem afgrænsede områder på land. Ved udløb af ansøgningsfristen var der indsendt ansøgninger fra 9 selskaber. Licenserne forventes tildelt i sommeren 2024.



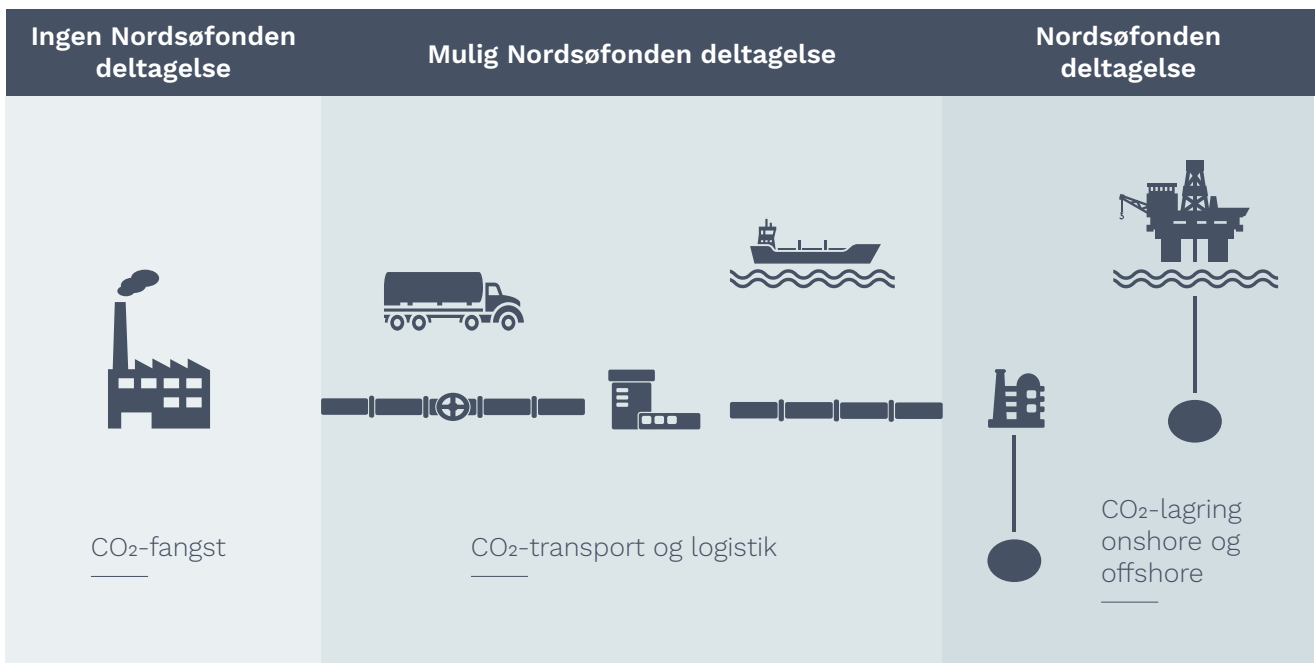
**Nordsøfonden vil anvende erfaringer og viden fra olie- og gasaktiviteterne i arbejdet med lagring af CO<sub>2</sub>**

Udover at være partner i alle licenser til lagring af CO<sub>2</sub>, deltager Nordsøfonden desuden i en række CCS-projekter om infrastruktur, information mv.

## Samfundsansvar og dataetik

Nordsøfonden skal varetage statens interesser, og Nordsøfonden har et samfundsansvar for at bidrage til, at Danmark bliver et CO<sub>2</sub>-neutralt samfund.

## Værdikæden i CCS - Nordsøfondens deltagelse





Nordsøfonden er bevidst om, at produktionen af olie og gas belaster både klima og miljø, men har samtidig til opgave at bidrage til en sikker forsyning af energi til det europæiske marked og sikre indtægter til statskassen. Nordsøfonden søger derfor at fremme produktionen af olie og gas i Danmark, og arbejder sammen med de øvrige aktører i den danske del af Nordsøen for, at produktionen sker med så lille et klima- og miljømæssigt aftryk som muligt.



**Nordsøfonden er partner i alle licenser til lagring af CO<sub>2</sub> i Danmark – både onshore og offshore**

Nordsøfonden deltager i CO<sub>2</sub>-lagringslicenser, hvor lagringen af CO<sub>2</sub> skal reducere udledningerne til atmosfæren. Udviklingen af CCS-teknologien bliver et vigtigt skridt mod at nå Danmarks reduktionsmål. Nordsøfonden har derfor i 2023 arbejdet for at udvikle og styrke Danmarks position inden for CO<sub>2</sub>-lagring ved at anvende erfaringer og viden fra olie- og gasaktiviteterne.

Nordsøfondens og Nordsøenhedens redegørelse for samfundsansvar (CSR-rapport) for 2023, jf. årsregnskabsloven § 99a, findes på Nordsøfondens hjemmeside: [nordsoefonden.dk/vores-ansvar/](https://nordsoefonden.dk/vores-ansvar/). CSR-rapporten er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i den danske årsregnskabslov om rapportering af virksomheders samfundsansvar. Den indeholder Nordsøfondens og Nordsøenhedens politikker for samfundsansvar, hvordan disse omsættes til handling samt en vurdering af de opnåede resultater.

Nordsøfondens og Nordsøenhedens redegørelse for politik for dataetik for 2023, jf. årsregnskabsloven § 99d, findes i CSR-rapporten og redegør for, hvordan Nordsøfonden arbejder med dataetiske spørgsmål.

Nordsøfonden er ikke omfattet af årsregnskabsloven § 99b, da Nordsøfonden hverken har bestyrelse eller ansatte. Nordsøfonden er underlagt bestyrelsen i Nordsøenheden, der er udpeget af erhvervsministeren.

## Risici

Nordsøfonden arbejder for at skabe værdi for det danske samfund ved at udnytte undergrundens potentiale, og Nordsøfonden har løbende fokus på at imødegå de risici, der påvirker værdiskabelsen negativt.

Nordsøfonden har fokus på, at mest muligt af den danske olie- og gasproduktions værdi realiseres frem til nedlukning af produktionen i Nordsøen i 2050. Indtægterne kan bidrage til at finansiere udviklingen af det danske samfund, herunder den grønne omstilling.

De seneste år har olie- og gasselskaberne dog været meget tilbageholdende med at igangsætte nye projekter, som kunne øge produktionen og styrke forsyningen af især gas.



**Nordsøfonden og de øvrige aktører i den danske del af Nordsøen arbejder for, at produktionen sker med så lille et klima- og miljømæssigt aftryk som muligt.**

Vedligeholdelse af anlæggene i Nordsøen er væsentlig, da platformenes stand ellers kan udgøre en betydelig risiko for miljø og sikkerhed. For at imødegå denne risiko presser Nordsøfonden på for, at vedligeholdelsesarbejde og modifikationer





af anlæg gennemføres i takt med, at behovet opstår. Dette er også med til at sikre en stabil drift, hvilket alt andet lige øger produktionen.

CCS, herunder lagring af CO<sub>2</sub>, er under hastig udvikling i Danmark. Der er risiko for, at der ikke etableres en markedsmodel og værdikæde, der giver tilstrækkeligt incitament til at gennemføre projekter. Ligeledes er der risiko for, at mulighederne for en fortjeneste ikke fordeles hensigtsmæssigt i hele værdikæden, og at selve lagringen isoleret set er mindre attraktiv. Dette vil begrænse Nordsøfondens mulighed for at skabe værdi. Nordsøfonden har derfor kontakt med relevante myndigheder, partnere og aktører for at øge forståelsen for områdets muligheder og udfordringer.

## Regnskabsberetning

Nordsøfondens andel af produktionen i DUC udgjorde i 2023 3,8 mio. tønder olie svarende til 10.500 tønder pr. dag, hvilket er et fald på 6 procent i forhold til 2022. Andelen af gasproduktionen var 2,0 mio. MWh, hvilket er 4 procent lavere end produktionen i 2022.

Et stort fokus på produktionsoptimering har til dels modvirket det naturlige produktionsfald på felterne.

Med en gennemsnitlig Brent oliepris i 2023 på 83 USD pr. tønde, knap 20 procent lavere end i 2022, og en gennemsnitlig gaspris på 41 EUR pr. MWh i samme periode – kun en tredjedel af prisen i 2022 – faldt Nordsøfondens samlede omsætning til 2,8 mia. kr. fra 4,8 mia. kr. i 2023. Nordsøfonden foretager ikke finansiel afdækning af olie- og gaspriserne.

Nordsøfondens andel af produktionsomkostningerne udgjorde 1,2 mia. kr. I 2023 investerede Nordsøfonden knap 850 mio. kr. i genopbygning af Tyra feltet. Nordsøfondens samlede investeringer var på 1,2 mia. kr.

Nordsøfonden har i 2023 anvendt 9 mio. kr. på olie- og gasefterforsknings- og vurderingsaktiviteter samt 44 mio. kr. på tilsvarende CO<sub>2</sub>-lagringsaktiviteter.

I Nordsøfondens regnskab indgår betalte selskabs- og kulbrinteskatter med 622 mio. kr.

Nordsøfondens nettoresultat for 2023 blev et overskud på 396 mio. kr. mod 1.054 mio. kr. i 2022. Resultatet for 2023 er stort set som forventet.

Nordsøfonden har ikke betalt udbytte i 2023.

## Forventninger til 2024

Nordsøfondens resultat er stærkt afhængigt af de løbende olie- og gaspriser. De seneste år har budt på økonomisk og geopolitisk usikkerhed, som har medført markante udsving i olie- og gaspriserne. Det er ligeledes vanskeligt at forudse prisudviklingen i de kommende år.

Olie- og gasproduktionen i DUC vil stige væsentligt efter genoptagelsen af produktionen fra Tyra området. Hertil kommer påbegyndelsen af produktionen fra Solsort feltet, der også vil bidrage til at øge olieproduktionen. Alt i alt forventes produktionen mere end 50 procent højere end i 2023.



**Olie- og gasproduktionen vil stige væsentligt efter genoptagelsen af produktionen fra Tyra. Hertil kommer produktionen fra Solsort, som også vil øge olieproduktionen.**

Nordsøfondens investeringer i 2024 forventes i alt at blive omkring 1,0 mia. kr., og det er primært investeringer i færdiggørelsen af Tyra II. Produktionsomkostningerne i 2024 forventes at være på niveau med 2023, mens omfanget af de forventede olie- og gasefterforskningsaktiviteter er meget begrænset.



Der forventes stigende omkostninger til arbejdet med lagring af CO<sub>2</sub>, mens egentlige investeringer i CO<sub>2</sub>-lagring forventes tidligst i 2025.

Markante stigninger eller fald i olie- og gaspriserne vil påvirke resultatet for 2024. Med et prisniveau for resten af året på 85 USD pr. tønde for olie og 26 EUR pr. MWh gas forventes et resultat omkring 400 mio. kr.

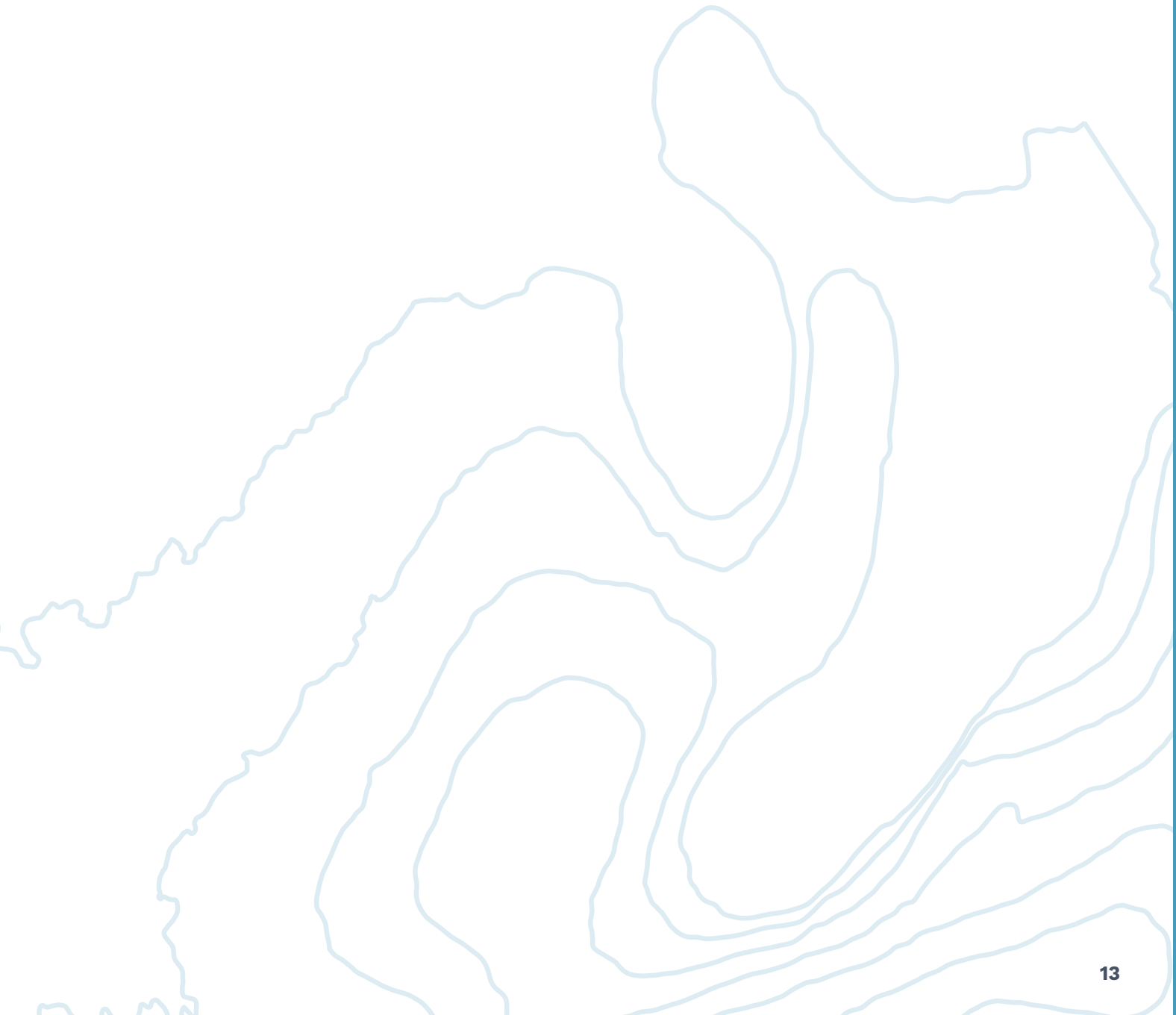
## Efterfølgende begivenheder

Der er ikke konstateret efterfølgende begivenheder, som påvirker vurderingen af årsrapporten for 2023.





# REGNSKABSPRAKSIS NORDSØFONDEN







# Regnskabspraksis

## Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøfonden for 2023 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for store virksomheder i regnskabsklasse C.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere år.

Opstillingsform, klassifikation og benævnelser i resultatopgørelse (funktionsopdelt) og balance er tilpasset Nordsøfondens særlige karakter.

Indgangsværdier for DUC-indtræden i 2012 var baseret på en nutidsværdiberegning, som herefter er kostprisen på aktiverne (produktionsanlæg mv.) og forpligtelsen (reetablering mv.) pr. 9. juli 2012.

## Generelt om indregning og måling

Regnskabet er udarbejdet med udgangspunkt i det historiske kostprisprincip.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Endvidere indregnes i resultatopgørelsen alle omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden.

Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af afdrag og tillæg/fradrag af den akkumulerede afskrivning af forskellen mellem kostprisen og det nominelle beløb. Herved fordeles kurstab og -gevinst over løbetiden.

Som målevaluta benyttes danske kroner. Alle andre valutaer anses som fremmed valuta.

## Joint operations - driftsfællesskaber

Joint operations omfatter fællesopererede licenser inden for efterforskning og produktion af olie og gas samt licenser til efterforskning og lagring af CO<sub>2</sub>.

Joint operations indregnes ved forholdsmæssig konsolidering af de fælles kontrollerede aktiver og forpligtelser, klassificeret efter aktivernes og forpligtelsernes art samt andel af de omkostninger, som er afholdt af den fælles kontrollerede aktivitet.

## Regnskabsmæssig behandling af efterforskning og produktion

Nordsøfonden anvender "successful efforts-metoden" ved indregning af efterforskningsomkostninger.

Efterforskningsomkostninger, som ikke direkte kan henføres til individuelle efterforskningsbrønde, samt efterforskningsbrønde, der viser sig at være resultatløse (tørre), omkostningsføres. Omkostninger til øvrige efterforskningsbrønde aktiveres licens for licens under efterforskningsaktiver og afskrives ikke.

Erhvervede andele i efterforsknings- og vurderingslicenser aktiveres som udgangspunkt licens for licens.



Resultatet af efterfølgende vurderingsaktiviteter vurderes for hver enkelt licens. Vurderingsbrønde omkostningsføres sammen med de tilhørende aktiverede efterforskningsomkostninger ved færdiggørelsen af en brønd, medmindre resultaterne indikerer, at det er rimeligt sandsynligt, at der er reserver, som kan udnyttes kommercielt. Såfremt der efterfølgende ikke gennemføres vurderingsaktiviteter, nedskrives de aktiverede efterforskningsomkostninger.

Når der er taget beslutning om en udbygnings- og driftsplan for en licens, og denne er godkendt af de relevante myndigheder, overføres efterforsknings- og vurderingsomkostningerne fra efterforskningsaktiver til materielle anlæg under udførelse.

Når feltet er klar til at påbegynde kommerciel produktion, overføres disse aktiverede omkostninger samt øvrige investeringer i produktionsanlæg i balancen til produktionsanlæg.

Kostpris for produktionsanlæg omfatter direkte og indirekte omkostninger medgået til felter, der vurderes kommercielle.

Afskrivninger påbegyndes, når feltet går i produktion. Produktionsanlæg afskrives over den økonomiske levetid, der vurderes på basis af produktionsforventningerne for det individuelle felt/procescenter.

### Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes til kursen på transaktionsdagen. Gevinster og tab, der opstår på grund af forskelle mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens kurs. Forskelle mellem balancedagens kurs og transaktionsdagens kurs indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

## Resultatopgørelsen

Nettoomsætningen omfatter værdien af selskabets andel af olie- og gasproduktion. I det omfang der sælges mere end andelen af den producerede olie (overløft), reserveres herfor til opnået salgspris i balancen under periodeafgrænsningsposter (passiv). I det omfang der sælges mindre end andelen af den producerede olie (underløft), indregnes dette til salgspris under periodeafgrænsningsposter (aktiv).

I posten produktionsomkostninger indgår omkostninger til produktion og transport af olie og gas frem til leveringspunktet.

Efterforskningsomkostninger omfatter væsentligst omkostninger til geologiske og geofysiske analyser samt resultatløse efterforskningsboringer. Omkostninger til evaluering af CO<sub>2</sub>-lagringsmuligheder medtages i denne post.

Administrationsomkostninger omfatter væsentligst administrationsvederlag, omkostninger til forsikring og rådgivning mv.

Finansielle indtægter og omkostninger omfatter renter, realiserede og urealiserede valutakursreguleringer, tidsværdireguleringen af reetableringsforpligtelser, amortisering af kursgevinst/tab samt rentetilæg og godtgørelse under aconto skatteordningen.

Skat af årets resultat omfatter det beløb, der forventes betalt for året tillige med regulering vedrørende tidligere år samt regulering af udskudt skat. I beløbet indgår de særlige skatter, der betales i forbindelse med indvinding og produktion af kulbrinter.

Udskudt skat hensættes på basis af forskel mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og passiver. Der indregnes ikke udskudt skat på midlertidige forskelle, der på transaktionstidspunktet ikke har effekt på hverken regnskabsmæssigt resultat eller skattepligtig indkomst. Udskudt skatteaktiv indregnes alene i den udstrækning, det skønnes, at skatteaktivet vil kunne udnyttes gennem fremtidige skattepligtige indtægter og/eller udbetales ved licensophør. Skønnet er behæftet med høj grad af usikkerhed.



## Balancen

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Kostpris for produktionsanlæg mv. omfatter direkte og indirekte omkostninger medgået til vurderings- og produktionsbrønde samt produktionsudstyr mv. for felter, der vurderes kommercielle. Kostpris inkluderer nutidsværdi af skønnede omkostninger til nedtagning og bortskaffelse af aktivet samt reetablering. Afskrivning på produktionsanlæg mv. foretages over den forventede produktionsperiode/økonomiske levetid, der fastlægges individuelt for det enkelte felt/procescenter.

Afskrivningsperioder for materielle anlægsaktiver revurderes årligt.

Den regnskabsmæssige værdi af materielle anlægsaktiver gennemgås årligt for at afgøre, om der er indikation af værdiforringelse ud over det, som udtrykkes ved afskrivning. Hvis dette er tilfældet, gennemføres en nedskrivningstest til afgørelse af, om genindvindingsværdien er lavere end den regnskabsmæssige værdi, og der nedskrives til denne lavere genindvindingsværdi.

Genindvindingsværdien for aktivet opgøres som den højeste værdi af nettosalgsværdien og kapitalværdien. Er det ikke muligt at fastsætte en genindvindingsværdi for det enkelte aktiv, vurderes aktiverne samlet i den mindste gruppe af aktiver, hvor der ved en samlet vurdering kan fastsættes en pålidelig genindvindingsværdi.

Råvarer og hjælpematerialer samt råolielager måles til gennemsnitlig kostpris eller netto-realisationværdi, hvis denne er lavere, og indregnes under lageret.

Tilgodehavender indregnes i balancen til amortiseret kostpris, hvilket i al væsentlighed svarer til pålydende værdi. Der nedskrives efter en konkret vurdering af de enkelte tilgodehavender til imødegåelse af forventede tab.

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter forudbetalte omkostninger og underløft.

Under forpligtelser indregnes hensættelse til reetablering. Hensatte forpligtelser indregnes på basis af et konkret skøn og til nutidsværdi. Forudsætninger for hensættelsen revurderes årligt. En betydelig del af forpligtelsen udløses først om cirka 20 år, hvorfor der er stor usikkerhed knyttet til opgørelsen af forpligtelsen, herunder de anvendte forudsætninger - navnlig felternes økonomiske levetid, der afhænger af den fremtidige oliepris.

Periodeafgrænsningsposter indregnet under forpligtelser omfatter overløft.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat.

Udskudte skatteaktiver og -forpligtelser præsenteres modregnet i det omfang, der er legal modregningsadgang, og posterne forventes afregnet netto eller samtidig.

Aktuelle skattetilgodehavender og -forpligtelser indregnes i balancen med det beløb, der kan beregnes på grundlag af årets forventede skattepligtige indkomst reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster. Skattetilgodehavender og -forpligtelser præsenteres modregnet i det omfang, der er legal modregningsadgang, og posterne forventes afregnet netto eller samtidig.

Kortfristet gæld måles til amortiseret kostpris, som i al væsentlighed svarer til pålydende værdi.

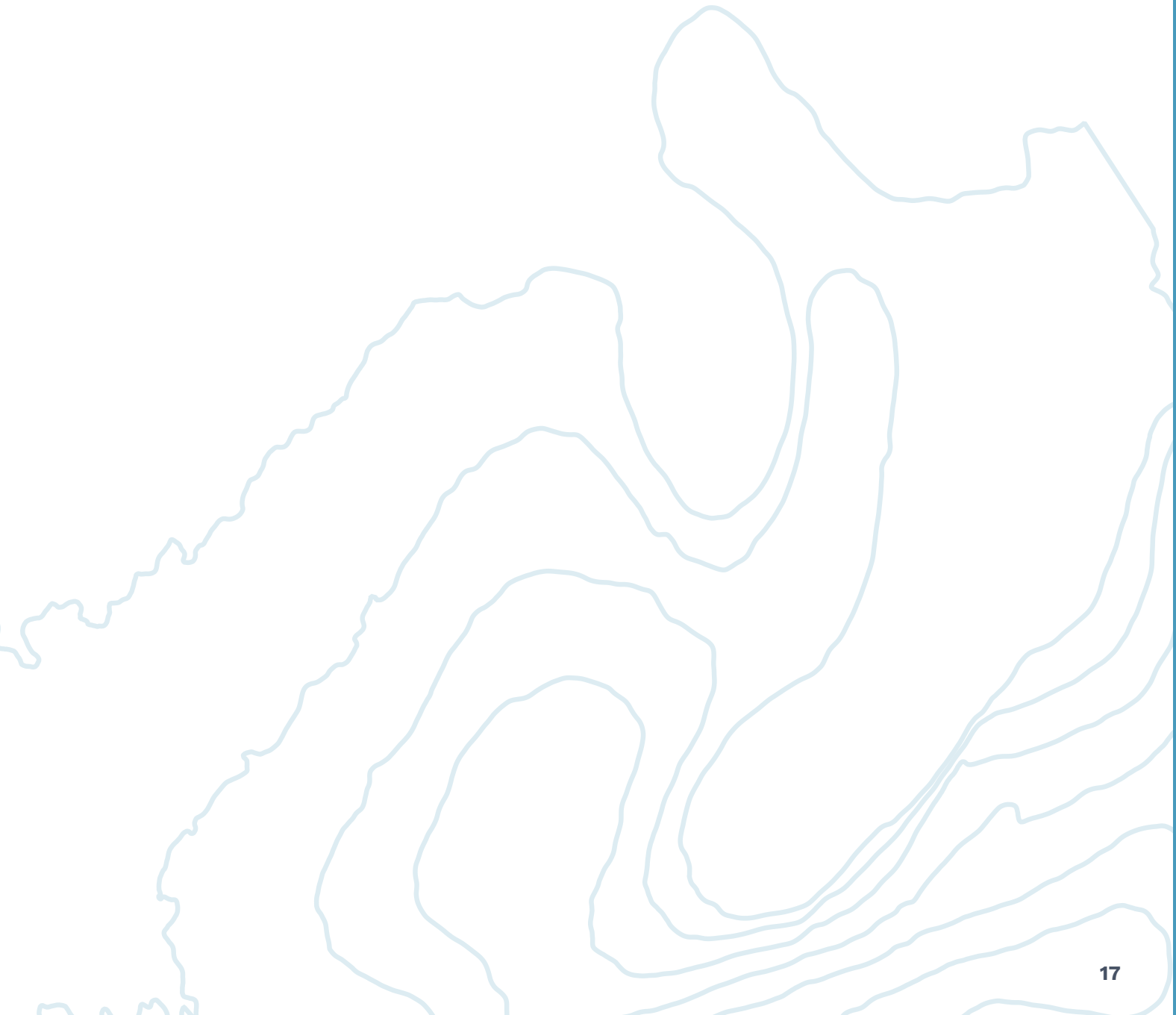
Træk på tilsagnet på finansloven § 08.25.02 til dækning af afholdte nedlukningsomkostninger indregnes under egenkapital.

## Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen viser Nordsøfondens pengestrømme for året opdelt på pengestrøm fra driften, pengestrøm vedrørende investeringer og pengestrøm vedrørende finansiering.



# REGNSKAB NORDSØFONDEN





# Resultatopgørelse

Note	mio. kr.	2023	2022
1	Nettoomsætning	2.775,0	4.756,0
	Produktionsomkostninger	-1.244,4	-1.166,8
7	Afskrivninger på produktionsanlæg mv.	-422,6	-509,9
	Øvrige indtægter	0,5	1,0
	<b>Bruttoresultat</b>	<b>1.108,5</b>	<b>3.080,3</b>
	Efterforskningsomkostninger	-53,0	-10,5
2	Administrationsomkostninger	-30,5	-20,5
	<b>Resultat før finansielle poster</b>	<b>1.025,0</b>	<b>3.049,3</b>
3	Finansielle indtægter	42,9	140,8
4	Finansielle omkostninger	-185,6	-170,1
	<b>Resultat før skat</b>	<b>882,3</b>	<b>3.020,0</b>
5	Skat af årets resultat	-486,3	-1.965,8
	<b>Årets resultat</b>	<b>396,0</b>	<b>1.054,2</b>
6	Forslag til resultatdisponering		





# Balance 31. december

## Aktiver

Note	mio. kr.	2023	2022
7	Materielle anlægsaktiver		
	Produktionsanlæg mv.	1.811,3	2.164,6
	Produktionsanlæg mv. under udførelse	4.315,8	3.232,8
	<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>6.127,1</b>	<b>5.397,4</b>
	Lager, råolie og reservedele	217,6	235,1
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra olie- og gassalg	274,3	387,1
	Andre tilgodehavender, inkl. hos operatører	36,2	22,8
	Periodeafgrænsningsposter	235,7	323,1
5	Udskudt skat	1.326,5	1.520,8
		<b>2.090,3</b>	<b>2.488,9</b>
	Likvide beholdninger	961,4	1.182,6
	<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>3.051,7</b>	<b>3.671,5</b>
	<b>Aktiver i alt</b>	<b>9.178,8</b>	<b>9.068,9</b>



# Balance 31. december

## Passiver

Note	mio. kr.	2023	2022
	Egenkapital, jf. nedenfor	3.430,5	3.034,5
	<b>Egenkapital i alt</b>	<b>3.430,5</b>	<b>3.034,5</b>
8	Hensættelse til reetablering	5.199,5	5.035,7
	<b>Hensatte forpligtelser i alt</b>	<b>5.199,5</b>	<b>5.035,7</b>
	Anden gæld, inkl. til operatører	296,2	339,4
5	Skyldig skat	39,8	369,6
	Periodeafgrænsningsposter	212,8	289,7
	<b>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</b>	<b>548,8</b>	<b>998,7</b>
	<b>Forpligtelser i alt</b>	<b>5.748,3</b>	<b>6.034,4</b>
	<b>Passiver i alt</b>	<b>9.178,8</b>	<b>9.068,9</b>
	<b>Egenkapitalopgørelse</b>		
	Saldo 1. januar	3.034,5	2.543,3
	Årets resultat	396,0	1.054,2
	Træk på tilsagn, jf. finanslovens § 08.25.02*	-	637,0
	Udbytte betalt til staten	-	-1.200,0
	<b>Egenkapital 31. december</b>	<b>3.430,5</b>	<b>3.034,5</b>

\* Relateret til afholdte fjernelsesomkostninger vedr. Tyra området 2016-2022

9 Eventualforpligtelser, eventualaktiver og andre økonomiske forpligtelser

10 Nærtstående parter og ejerforhold



# Pengestrømsopgørelse

Note	mio. kr.	2023	2022
	Resultat før finansielle poster	1.025,0	3.049,3
	Af- og nedskrivninger	422,6	509,9
	Ændring i driftskapital mv.	78,6	-194,0
5	Betalte skatter	-621,8	-1.139,4
	Renteindbetalinger	42,9	21,5
	Renteudbetalinger	-1,5	-0,9
	<b>Pengestrøm fra driftsaktivitet</b>	<b>945,8</b>	<b>2.246,4</b>
	Investering i materielle anlægsaktiver	-1.160,6	-921,7
	<b>Pengestrøm fra investeringsaktivitet</b>	<b>-1.160,6</b>	<b>-921,7</b>
	Optagelse af statslige genudlån	-	-
	Tilbagebetaling af statslige genudlån	-	-928,0
	Træk på tilsagn, jf. finansloven § 08.25.02	-	637,0
	Udbytte betalt til staten	-	-1.200,0
	<b>Pengestrøm fra finansieringsaktivitet</b>	<b>-</b>	<b>-1.491,0</b>
	<b>Årets pengestrømme</b>	<b>-214,8</b>	<b>-166,3</b>
	Likvider 1. januar	1.182,6	1.346,4
	Kursregulering vedrørende likvider	-6,4	2,5
	<b>Likvide beholdninger 31. december</b>	<b>961,4</b>	<b>1.182,6</b>



# Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2023	2022
1	<b>Nettoomsætning</b>		
	Nordsøfondens omsætning omfatter fondens andel af olie- og gasproduktion i den danske sektor.		
	Salg af olie	2.259,3	3.044,2
	Salg af gas	515,7	1.711,8
	<b>Nettoomsætning</b>	<b>2.775,0</b>	<b>4.756,0</b>
2	<b>Administrationsomkostninger</b>		
	Nordsøenheden administrerer Nordsøfonden og oppebærer et vederlag herfor. Vederlaget fra Nordsøfonden fastlægges på finansloven og er omkostningsført i fondens regnskab for 2023 med 30,5 mio. kr. (20,5 mio. kr. i 2022). Aflønning af direktion og andre ansatte, lokaleomkostninger mv. afholdes af Nordsøenheden og indgår derfor ikke i regnskabet for Nordsøfonden. Dog betales et administrationsvederlag fra Nordsøfonden til Nordsøenheden for dennes varetagelse af disse funktioner, heraf udgør direktionsvederlag 1,9 mio. kr. (1,8 mio. kr. i 2022) og bestyrelsesvederlag 1,1 mio. kr. (1,2 mio. kr. i 2022).		
	Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for udført revision.		
3	<b>Finansielle indtægter</b>		
	Renteindtægter i bank	42,9	21,0
	Renteindtægter i joint ventures	-	0,5
	Amortisering og kursgevinst - statsligt genudlån	-	102,2
	Valutakursregulering mv.	-	17,1
	<b>Total</b>	<b>42,9</b>	<b>140,8</b>



# Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2023	2022
4	<b>Finansielle omkostninger</b>		
	Renteomkostninger bank og statslige genudlån	-	0,8
	Renteelement vedrørende reetableringsforpligtigelser	176,3	169,2
	Renteudgifter i joint ventures mv.	1,5	0,1
	Valutakursreguleringer mv.	7,8	-
	<b>Total</b>	<b>185,6</b>	<b>170,1</b>
5	<b>Skat af årets resultat</b>		
	Årets aktuelle skat	270,8	1.490,9
	Årets regulering af udskudt skatteaktiv, jf. nedenfor	-72,0	260,5
	Årets regulering af udskudt skattepassiv, jf. nedenfor	266,3	219,8
	Regulering af tidligere års skat	21,2	-5,4
	<b>Årets skat i alt</b>	<b>486,3</b>	<b>1.965,8</b>
	<b>Der specificeres således:</b>		
	Beregnet kulbrinteselskabsskat	247,1	826,6
	Beregnet kulbrinteskot	23,7	341,7
	Beregnet ekstraskat	-	322,6
	Regulering af udskudt kulbrinteselskabsskat	-195,5	-122,1
	Regulering af udskudt kulbrinteskot	389,8	602,4
	Regulering af tidligere års skat	21,2	-5,4
	<b>I alt</b>	<b>486,3</b>	<b>1.965,8</b>



# Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2023	Årets regulering	2022
5	<b>Udskudt skat</b>			
	<b>Aktiv vedr. reetableringsforpligtigelser og fremførbart underskud mv.*)</b>			
	Kulbrinteselskabsskat	993,4	28,2	965,2
	Kulbrinteskatt	1.549,6	43,8	1.505,8
	<b>I alt aktiv</b>	<b>2.543,0</b>	<b>72,0</b>	<b>2.471,0</b>
	<b>Passiv vedr. forskelsværdier mellem regnskabs- og skattemæssige værdier af anlægsaktiver</b>			
	Kulbrinteselskabsskat	42,9	167,3	-124,4
	Kulbrinteskatt	-1.259,4	-433,6	-825,8
	<b>I alt passiv</b>	<b>-1.216,5</b>	<b>-266,3</b>	<b>-950,2</b>
	<b>Netto udskudt skat</b>	<b>1.326,5</b>	<b>-194,3</b>	<b>1.520,8</b>

*\*) Skatteaktivet indregnes, så det alene afspejler forventet udnyttelse eller udbetaling af kulbrinteskattedelen af aktivet, der vil kunne udløses ved licensophør.*

	2023	2022
<b>Skyldig og tilgodehavende skat</b>		
Saldo 1. januar	369,6	23,5
Skat af årets resultat	270,8	1.490,9
Betalt skat	-621,8	-1.139,4
Regulering af tidligere års skat	21,2	-5,4
<b>Saldo 31. december</b>	<b>39,8</b>	<b>369,6</b>
6 <b>Forslag til resultatdisponering</b>		
Årets resultat	396,0	1.054,2
<b>Overført resultat (under egenkapital)</b>	<b>396,0</b>	<b>1.054,2</b>





# Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	Produktions- anlæg mv. under udførelse	Produktions- anlæg mv.	I alt
7	<b>Materielle anlægsaktiver</b>			
	Kostpris 1. januar	3.240,3	28.424,5	31.664,8
	Afgang i året	-	-	-
	Tilgang i året	1.124,6	27,7	1.152,3
	Overførsel	-41,6	41,6	-
	<b>Kostpris 31. december</b>	<b>4.323,3</b>	<b>28.493,8</b>	<b>32.817,1</b>
	Af- og nedskrivninger 1. januar	7,5	26.259,9	26.267,4
	Afgang i året	-	-	-
	Periodens afskrivninger	-	422,6	422,6
	<b>Af- og nedskrivninger 31. december</b>	<b>7,5</b>	<b>26.682,5</b>	<b>26.690,0</b>
	<b>Regnskabsmæssig værdi 31. december</b>	<b>4.315,8</b>	<b>1.811,3</b>	<b>6.127,1</b>

Note	mio. kr.	2023	2022
8	<b>Hensættelse til reetablering</b>		
	Reetableringsforpligtigelse 1. januar	5.035,7	4.834,5
	Årets afholdte reetableringsomkostninger	-4,4	-15,5
	Årets ændring i nutidsværdi	176,3	169,2
	Regulering af forpligtelse*)	-8,1	47,5
	<b>Reetableringsforpligtelse 31. december</b>	<b>5.199,5</b>	<b>5.035,7</b>

\*) Regulering i 2022 og 2023 som følge af dels ændret skøn over omkostninger til reetablering samt tilgang af nye anlæg.

Af den samlede forpligtelse forventes 0,1 mia. kr. (0,1 mia. kr. i 2022) at forfalde indenfor de kommende 12 måneder, 2,0 mia. kr. (1,9 mia. kr. i 2022) at forfalde om 2-5 år, mens den resterende del forventes at forfalde om mere end 5 år.



# Noter til årsregnskabet

## Note

---

### 9 **Eventualforpligtelser, eventualaktiver og andre økonomiske forpligtelser**

Der påhviler Nordsøfonden arbejdsforpligtelser i henhold til licenser til efterforskning og indvinding af kulbrinter samt licenser til lagring af CO<sub>2</sub> udstedt af klima-, energi- og forsyningsministeren. Nordsøfonden hæfter solidarisk med de øvrige rettighedshavere for eventuelle erstatningskrav og for opfyldelsen af forpligtelser over for staten i henhold til licenser til efterforskning, indvinding og lagring.

Nordsøfonden hæfter solidarisk med de øvrige partnere i Dansk Undergrunds Consortium og andre licenser over for operatøren for kontrakter om feltudbygning, indchartering af borerigge mv. under aftaler indgået af operatøren.

Nordsøfonden har transporteret gas til land i Nybro via Ørsted-gruppens rørledning. Der er uenighed om niveauet for en rimelig tarif herfor. Nordsøfonden har påklaget de opkrævede tariffer over for den relevante myndighed, Forsyningstilsynet, med krav om en yderligere nedsættelse af tariffen fra 2014 og frem.

### 10 **Nærtstående parter og ejerforhold**

Nordsøfonden er en offentlig fond til varetagelse af statens deltagelse i kulbrintelicenser samt i licenser til lagring af CO<sub>2</sub>. Nordsøfondens nærtstående parter er hermed andre statslige enheder. For oplysninger om administrationsvederlag, direktionsvederlag og bestyrelsesvederlag, se note 2.

Transaktioner med nærtstående parter omfatter ud over administrationsvederlag statslige genudlån på markedsvilkår.



# Ledelsespåtegning

Som bestyrelse og direktion for Nordsøenheden, der er ansvarlig for administrationen af Nordsøfonden, har vi dags dato godkendt årsrapporten for regnskabsåret 2023 for Nordsøfonden.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige.

Årsregnskabet giver efter vores opfattelse et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023.

Det er ligeledes vores opfattelse, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen,

er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Det er endelig vores opfattelse, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet, og at vi i den forbindelse har etableret systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i Nordsøfondens aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og finansielle stilling.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til erhvervsministerens godkendelse.

København, den 8. april 2024

Anna Birgitta B. Jacobsen  
Direktør, Nordsøenheden

## Nordsøenhedens bestyrelse

Henrik Michael Normann  
Formand

Karsten Sivebæk Knudsen  
Næstformand

Christian Herskind Jørgensen

Henrik Dam Kristensen

Mads Bo Keis Andersen

Povl Christian Lütken Frigast

Signe Thustrup Kreiner



# Revisionspåtegninger

## Den interne revisors påtegning

### Til erhvervsministeren

#### Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis ("regnskabet").

#### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder for revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af regnskabet".

Vi er uafhængige af Nordsøfonden i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisorerets etiske adfærd (IESBA Code) og de

yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

#### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om regnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af regnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med regnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.



## Ledelsens ansvar for regnskabet

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

Ved udarbejdelsen af regnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere Nordsøfondens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere Nordsøfonden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

## Revisors ansvar for revisionen af regnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om regnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som brugerne træffer på grundlag af regnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder for revision

og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i regnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøfondens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om Nordsøfondens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i regnskabet eller, hvis sådanne



oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at Nordsøfonden ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af regnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om regnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

København, den 8. april 2024

PricewaterhouseCoopers  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab  
CVR-nr. 33 77 12 31

Kim Danstrup  
Statsautoriseret revisor  
mne32201

Daniel Kønigsfeld Sitch  
Statsautoriseret revisor  
mne47889





# Revisionspåtegninger

## Den uafhængige revisors påtegning

Til erhvervsministeren

### Revisionspåtegning på årsregnskabet

#### Konklusion

Rigsrevisionen har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøfondens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

#### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. Revisionen udføres på grundlag af rigsrevisorloven, § 2, stk. 1, nr. 3 (jf. lovbekendtgørelse nr. 101 af 19. januar 2012) samt lov om Nordsøenheden og Nordsøfonden. Vores ansvar ifølge standarderne for offentlig revision er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Rigsrevisionens ansvar for revisionen af årsregnskabet".

Rigsrevisor er uafhængig af Nordsøfonden i overensstemmelse med rigsrevisorloven § 1, stk. 6.

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

#### Ledelsens ansvar for årsregnskabet

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

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere Nordsøfondens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere Nordsøfonden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

#### Rigsrevisionens ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.



Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøfondens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om Nordsøfondens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er

opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at Nordsøfonden ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabslovens regler.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i årsregnskabsloven. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.



## Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

### Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af udvalgte emner i overensstemmelse med standarderne for

offentlig revision. I vores juridisk-kritiske revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed for de udvalgte emner, om de undersøgte dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. I vores forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de undersøgte systemer, processer eller dispositioner understøtter skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom i denne udtalelse.

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

København, den 8. april 2024

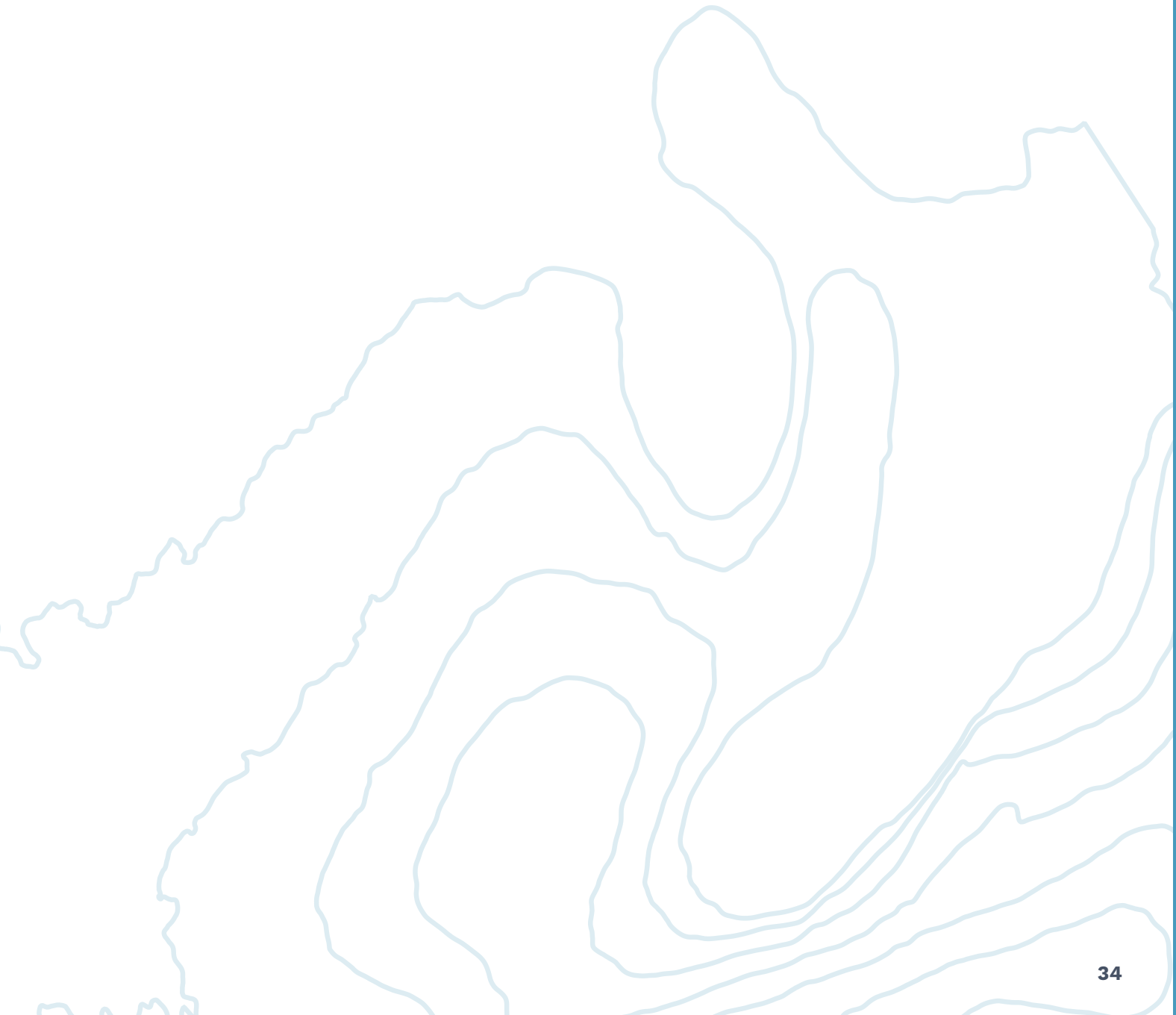
Rigsrevisionen  
CVR-nr. 77 80 61 13

Yvan Pedersen  
Afdelingschef

Marie Katrine Bisgaard Lindeløv  
Kontorchef



# LICENSER OG KORT NORDSØFONDEN





# Licenser med deltagelse af Nordsøfonden, marts 2024

## Olie- og gaslicenser

Licens	Tildeling	Operatør	Udløb
1/62 DUC	1962/2012	TotalEnergies EP Danmark A/S	2042
5/06*	Ravn, Hibernite	Wintershall Noordzee B.V.	2044/2049
12/06**	Broder Tuck, Lille John	Dana Petroleum Denmark B.V.	2046
4/98 3/09	Solsort Unit	INEOS E&P A/S	2045
1/06	2006	INEOS E&P A/S	2047
8/06b	2006	TotalEnergies EP Danmark A/S	2042
2/16*	2016	Wintershall Noordzee B.V.	<b>2046/2049</b>
4/16**	2016	Dana Petroleum Denmark B.V.	2046

Nordsøfonden deltager med 20 procent i alle licenser undtagen i licens 5/06 og 2/16, hvor andelen er 36,36 procent og i Solsort Unit, hvor andelen er 18,44 procent. Flere detaljer om licenserne kan findes på [nordsoefonden.dk/olie-og-gaslicenser](http://nordsoefonden.dk/olie-og-gaslicenser)

\* Licenserne er under tilbagelevering

\*\* Nordsøfonden har trukket sig fra licenserne





## CO<sub>2</sub>-lagringslicenser

Licens	Tildeling	Operatør	Udløb
C2023-01 Iris	2023	INEOS E&P A/S	2028
C2023-02 Harald	2023	TotalEnergies EP Danmark A/S	2028
C2023-03 Dagny	<b>2023</b>	<b>TotalEnergies EP Danmark A/S</b>	<b>2028</b>

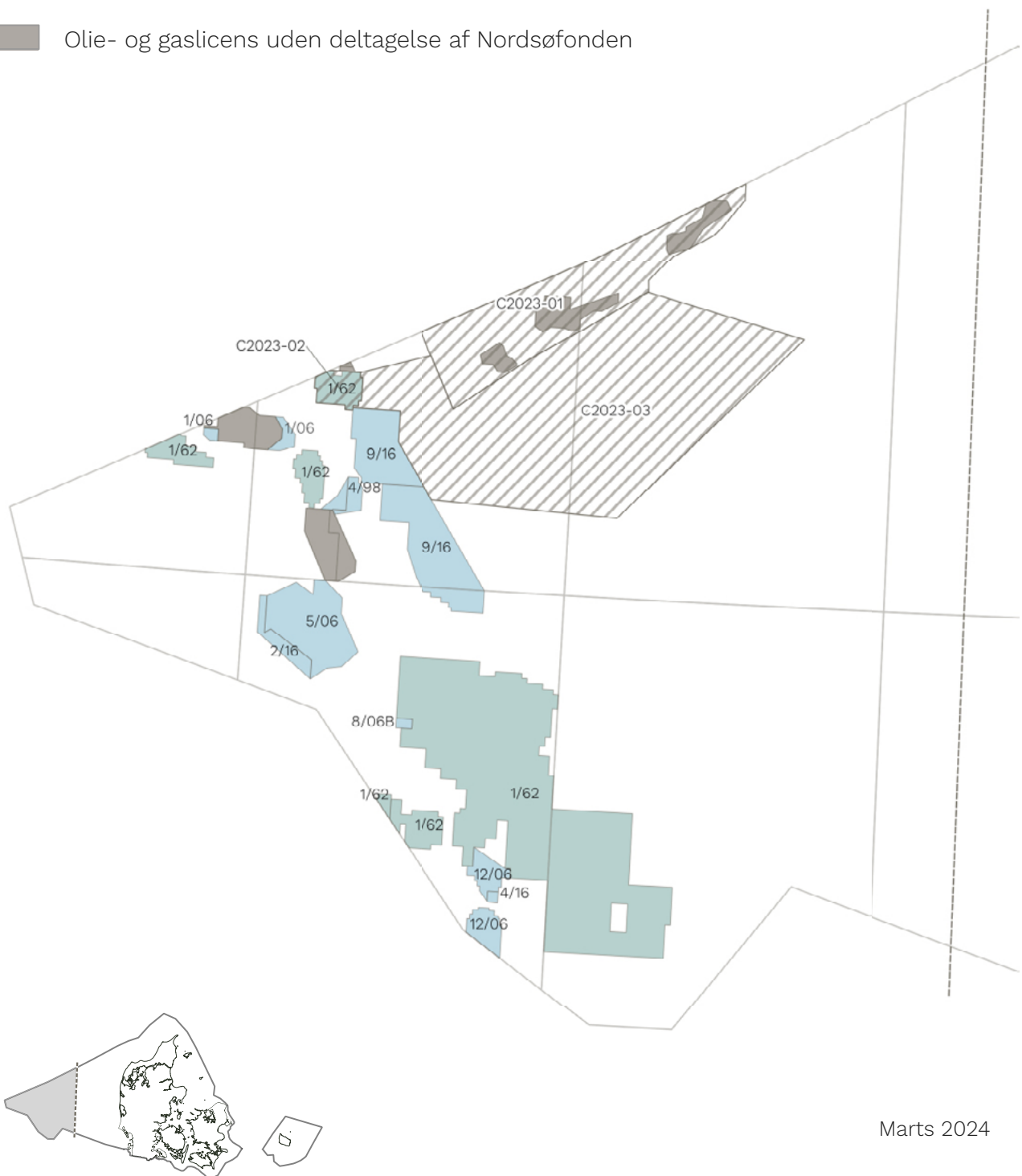
Nordsøfonden deltager med 20 procent i alle licenser. Flere detaljer om licenserne kan findes på [nordsoefonden.dk/CO2-lagringslicenser](http://nordsoefonden.dk/CO2-lagringslicenser)



# Kort over licenser

-  CO<sub>2</sub>-lagringslicens med deltagelse af Nordsøfonden
-  Olie- og gaslicens med deltagelse af Nordsøfonden
-  Eneretsbevillingen med deltagelse af Nordsøfonden i DUC
-  Olie- og gaslicens uden deltagelse af Nordsøfonden

6°15' Ø



Marts 2024





# ÅRSRAPPORT 2023 NORDSØENHEDEN





# INDHOLD

# NORDSØENHEDEN

Oplysninger om Nordsøenheden	<b>39</b>
Ledelsesberetning	<b>40</b>
Nordsøenhedens bestyrelse	<b>41</b>
Regnskabspraksis	<b>43</b>
Regnskab	<b>45</b>
Ledelsespåtegning	<b>51</b>
Revisionspåtegninger	<b>52</b>



# Oplysninger om Nordsøenheden

Nordsøenheden (selvstændig offentlig virksomhed)  
Sankt Kjelds Plads 11  
2100 København Ø

Telefon: 72 26 57 50  
Hjemmeside: [www.nordsoeenheden.dk](http://www.nordsoeenheden.dk)  
CVR-nr: 31 41 22 42

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2023 - 31. december 2023, 10. regnskabsår

Direktion: Anna Birgitta B. Jacobsen

Bestyrelse: Henrik Michael Normann (formand)  
Karsten Sivebæk Knudsen (næstformand)  
Christian Herskind Jørgensen  
Henrik Dam Kristensen  
Mads Bo Keis Andersen  
Povl Christian Lütken Frigast  
Signe Thustrup Kreiner

Revision: Rigsrevisionen (ekstern revisor) og PricewaterhouseCoopers,  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab (intern revisor)

Bestyrelsen har i 2023 afholdt fire ordinære bestyrelsesmøder og ét ekstraordinært bestyrelsesmøde.

Nordsøenheden er en selvstændig offentlig virksomhed, der har til opgave at administrere Nordsøfonden. Staten ejer Nordsøenheden, og ejerskabsudøvelsen varetages af erhvervsministeren.

Nordsøenhedens indtægter består af et administrationsvederlag fra Nordsøfonden, der fastlægges i den årlige finanslov.





# Ledelsesberetning

## Hovedaktivitet

Nordsøenhedens opgave er at skabe værdi gennem sin administration af Nordsøfonden. Værdiskabelsen sker ved at bidrage til at udnytte den danske undergrunds potentiale bedst muligt. Opgaven løses ved at drive en rentabel forretning på en sikker og miljømæssigt ansvarlig måde.

## Udvikling i året

Nordsøenhedens indsats i relation til Nordsøfonden har primært været at bidrage til udviklingen og værdiskabelsen i de licenser, som Nordsøfonden deltager i.

Der er især lagt en stor indsats i arbejdet vedrørende genopbygningen af Tyra feltets anlæg og arbejdet med de nye licenser til CO<sub>2</sub>-lagring.

Nordsøenhedens resultat for 2023 blev et overskud på 2.771 t.kr. mod et underskud på 3.358 t.kr. i 2022.

## Forventninger til 2024

Aktiviteterne i licenserne vil fortsat udgøre en væsentlig arbejdsopgave i Nordsøenheden.

Nordsøenhedens ressourcer vil især blive anvendt til arbejdet med igangsættelse af produktionen fra Tyra II. Derudover vil der blive arbejdet på at øge aktivitetsniveauet og igangsætte aktiviteter i DUC med henblik på at øge produktionen, primært for at bidrage til forsyningen af gas frem mod 2030.

Nordsøfonden deltager i alle licenser til CO<sub>2</sub>-lagring og har fokus på at sikre videndeling samt skabe synergier. Sideløbende arbejder Nordsøfonden på at udvikle CCS forretningen med henblik på at maksimere statens udbytte af aktiviteterne.

## Efterfølgende begivenheder

Der er ikke konstateret efterfølgende begivenheder, som påvirker vurderingen af årsrapporten for 2024.



# Nordsøenhedens bestyrelse



## Henrik Normann

Formand  
Genudpeget maj 2022 for en 2-årig periode  
Uafhængig

**Bestyrelsesformand**, Fournais Holding A/S, Investeringssforeningen Maj Invest, Saga Private Equity og Syfoglomad Limited  
**Næstformand**, Esperante Investments S.à.r.l. og Saxo Bank A/S



## Karsten Knudsen

Næstformand  
Genudpeget maj 2022 for en 2-årig periode  
Uafhængig

**Formand**, Investeringsskommiteen, SEED Capital Denmark  
**Bestyrelsesmedlem**, Vækst-Invest Nordjylland A/S, D/S NORDEN, A/S Mototramp, A/S D/S Ori-ents Fond, Obel-LFI Ejendomme A/S, Polaris Equity IV Foundation og Velliv Pension og Livsforsikring



## Christian Frigast

Bestyrelsesmedlem  
Udpeget december 2023 frem til næste ordinære virksomhedsmøde  
Uafhængig

**Bestyrelsesformand**, Axcel Management, Axcel-future, Danmarks Skibskredit Holding A/S, Aktive Ejere og Bestyrelsesforeningen  
**Næstformand**, Axcel Advisory Board, Pandora og PostNord  
**Bestyrelsesmedlem**, Danmarks Skibskredit, Danmarks Eksport- og Investeringssfond (EIFO), CBS Executive Fonden og Nissens



## Christian Herskind

Bestyrelsesmedlem  
Genudpeget maj 2022 for en 2-årig periode  
Uafhængig

**Bestyrelsesformand**, Taulov Dryport A/S, Fonden Amager Bakke, Labflex A/S, Associated Danish Ports A/S og Skive Holding Aps  
**Bestyrelsesmedlem**, SKAKO A/S, SKAKO Vibration A/S og Pihl Holdings A/S



## Henrik Dam Kristensen

Bestyrelsesmedlem

Udpeget maj 2023 for en 1-årig periode

Uafhængig

**Formand**, Regeringens udvalg om grøn trepart

**Bestyrelsesformand**, Interforce og Mark - Billund Kommunes Museer

**Bestyrelsesmedlem**, Axcelfuture, OMT og Grindsted Gymnasium og Erhvervsskole

**Medlem**, Sydslesvigudvalget



## Mads Andersen

Bestyrelsesmedlem

Genudpeget maj 2022 for en 2-årig periode

Uafhængig

**Formand**, 3F Industri

**Bestyrelsesformand**, Industriens Pension

**Næstformand**, CO-industri



## Signe Thustrup Kreiner

Bestyrelsesmedlem

Udpeget maj 2022 for en 2-årig periode

Uafhængig

**CFO**, Sund&Bælt

**CEO**, A/S Storebælt

**CEO**, A/S Øresund



# Regnskabspraksis

## Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøenheden for 2023 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse B.

Opstillingsform, klassifikation og benævnelser i resultatopgørelse og balance er tilpasset virksomhedens særlige karakter.

## Generelt om indregning og måling

Regnskabet er udarbejdet med udgangspunkt i det historiske kostprisprincip.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Endvidere indregnes i resultatopgørelsen alle omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Som målevaluta benyttes danske kroner. Alle andre valutaer anses som fremmed valuta.

Transaktioner i fremmed valuta omregnes til kursen på transaktionsdagen. Gevinster og tab, der opstår på grund af forskelle mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens kurs.

Forskelle mellem balancedagens kurs og transaktionsdagens kurs indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Nordsøenheden er ikke skattepligtig af sin aktivitet, hvorfor der ikke indgår skatter i regnskabet.

## Resultatopgørelsen

Indtægter omfatter primært administrationsvederlag vedrørende administrationen af Nordsøfonden, som fastsættes ved lov, samt indtægtsdækket aktivitet ved opgaveløsning for licenser Nordsøfonden deltager i.

Administrationsomkostninger omfatter væsentligst lønninger, kontorhold, afskrivninger samt omkostninger til rådgivning, faglige fora mv.

Finansielle indtægter og omkostninger omfatter renter samt realiserede og urealiserede valutakursreguleringer.

## Balancen

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Afskrivning på indretning af lejede lokaler foretages over den uopsigelige lejeperiode, som er 5 år.

Tilgodehavender og kortfristet gæld indregnes i balancen til amortiseret kostpris, hvilket i al væsentlighed svarer til pålydende værdi. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab.

Periodeafgrænsningsposter opført som aktiver omfatter afholdte forudbetalte omkostninger vedrørende væsentligst forsikringsmægler.





# REGNSKAB NORDSØENHEDEN





# Resultatopgørelse

Note	t. kr.	2023	2022
	Administrationsvederlag	30.500	20.500
	Andre driftsindtægter	-	764
	<b>Indtægter i alt</b>	<b>30.500</b>	<b>21.264</b>
	Administrationsomkostninger	-28.693	-24.739
	<b>Resultat før finansielle poster</b>	<b>1.807</b>	<b>-3.475</b>
1	Finansielle indtægter	964	123
2	Finansielle omkostninger	0	-6
	<b>Årets resultat</b>	<b>2.771</b>	<b>-3.358</b>
3	Forslag til resultatdisponering		



# Balance 31. december

## Aktiver

Note	t. kr.	2023	2022
4	Materielle anlægsaktiviteter		
	Indretning, lejede lokaler	1.618	-
	<b>Materielle anlægsaktiviteter i alt</b>	<b>1.618</b>	<b>-</b>
	Tilgodehavender		
	Andre tilgodehavender	1.034	2.850
	Periodeafgrænsningsposter	1.137	1.160
	<b>Tilgodehavender i alt</b>	<b>2.171</b>	<b>4.010</b>
	Likvide beholdninger	21.517	17.926
	<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>23.688</b>	<b>21.936</b>
	<b>Aktiver i alt</b>	<b>25.306</b>	<b>21.936</b>



# Balance 31. december

## Passiver

Note	t. kr.	2023	2022
	Egenkapital	21.156	18.384
5	<b>Egenkapital i alt</b>	<b>21.156</b>	<b>18.384</b>
	<b>Gæld</b>		
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	2.080	1.527
6	Anden gæld	2.070	2.025
	<b>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</b>	<b>4.150</b>	<b>3.552</b>
	<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b>4.150</b>	<b>3.552</b>
	<b>Passiver i alt</b>	<b>25.306</b>	<b>21.936</b>

7 Medarbejderforhold

8 Nærtstående parter og ejerforhold



# Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2023	2022
<b>1</b>	<b>Finansielle indtægter</b>		
	Renteindtægter	951	104
	Valutakursregulering mv.	13	19
	<b>Total</b>	<b>964</b>	<b>123</b>
<b>2</b>	<b>Finansielle omkostninger</b>		
	Renteudgifter	0	6
	<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>6</b>
<b>3</b>	<b>Forslag til resultatdisponering</b>		
	Årets resultat	2.771	-3.358
	<b>Overført resultat (under egenkapital)</b>	<b>2.771</b>	<b>-3.358</b>
<b>Note</b>	<b>t. kr.</b>		<b>Indretning, lejede lokaler</b>
<b>4</b>	<b>Materielle anlægsaktiver</b>		
	Kostpris 1. januar		-
	Tilgang i året		1.673
	<b>Kostpris 31. december</b>		<b>1.673</b>
	Af- og nedskrivninger 1. januar		-
	Periodens afskrivninger		56
	<b>Af- og nedskrivninger 31. december</b>		<b>56</b>
	<b>Regnskabsmæssig værdi 31. december</b>		<b>1.617</b>



# Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2023	2022
5	<b>Egenkapital (overført resultat)</b>		
	Egenkapital 1. januar	18.384	21.742
	Årets resultat	2.771	-3.358
	<b>Egenkapital 31. december</b>	<b>21.156</b>	<b>18.384</b>
6	<b>Anden gæld</b>		
	Feriepengeforpligtigelse	616	565
	Andet	1.454	1.460
	<b>Anden gæld i alt</b>	<b>2.070</b>	<b>2.025</b>



# Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2023	2022
7	<b>Medarbejderforhold</b>		
	Antal ansatte har i 2023 gennemsnitligt udgjort 16 personer (16 personer i 2022)		
	De samlede personaleomkostninger er indregnet under administrationsomkostninger og udgør:		
	Løn og gager	12.907	12.545
	Pension	2.133	2.040
	Lønrefusioner m.m.	-151	-56
	<b>I alt</b>	<b>14.888</b>	<b>14.529</b>
	Af ovenstående udgjorde løn og vederlag til direktionen	1.854	1.819
	<b>Herudover udgør vederlag til bestyrelsen:</b>		
	Henrik Normann - formand (10/2014)	370	370
	Karsten Knudsen - næstformand (10/2014)	160	160
	Barbara Plucnar Jensen (7/2020-5/2023)	49	132
	Birgitte Brinch Madsen (10/2014-5/2022)	-	46
	Christian Frigast (12/2023)	5	-
	Christian Herskind (10/2014)	132	132
	Henrik Dam Kristensen (5/2023)	83	-
	Henrik Sass Larsen (7/2020-5/2023)	49	132
	Mads Andersen (10/2014)	132	132
	Signe Thustrup Kreiner (5/2022)	132	86
	<b>I alt</b>	<b>1.113</b>	<b>1.190</b>

## 8 Nærtstående parter og ejerforhold

Nordsøenheden er en selvstændig offentlig virksomhed. Nordsøenhedens nærtstående parter er hermed andre statslige enheder. Transaktioner med nærtstående parter omfatter administrative ydelser på markedsvilkår.



# Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023 for Nordsøenheden.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig og de udøvede regnskabsmæssige skøn for forsvarlige.

Årsregnskabet giver efter vores opfattelse et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023.

Det er ligeledes vores opfattelse, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen,

er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Det er endelig vores opfattelse, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet, og at vi i den forbindelse har etableret systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i Nordsøenhedens aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og finansielle stilling.

Årsrapporten indstilles til godkendelse på det ordinære virksomhedsmøde.

København, den 8. april 2024

Anna Birgitta B. Jacobsen  
Direktør, Nordsøenheden

## Nordsøenhedens bestyrelse

Henrik Michael Normann  
Formand

Karsten Sivebæk Knudsen  
Næstformand

Christian Herskind Jørgensen

Henrik Dam Kristensen

Mads Bo Keis Andersen

Povl Christian Lütken Frigast

Signe Thustrup Kreiner





# Revisionspåtegninger

## Den interne revisors påtegning

### Til erhvervsministeren

#### Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøenheden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023, der omfatter resultatopgørelse, balance og noter, herunder anvendt regnskabspraksis ("regnskabset").

#### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder for revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af regnskabet".

Vi er uafhængige af Nordsøenheden i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisorers etiske adfærd (IESBA Code)

og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

#### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om regnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af regnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med regnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.



## Ledelsens ansvar for regnskabet

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

Ved udarbejdelsen af regnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere Nordsøenhedens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere Nordsøenheden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

## Revisors ansvar for revisionen af regnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om regnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som brugerne træffer på grundlag af regnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder for revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark,

foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i regnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøenhedens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om Nordsøenhedens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i regnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modifice-



re vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at Nordsøenheden ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af regnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om regnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

København, den 8. april 2024

PricewaterhouseCoopers  
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab  
CVR-nr. 33 77 12 31

Kim Danstrup  
Statsautoriseret revisor  
mne32201

Daniel Kønigsfeld Sitch  
Statsautoriseret revisor  
mne47889



# Revisionspåtegninger

## Den uafhængige revisors påtegning

Til erhvervsministeren

### Revisionspåtegning på årsregnskabet

#### Konklusion

Rigsrevisionen har revideret årsregnskabet for Nordsøenheden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023, der omfatter resultatopgørelse, balance og noter, herunder anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2023 samt af resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2023 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

#### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. Revisionen udføres på grundlag af rigsrevisorloven, § 2, stk. 1, nr. 3 (jf. lovbekendtgørelse nr. 101 af 19. januar 2012) samt lov om Nordsøenheden og Nordsøfonden. Vores ansvar ifølge standarderne for offentlig revision er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Rigsrevisionens ansvar for revisionen af årsregnskabet".

Rigsrevisor er uafhængig af Nordsøenheden i overensstemmelse med rigsrevisorloven § 1, stk. 6.

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

#### Ledelsens ansvar for årsregnskabet

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

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere Nordsøenhedens evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere Nordsøenheden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

#### Rigsrevisionens ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugere træffer på grundlag af årsregnskabet.



Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af Nordsøenhedens interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om Nordsøenhedens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der

er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at Nordsøenheden ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

### Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabslovens regler.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i årsregnskabsloven. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.



## Erklæring i henhold til anden lovgivning og øvrig regulering

### Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af udvalgte emner i overensstemmelse med standarderne for

offentlig revision. I vores juridisk-kritiske revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed for de udvalgte emner, om de undersøgte dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis. I vores forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de undersøgte systemer, processer eller dispositioner understøtter skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af de midler og driften af den virksomhed, der er omfattet af årsregnskabet.

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom i denne udtalelse.

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.


København, den 8. april 2024

Rigsrevisionen  
CVR-nr. 77 80 61 13

Yvan Pedersen  
Afdelingschef

Marie Katrine Bisgaard Lindeløv  
Kontorchef



A photograph of an offshore oil rig, showing several vertical production columns and complex piping systems. The image is filtered with a blue monochrome color. In the background, workers in safety gear are visible on the platform. The text is overlaid in the lower right quadrant.

**Undergrunden  
er vores fælles  
ressource og skal  
udnyttes til gavn  
for Danmark**

