

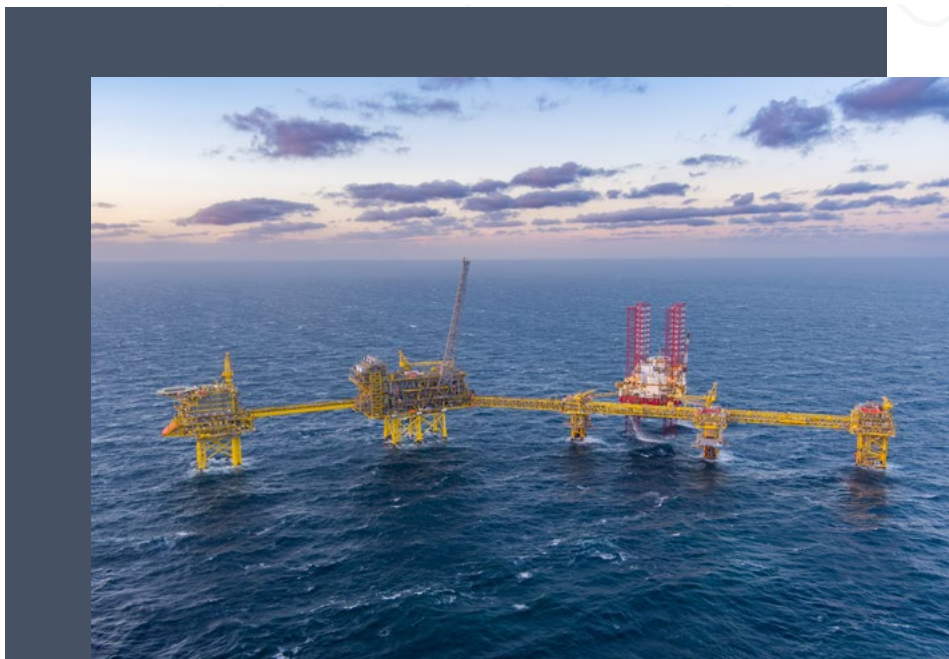
nordsøfonden

ÅRSRAPPORT 2024

.....

Nordsøfonden & Nordsøenheden





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

Årsrapporten for 2024 for Nordsøfonden (side 1-37) og for Nordsøenheden (side 38-59) er samlet i dette dokument.



Balancen mellem energiforsyning og grøn omstilling

Nordsøfonden skal sikre værdiskabelse fra den danske undergrund. Dette opnås ved bl.a. at udnytte de tilbageværende olie- og gasressourcer i den danske del af Nordsøen, samtidig med at der parallelt arbejdes for at reducere CO₂-udledning ved at lagre CO₂ i undergrunden på forsvarlig vis.

Energi- og sikkerhedspolitik hænger tæt sammen, og Europa står i disse år over for udfordringer med energisikkerheden.

For Europa samlet set kommer mere end 60 procent af energien i dag fra olie og gas, og i 2030 forventes andelen af olie og gas af det samlede energimix at være stort set uændret. Europa og Danmark har derfor fortsat behov for olie og gas som en stabil energikilde, indtil vedvarende energi kan sikre konstant forsyning.

For Danmark og Europa betyder det, at Nordsøens olie- og gasreserver er blevet mere værdifulde frem mod 2050 end nogensinde tidligere.

Samtidig er Danmarks olie- og gasproduktion væsentlig mere energieffektiv og med et langt mindre CO₂-aftryk end eksempelvis LNG fra Mellemøsten, Afrika eller USA.

Det nye Tyra anlæg i Nordsøen er et godt eksempel på, at man ved at tænke energieffektivitet og klima ind i processen kan nedbringe udledningen af drivhusgasser markant. De nye anlæg på Tyra, som kom i drift i 2024, har mere end 30 procent lavere udledning af drivhusgasser end de gamle anlæg og er det mest effektive offshoreanlæg af sin art.

I årene 1972-2023
har staten modtaget
omkring

700

mia. kr. i indtægter fra
olie- og gassektoren

Kilde: Skatteministeriet

Inden for de eksisterende politiske aftaler er det et klart mål og ønske fra Nordsøfonden at indvinde olie- og gasressourcerne i Nordsøen for at bidrage til forsyningssikkerheden i Danmark og Europa.

Nordsøfonden vil samtidig fremadrettet spille en central rolle i at styrke den grønne omstilling. Som den gennemgående aktør i både nuværende og fremtidige CO₂-lagringslicenser har Nordsøfonden mulighed for at fungere som brobygger og dermed bidrage til at nå de ambitiøse mål om at reducere CO₂-udledningen.

København, april 2025

Christian Frigast
Bestyrelsesformand



ÅRSRAPPORT 2024

NORDSØFONDEN





INDHOLD

NORDSØFONDEN

Oplysninger om Nordsøfonden	2
Hovedtal	3
Ledelsesberetning	5
Regnskabspraksis	13
Regnskab	17
Ledelsespåtegning	26
Revisionspåtegninger	27
Licenser og kort	34

Fotos og illustrationer: Nordsøfonden, TotalEnergies, Adobe Stock.



Oplysninger om Nordsøfonden

Nordsøfonden
Sankt Kjelds Plads 11
2100 København Ø

Telefon: 72 26 57 50
Hjemmeside: www.nordsoefonden.dk
CVR-nr: 29 43 50 65

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2024 – 31. december 2024, 19. regnskabsår

Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden

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

Om Nordsøfonden

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

Nordsøfonden deltager i produktion af olie og gas og er derved med til at sikre forsyningen af energi og råstoffer.

Samtidig er Nordsøfonden med i alle licenser til lagring af CO₂ i undergrunden, som på sigt kan være et vigtigt redskab til at reducere udledningerne til atmosfæren og derved bidrage til at nå klimamålsætningerne.

Nordsøfonden varetager statens interesser og ejes af den danske stat ved erhvervsministeren. Nordsøfonden administreres af Nordsøenheden, som er en selvstændig offentlig virksomhed.

Det er operatøren i licenserne, der har det operationelle ansvar for aktiviteterne i licensen. Det gælder den daglige drift af anlæggene og produktionen samt ansvar for f.eks. medarbejderforhold, leverandørvalg, indkøb og energiforbrug. Ifølge lovgivningen kan Nordsøfonden ikke være operatør for licenserne.

Nordsøfonden indgår i licenspartnerskaber med samme rettigheder og forpligtelser som de øvrige partnere, normalt med en andel på 20 procent. Nordsøfonden kan gennem selvstændigt arbejde og dialog påvirke de øvrige partnere og operatøren i licensen.

Se oversigterne over licenser, Nordsøfonden er partner i på side 34 og 35.



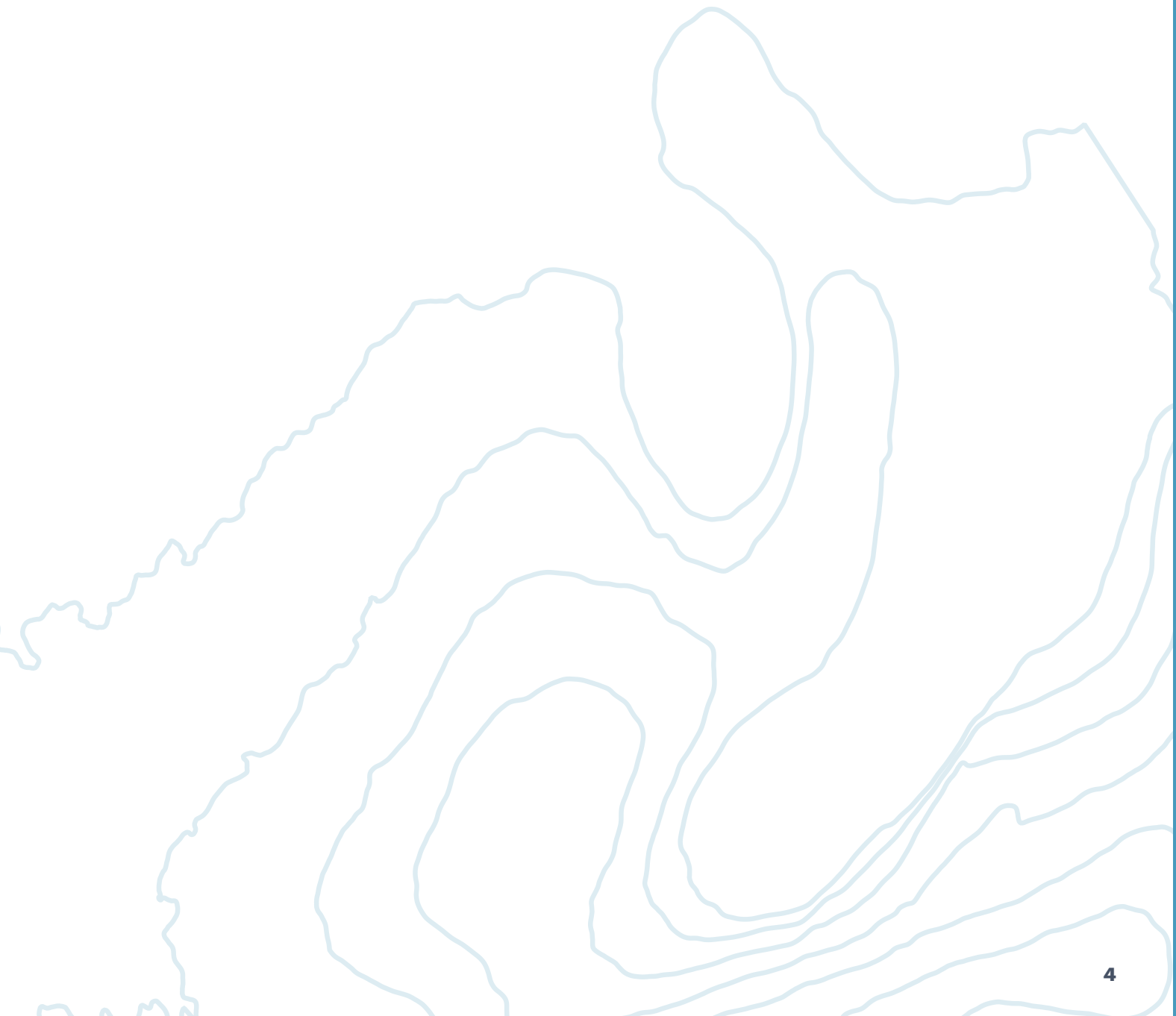


Hovedtal

	2024	2023	2022	2021	2020
Olieproduktion i tønder pr. dag i gennemsnit (afrundet)	11.200	10.500	11.100	11.200	12.100
Gasproduktion i MWh pr. dag (afrundet)	6.771	5.300	5.800	5.800	6.800
Gennemsnitlig oliepris pr. tønde for året (Brent) kr.	555	570	717	446	275
Gennemsnitlig gaspris pr. MWh for året kr.	256	303	899	313	50
mio. kr.	2024	2023	2022	2021	2020
Nettoomsætning	2.883	2.775	4.756	2.481	1.273
Efterforskningsaktiviteter, olie og gas	1	9	11	16	44
Forundersøgelser, CO ₂ -lagring	38	44	-	-	-
Resultat før finansielle poster	1.177	1.025	3.049	665	-473
Resultat af finansielle poster	-138	-143	-29	-133	-176
Årets resultat	498	396	1.054	341	125
Investering i materielle anlægsaktiver	1.036	1.161	922	768	831
Egenkapital	3.420	3.431	3.035	2.543	2.202
Balancesum	8.995	9.179	9.069	8.987	8.032
Betalte skatter	272	622	1.139	14	263
Udbytte betalt til staten	600	-	1.200	-	-



LEDELSESBERETNING NORDSØFONDEN





Ledelsesberetning

Tilbageblik på året 2024

Genopbygningen af Tyra feltet, Tyra II, har gennem de seneste år været Nordsøfondens største aktivitet, og i marts 2024 blev en vigtig milepæl nået, da produktionen fra anlæggene blev genoptaget. Dermed er Tyra igen knudepunkt for den danske gasproduktion.

Derudover blev udbygningen af oliefeltet Solsort Vest afsluttet, og feltet sat i produktion. Produktionen har været over forventning og udgjorde godt 10 procent af den samlede danske olieproduktion i 2024.

I 2024 blev der ligeledes boret en efterforskningsbrønd på Harald feltet med succes. Brønden påviste betydelige gasmængder i et sandstensreservoir. Dette vil bidrage positivt til både den danske og europæiske gasforsyning.

Flere projekter var i 2024 desværre præget af tekniske udfordringer og forsinkelser, herunder den fulde idriftsættelse af Tyra II, udbygningen af Solsort feltet og efterforskningsboringen på Harald feltet. Brøndene på Solsort og Harald var teknisk komplekse at udføre, men en fælles indsats fra operatøren og partnerne betød, at projekterne blev gennemført.



Nordsøfonden er en af de største aktører på CO₂-lagringsområdet i Danmark

Priserne på olie og gas har været mindre volatile, end hvad der er set de seneste år. Prisniveauet for olie lå på niveau med 2023, mens den gen-

DUC har i alt investeret omkring

27

mia. kr. i genopbygningen af Tyra II

nemsnitlige gaspris var 17 procent lavere. Olie- og gaspriserne har afgørende betydning for Nordsøfondens resultat, og årets resultat på 498 mio. kr. er 100 mio. kr. højere end resultatet for 2023.

Ved udgangen af 2024 var Nordsøfonden partner i seks CO₂-lagringslicenser, hvoraf tre licenser på land blev tildelt i 2024. Nordsøfonden er dermed en af de største aktører på området i Danmark.

I december 2024 blev Greensand Future projektet påbegyndt, som første fase af et af Europas første fuldskala CO₂-lagringsprojekter. Det er starten på CO₂-injektion i udtjente olie- og gasfelter og en videreførelse af det succesfulde Greensand-pilotprojekt, der demonstrerede, at CO₂ kan injiceres i den danske del af Nordsøen.

I de øvrige CO₂-lagringslicenser arbejdes der med at gennemføre de godkendte arbejdsprogrammer, men flere af projekterne oplever beklageligvis betydelige fordyrelser og forsinkelser. De operationelle og regulatoriske udfordringer har krævet yderligere ressourcer og tid, hvilket kan forsinke



opstart af CO₂-lagringen. På trods af disse udfordringer er der fortsat fokus på at sikre fremskridt og finde løsninger, der kan muliggøre udviklingen af lagringsprojekterne i Danmark.

Olie- og gasaktiviteter

Tyra II i drift på fuld kapacitet

I marts 2024 blev eksporten fra de nye anlæg på Danmarks største gasfelt, Tyra, genoptaget. Feltet ligger i den sydlige del af dansk sektor, se feltkortet på side 7. Desværre blev der i løbet af indkøringen konstateret problemer med bl.a. en række kompressorer og de tilhørende elektriske systemer. Ved udgangen af februar 2025 var Tyra II i normal drift.

I den mellemliggende periode blev der arbejdet intenst på dels at løse de tekniske udfordringer og dels at implementere midlertidige løsninger for at kunne igangsætte dele af produktionen fra Tyra områdets felter.

Hen over sommeren 2024 fortsatte arbejdet med den endelige klargøring af anlæggene, herunder tilkobling af de midlertidigt lukkede brønde.



Med Tyra II på fuld kapacitet vil produktionen i DUC blive fordoblet, og anlæggene er nu igen knudepunkt for gasproduktionen

Projektet med genopbygning af Tyra feltets anlæg har været i gang siden 2017. Et projekt af denne størrelse har involveret flere værfter i Europa og Østasien, et stort antal leverandører og underle-

verandører samt tusindvis af medarbejdere. Samlet set er der anvendt mere end 46 mio. arbejdstimer på projektet både onshore og offshore. Det har været en prioritet at skabe en stærk sikkerhedskultur fra starten af projektet, og projektet har generelt levet op til de ambitiøse sikkerhedsmål.



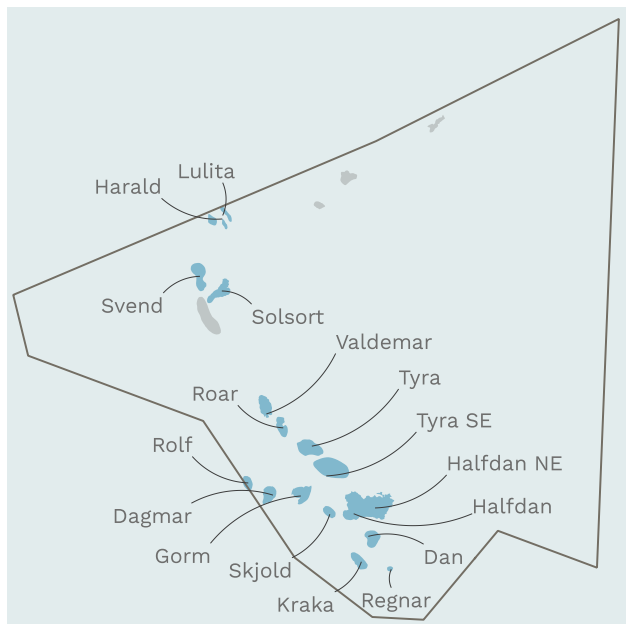
CO₂-udledningen fra Tyra II er 30 % lavere end fra det tidligere anlæg

Med Tyra II på fuld kapacitet vil produktionen i DUC blive fordoblet, og anlæggene er nu igen knudepunkt for gasproduktionen i den danske del af Nordsøen. Tyra står nu som en energieffektiv gas-hub i Nordsøen, og produktionen af olie og gas fra Tyra området kan derved igen bidrage til Danmarks energiforsyning og Europas energiuafhængighed samt give indtægter til den danske statskasse.

Den forsinkede idriftsættelse af Tyra II har betydet væsentlige tab i form af forsinket produktion, samtidig med at projektet er blevet væsentligt dyrere end oprindeligt forudsat, men dette mere end opvejes af det nuværende gasprisniveau.



Olie- og gasfelter



Øvrige olie- og gasaktiviteter

I 2024 har der blandt andet været aktiviteter på de eksisterende DUC felter Halfdan, Harald og Skjold.

På Halfdan feltet er der planlagt tre nye brønde. Den første brønd blev færdiggjort i begyndelsen af 2024, og har forøget gasproduktionen fra feltet. Udførelsen af de to øvrige gasboringer på Halfdan er blevet udsat.

På Skjold feltet har man reduceret vandinjektionen, hvilket frigiver gas fra den eksisterende gaskappe, der er tilstede i feltet. Derved øges produktionen betragteligt, og operatøren vil i samarbejde med partnerne evaluere, om projektet skal udvides.

Udbygningen af den vestlige del af Solsort feltet med boring af en produktionsbrønd samt en vandinjektionsbrønd fra den nordlige platform på Syd Arne komplekset blev sat i produktion i marts 2024. Projektet blev væsentligt dyrere end oprindeligt forventet grundet udfordringer med boring af brøndene. Solsort Vest feltet producerede i 2024 2,8 mio. tønder olie, hvilket svarer til godt 10 procent af den samlede olieproduktion fra dansk område. Produktionen har været bedre

end forventet. Operatøren og partnerne undersøger nu mulighederne for en udbygning af den østlige del af Solsort området.

I sommeren 2024 blev Ravn feltet permanent lukket. Platformen blev derefter fjernet og sendt til ophugning i Holland, hvor store dele planlægges genbrugt. Rørledningen fra platformen til A6 platformen i Tyskland er blevet rensat og afmonteret ved Ravn platformen. Alt arbejde med nedtagning og afvikling af Ravn er forløbet uden sikkerhedsmæssige hændelser.



Solsort Vest feltet producerede i 2024 omkring 2,8 mio. tønder olie, hvilket svarer til godt 10 procent af den samlede produktion fra dansk område

I modsætning til Nordsøfondens forventning blev der i 2024 ikke truffet investeringsbeslutning om nye, større olie- og gasudbygningsprojekter inden for DUC. Dette vil alt andet lige reducere den fremtidige olie- og gasproduktion i Danmark samt den værdi, projekterne vil kunne bidrage med til staten og samfundsøkonomien.

I oversigten over olie- og gaslicenser på side 34 fremgår oplysninger om tildelingsår, operatør, partnere mv. Kort over licenser findes på side 36.

Olie- og gaspriser

Priserne på både olie og gas har i 2024 været påvirket af de geopolitiske uroligheder i både Mellemøsten og Europa.

I starten af 2024 var olieprisen omkring 75 USD pr. tønde. I første kvartal steg prisen til ca. 93 USD pr. tønde, primært på grund af en eskalering af konflikten i Mellemøsten. Efter første kvartal faldt olieprisen igen, blandt andet som følge af



en svækket kinesisk efterspørgsel. Ved udgangen af 2024 var olieprisen 75 USD pr. tønde.

Den gennemsnitlige oliepris i 2024 var 81 USD pr. tønde mod 83 USD pr. tønde i 2023.

Gasprisen var ved indgangen til 2024 omkring 30 EUR pr. MWh. Efter et prisfald i de første måneder steg prisen resten af året, og ved udgangen af 2024 var prisen 48 EUR pr. MWh. Gennem året har gasprisen primært været påvirket af antallet af LNG-fartøjer til Europa og krigen i Ukraine.

Årets gennemsnitlige gaspris var 34 EUR pr. MWh, 17 procent lavere end prisen i 2023, som var på 41 EUR pr. MWh.

CO₂-lagringsaktiviteter

Danmark har et stort potentiale for CO₂-lagring, der langt overstiger de udledninger af CO₂, som kan fanges i Danmark. Nordsøfonden vil i samarbejde med partnere arbejde for, at Danmark udnytter sit potentiale for CO₂-lagring, fx ved at arbejde for etablering af en fælles infrastruktur, der muliggør import af CO₂.

I 2025 forventes der at blive tildelt én ny CO₂-lagringslicens på land ved Thorning strukturen, samt tre nearshore licenser (Inez, Lisa og Jammerbugt). Nordsøfonden vil herefter deltage i ti CO₂-lagringslicenser.

Arbejdet i licenserne er mere komplekst end forudset. Det betyder, at gennemførelsen af arbejdsprogrammerne bliver forsinket og dyrere.

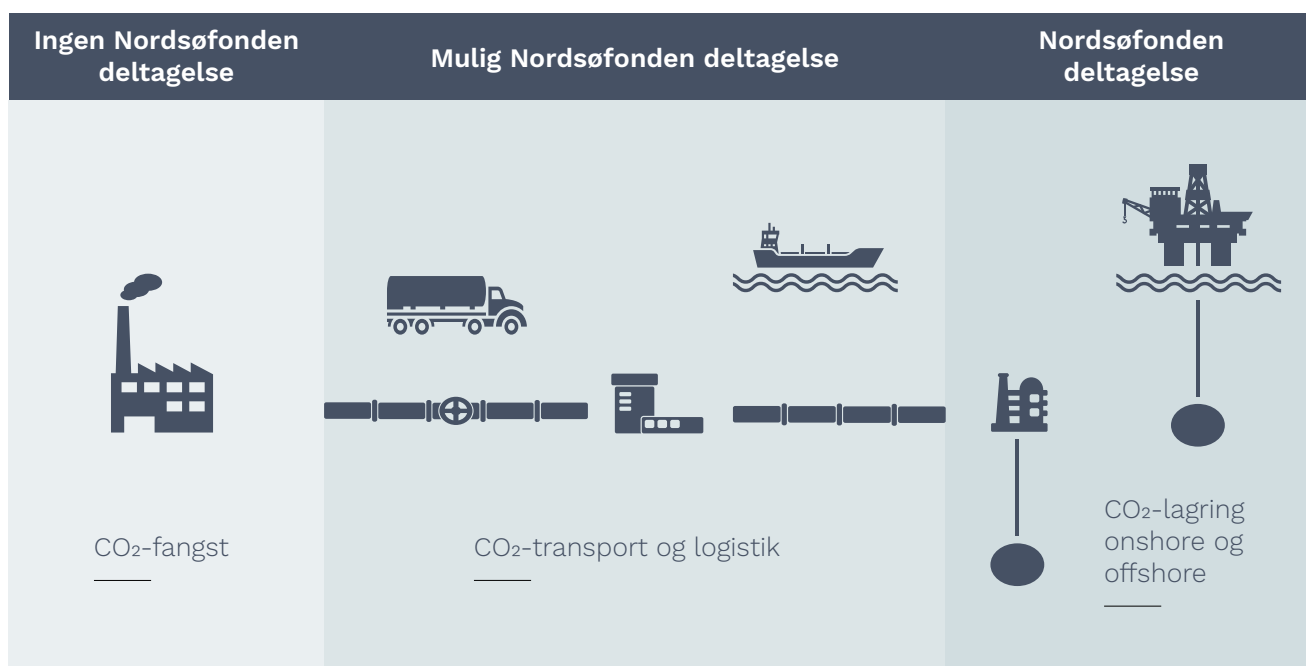
Nordsøfonden forventer i de kommende år at afholde mere end 800 mio. kr. i omkostninger til forundersøgelser, svarende til at der i licenserne samlet gennemføres aktiviteter for mere end 4 mia. kr.

Lagringslicenser offshore

I Iris licensen har pilotprojektet Greensand vist, at det er muligt at injicere CO₂ i Nini feltet. Partnerne i licensen har derfor igangsat næste fase "Greensand Future" projektet, hvor CO₂ fra biogene udledere transporteres til Esbjerg og sejles til Nini feltet, hvor det injiceres. CO₂-injektionen forventes at kunne påbegyndes i starten af 2026.

I Harald og Dagny licenserne fortsætter det tekniske arbejde, blandt andet med forberedelse af en efterforskningsboring.

Værdikæden i CCS - Nordsøfondens deltagelse





Der blev i juni 2024
tildelt

3

CO₂-lagringslicenser på
land

Lagringslicenser på land

Der blev i juni 2024 tildelt tre licenser på land, og aktiviteterne blev påbegyndt i løbet af efteråret.

I alle onshore licenser er der i efteråret 2024 afholdt en række borgermøder i lokalområderne for at informere om projekterne, opbygge forståelse og accept af teknologien og understøtte en konstruktiv dialog. Nordsøfonden bidrager som statens deltager med faglig viden om CO₂-lagring og information om statens rolle.

I Greenstore licensen ved Randers er planlægningen af de seismiske undersøgelser i gang. Undersøgelserne forventes gennemført i andet halvår af 2025.

I Ruby licensen på Lolland har man i starten af 2025 indsamlet 3D-seismik, som nu skal processeres. Derudover pågår undersøgelser af den eksisterende boring Rødby-2 fra 1952.

I CO₂ Storage Kalundborg licensen er seismiske undersøgelser i gang, og de forventes afsluttet i 2025.

I oversigten over CO₂-lagringslicenser på side 35 fremgår oplysninger om tildelingsår, operatør, partnere mv. Kort over licenser findes på side 36 og 37.

Samfundsansvar

Nordsøfonden har til opgave at bidrage til en sikker forsyning af energi til det europæiske marked og sikre indtægter til statskassen. Nordsøfonden er bevidst om, at produktionen af olie og gas belaster både klima og miljø. 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 nedbringe det klima- og miljømæssige aftryk. Danmarks olie- og gasproduktion er væsentligt mere energieffektiv og med et langt mindre CO₂-aftryk end eksempelvis LNG fra Mellemøsten, Afrika eller USA.

Nordsøfonden deltager i CO₂-lagringslicenser, hvor lagringen af CO₂ skal reducere udledningerne til atmosfæren. Igangsættelse af CO₂-lagring i stor skala og udviklingen af CCS-teknologien bliver et vigtigt skridt mod at nå Danmarks reduktionsmål. Nordsøfondens opgave bliver blandt andet at afklare, hvilken rolle Nordsøfonden kan tage for at fremme udviklingen af CCS-aktiviteter i Danmark.



Nordsøfonden har til
opgave at bidrage til en
sikker forsyning af energi
til det europæiske mar-
ked og sikre indtægter til
statskassen

Nordsøfondens og Nordsøenhedens redegørelse for samfundsansvar (CSR-rapport) for 2024, jf. årsregnskabsloven § 99a, findes på Nordsøfondens hjemmeside: 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 2024, jf. årsregnskabsloven § 99d, findes i CSR-rapporten og redegør for, hvordan Nordsøfonden arbejder med dataetiske spørgsmål.

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.

Aktiviteter inden for både olie- og gasproduktion og lagring af CO₂ kræver myndighedsgodkendelser. Med et stigende antal licenser og aktiviteter ser Nordsøfonden en øget udfordring og risiko forbundet med, at aktiviteter kan eksekveres inden for de foreliggende tidsplaner. Forsinkelse af planlagte aktiviteter kan medføre øgede omkostninger, som i værste fald kan betyde, at aktiviteter helt opgives, hvilket påvirker Nordsøfondens mulighed for at skabe værdi.



CCS og lagring af CO₂ er fortsat en ny industri i Danmark. Nordsøfonden har fokus på, at markedet og værdikæden inden for CCS udvikles hensigtsmæssigt

Vedligeholdelse af anlæggene i Nordsøen er væsentlig, da platformenes stand ellers kan udgøre en betydelig risiko for miljø og sikkerhed. Nordsøfonden arbejder 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.



Nordsøfonden arbejder for at værdien af den danske olie- og gasproduktion realiseres

CCS og lagring af CO₂ er fortsat en ny industri i Danmark, og Nordsøfonden har derfor fokus på, at markedet og værdikæden inden for CCS, herunder lagring af CO₂, udvikles hensigtsmæssigt. Blandt andet er etablering af og adgang til økonomisk overkommelig infrastruktur i hele CCS værdikæden en forudsætning for succesfuld implementering af CCS i Danmark.

Der er fortsat en række ukendte faktorer ved implementeringen af teknologien, herunder verifikation af det geologiske potentiale. Desuden er der en risiko for, at uforudsete eller undervurderede udgifter medfører, at projekter må opgives.

I de nye lagringslicenser er det en stor udfordring at nå i mål med opstart af CO₂-injektion i 2030, som er en del af regeringens plan for at nå CO₂-reduktionsmålene. Dette kan medføre, at økonomiske valg skal træffes tidligt i projektmodningen, hvilket kan medføre tab, hvis projekter efterfølgende ikke er økonomisk rentable at gennemføre.

Ovenstående risici kan alle begrænse Nordsøfondens mulighed for at skabe værdi. Nordsøfonden har derfor kontakt med relevante myndigheder, partnere og aktører for sammen at finde løsninger på udfordringerne.



Regnskabsberetning

I 2024 påbegyndtes produktion fra Solsort feltet og sidst på året fra DUC's Tyra område. Nordsøfondens andel af produktionen udgjorde i 2024 4,1 mio. tønder olie svarende til 11.200 tønder pr. dag, hvilket er en stigning på 6 procent i forhold til 2023. Andelen af gasproduktionen var 2,5 mio. MWh, hvilket er 25 procent højere end produktionen i 2023.

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

Med en gennemsnitlig Brent oliepris i 2024 på 81 USD pr. tønde, på niveau med prisen i 2023, og en gennemsnitlig gaspris på 34 EUR pr. MWh i samme periode – knap 20 procent lavere end i 2023 – blev Nordsøfondens samlede omsætning 2,9 mia. kr. i 2024, uændret fra 2023. Nordsøfonden foretager ikke finansiel afdækning af olie- og gaspriserne.

Nordsøfondens andel af produktionsomkostningerne udgjorde 1,2 mia. kr. I 2024 investerede Nordsøfonden godt 500 mio. kr. i genopbygning af Tyra feltet. Nordsøfondens samlede investeringer var på 1,0 mia. kr.

Nordsøfonden har i 2024 anvendt 1 mio. kr. på olie- og gasefterforsknings- og vurderingsaktiviteter samt 38 mio. kr. på tilsvarende CO₂-lagringsaktiviteter.

I Nordsøfondens regnskab indgår betalte selskabs- og kulbrinteskatter med 272 mio. kr. Herudover er der overført 600 mio. kr. i udbytte til staten.

Nordsøfondens nettoresultat for 2024 blev et overskud på 498 mio. kr. mod 396 mio. kr. i 2023. Resultatet for 2024 er stort set som forventet, uagtet ændringer i olie- og gaspriserne.

Forventninger til 2025

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 produktionen fra Solsort feltet, der også vil bidrage til at øge olieproduktionen. Alt i alt forventes produktionen tæt på fordoblet i forhold til 2024.



Olie- og gasproduktionen vil stige væsentligt efter genoptagelsen af produktionen fra Tyra.

Nordsøfondens investeringer i 2025 forventes i alt at blive omkring 300 mio. kr. Produktionsomkostningerne i 2025 forventes at være på niveau med 2024, mens omfanget af de forventede olie- og gasefterforskningsaktiviteter er meget begrænset.

Der forventes stigende omkostninger til arbejdet med lagring af CO₂ frem mod påbegyndelse af CO₂-injektion i 2026.

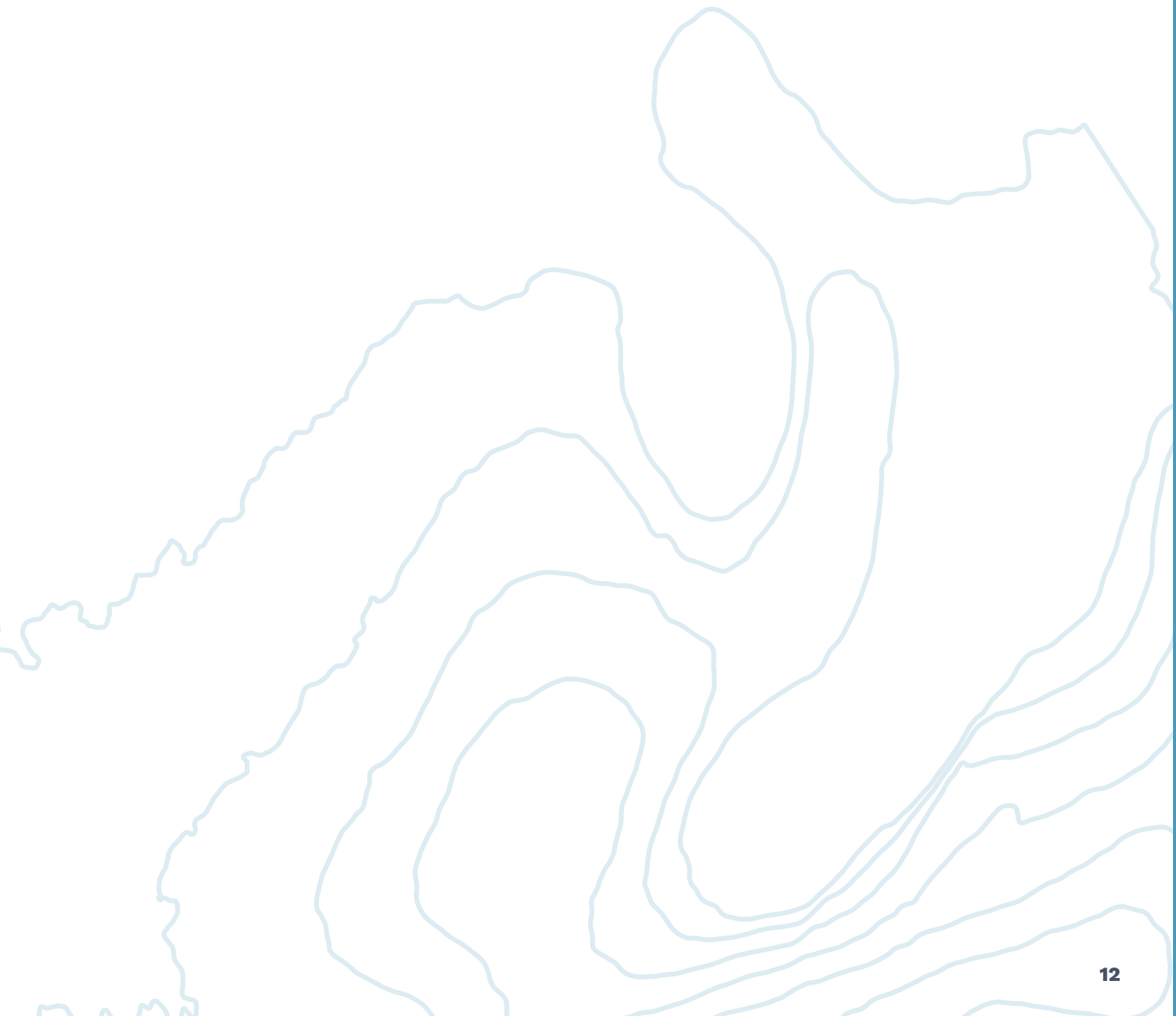
Markante stigninger eller fald i olie- og gaspriserne vil påvirke resultatet for 2025. Med et prisniveau for resten af året på 63 USD pr. tønde for olie og 35 EUR pr. MWh gas forventes et resultat omkring 300 mio. kr.

Efterfølgende begivenheder

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



REGNSKABSPRAKSIS NORDSØFONDEN





Regnskabspraksis

Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøfonden for 2024 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.

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. Herefter 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 forundersøgelse og lagring af CO₂.

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 af olie og gas

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. Forundersøgelsesomkostninger til evaluering af CO₂-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 rentetilleg 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-realiseringsværdi, 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.	2024	2023
1	Nettoomsætning	2.883,2	2.775,0
	Produktionsomkostninger	-1.171,9	-1.244,4
8	Afskrivninger på produktionsanlæg mv.	-468,1	-422,6
	Øvrige indtægter	3,2	0,5
	Bruttoresultat	1.246,4	1.108,5
2	Efterforsknings- og forundersøgelsesomkostninger	-39,4	-53,0
3	Administrationsomkostninger	-30,5	-30,5
	Resultat før finansielle poster	1.176,5	1.025,0
4	Finansielle indtægter	44,1	42,9
5	Finansielle omkostninger	-182,4	-185,6
	Resultat før skat	1.038,2	882,3
6	Skat af årets resultat	-540,6	-486,3
	Årets resultat	497,6	396,0
7	Forslag til resultatdisponering		



Balance 31. december

Aktiver

Note	mio. kr.	2024	2023
8	Materielle anlægsaktiver		
	Produktionsanlæg mv.	6.327,8	1.811,3
	Produktionsanlæg mv. under udførelse	186,8	4.315,8
	Anlægsaktiver i alt	6.514,6	6.127,1
	Lager, råolie og reservedele	212,3	217,6
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra olie- og gassalg	359,6	274,3
	Andre tilgodehavender, inkl. hos operatører	10,7	36,2
	Periodeafgrænsningsposter	225,3	235,7
6	Tilgodehavende skat	30,3	-
6	Udskudt skat	988,2	1.326,5
		1.826,4	2.090,3
	Likvide beholdninger	653,8	961,4
	Omsætningsaktiver i alt	2.480,2	3.051,7
	Aktiver i alt	8.994,8	9.178,8



Balance 31. december

Passiver

Note	mio. kr.	2024	2023
	Egenkapital, jf. nedenfor	3.420,4	3.430,5
	Egenkapital i alt	3.420,4	3.430,5
9	Hensættelse til reetablering	5.200,0	5.199,5
	Hensatte forpligtelser i alt	5.200,0	5.199,5
	Anden gæld, inkl. til operatører	169,8	296,2
6	Skyldig skat	-	39,8
	Periodeafgrænsningsposter	204,6	212,8
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	374,4	548,8
	Forpligtelser i alt	5.574,4	5.748,3
	Passiver i alt	8.994,8	9.178,8

Egenkapitalopgørelse

	Saldo 1. januar	3.430,5	3.034,5
	Årets resultat	497,6	396,0
	Træk på tilsagn, jf. finanslovens § 08.25.02*	92,3	-
	Udbytte betalt til staten	-600,0	-
	Egenkapital 31. december	3.420,4	3.430,5

* Relateret til afholdte fjernelsesomkostninger vedr. Ravn området

10 Eventualforpligtelser, eventualaktiver og andre økonomiske forpligtelser

11 Nærtstående parter og ejerforhold



Pengestrømsopgørelse

Note	mio. kr.	2024	2023
	Resultat før finansielle poster	1.176,5	1.025,0
	Af- og nedskrivninger	468,1	422,6
	Ændring i driftskapital mv.	-168,4	78,6
6	Betalte skatter	-272,4	-621,8
	Renteindbetalinger	37,6	42,9
	Renteudbetalinger	-0,4	-1,5
	Pengestrøm fra driftsaktivitet	1.241,0	945,8
	Investering i materielle anlægsaktiver	-1.035,7	-1.160,6
	Pengestrøm fra investeringsaktivitet	1.035,7	-1.160,6
	Optagelse af statslige genudlån	-	-
	Tilbagebetaling af statslige genudlån	-	-
	Træk på tilsagn, jf. finansloven § 08.25.02	92,3	-
	Udbytte betalt til staten	-600,0	-
	Pengestrøm fra finansieringsaktivitet	-507,7	-
	Årets pengestrømme	-302,4	-214,8
	Likvider 1. januar	961,4	1.182,6
	Kursregulering vedrørende likvider	-5,2	-6,4
	Likvide beholdninger 31. december	653,8	961,4



Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2024	2023
1	Nettoomsætning		
	Nordsøfondens omsætning omfatter fondens andel af olie- og gasproduktion i den danske sektor.		
	Salg af olie	2.345,2	2.259,3
	Salg af gas	538,0	515,7
	Nettoomsætning	2.883,2	2.775,0
2	Efterforsknings- og forundersøgelsesomkostninger		
	Efterforskning, olie og gas	0,8	9,5
	Forundersøgelser, CO ₂ -lagring	38,6	43,5
	Total	39,4	53,0
3	Administrationsomkostninger		
	Nordsøenheden administrerer Nordsøfonden og oppebærer et vederlag herfor. Vederlaget fra Nordsøfonden fastlægges på finansloven og er omkostningsført i fondens regnskab for 2024 med 30,5 mio. kr. (30,5 mio. kr. i 2023). 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 2,9 mio. kr. (1,9 mio. kr. i 2023) og bestyrelsesvederlag 1,2 mio. kr. (1,1 mio. kr. i 2023).		
	Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for udført revision.		
4	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter i bank	37,6	42,9
	Valutakursregulering mv.	6,5	-
	Total	44,1	42,9



Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2024	2023
5	Finansielle omkostninger		
	Renteelement vedrørende reetableringsforpligtigelser	182,0	176,3
	Renteudgifter i joint ventures mv.	0,4	1,5
	Valutakursreguleringer mv.	-	7,8
	Total	182,4	185,6
6	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	265,9	270,8
	Primo regulering, aktuel skat	-48,3	-
	Primo regulering, udskudt skat	48,3	-
	Årets regulering af udskudt skatteaktiv, jf. nedenfor	43,0	-72,0
	Årets regulering af udskudt skattepassiv, jf. nedenfor	247,0	266,3
	Regulering af tidligere års skat	-15,3	21,2
	Årets skat i alt	540,6	486,3
	Der specificeres således:		
	Beregnet kulbrinteselskabsskat	158,5	247,1
	Beregnet kulbrinteskot	107,4	23,7
	Regulering af udskudt kulbrinteselskabsskat	250,9	-195,5
	Regulering af udskudt kulbrinteskot	39,1	389,8
	Regulering af tidligere års skat	-15,3	21,2
	I alt	540,6	486,3



Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	2024	Årets regulering	2023
6	Udskudt skat			
	Aktiv vedr. reetableringsforpligtigelser mv. ^{*)}			
	Kulbrinteselskabsskat	976,6	-16,8	993,4
	Kulbrinteskatt	1.523,4	-26,2	1.549,6
	I alt aktiv	2.500,0	-43,0	2.543,0
	Passiv vedr. forskelsværdier mellem regnskabs- og skattemæssige værdier af anlægsaktiver			
	Kulbrinteselskabsskat	291,9	-334,8	42,9
	Kulbrinteskatt	1.219,9	39,5	-1.259,4
	I alt passiv	-1.511,8	-295,3	-1.216,5
	Netto udskudt skat	988,2	-338,3	1.326,5

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

	2024	2023
Skyldig og tilgodehavende skat		
Saldo 1. januar	39,8	369,6
Skat af årets resultat	265,9	270,8
Betalt skat	-272,4	-621,8
Regulering af tidligere års skat	-63,6	21,2
Saldo 31. december	-30,3	39,8
7 Forslag til resultatdisponering		
Årets resultat	497,6	396,0
Overført resultat (under egenkapital)	497,6	396,0



Noter til årsregnskabet

Note	mio. kr.	Produktions- anlæg mv. under udførelse	Produktions- anlæg mv.	I alt
8	Materielle anlægsaktiver			
	Kostpris 1. januar	4.323,3	28.493,8	32.817,1
	Afgang i året	-7,5	-1.239,4	-1.246,9
	Tilgang i året	338,6	517,0	855,6
	Overførsel	-4.467,6	4.467,6	
	Kostpris 31. december	186,8	32.239,0	32.425,8
	Af- og nedskrivninger 1. januar	7,5	26.682,5	26.690,0
	Afgang i året	-7,5	-1.239,4	-1.246,9
	Periodens afskrivninger	-	468,1	468,1
	Af- og nedskrivninger 31. december	0	25.911,2	25.911,2
	Regnskabsmæssig værdi 31. december	186,8	6.327,8	6.514,6

Note	mio. kr.	2024	2023
9	Hensættelse til reetablering		
	Reetableringsforpligtigelse 1. januar	5.199,5	5.035,7
	Årets afholdte reetableringsomkostninger	-140,1	-4,4
	Årets ændring i nutidsværdi	182,0	176,3
	Regulering af forpligtelse*)	-41,4	-8,1
	Reetableringsforpligtelse 31. december	5.200,0	5.199,5

*) Regulering i 2023 og 2024 som følge af dels ændret skøn over omkostninger til reetablering samt tilgang af nye anlæg.

Af den samlede forpligtelse forventes 0,0 mia. kr. (0,1 mia. kr. i 2023) at forfalde indenfor de kommende 12 måneder, 1,9 mia. kr. (2,0 mia. kr. i 2023) at forfalde om 2-5 år, mens den resterende del forventes at forfalde om mere end 5 år.



Noter til årsregnskabet

Note

10

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 CO₂ 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 transporterer 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 nedsættelse af tariffen.

11

Nærtstående parter og ejerforhold

Nordsøfonden er en offentlig fond til varetagelse af statens deltagelse i kulbrintelicenser samt i licenser til lagring af CO₂. 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 2024 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 2024 samt resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024.

Det er ligeledes vores opfattelse, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillin-

ger, 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 11. april 2025

Lene Borch Frøtlund
Direktør, Nordsøenheden

Nordsøenhedens bestyrelse

Povl Christian Lütken Frigast
Formand

Signe Thustrup Kreiner
Næstformand

Charlotte Strand

Christian Herskind Jørgensen

Henrik Dam Kristensen

Karen Dyrskjød Boesen

Mads Bo Keis Andersen



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 2024 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024, 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 revisors 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, 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 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 11. april 2025

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33 77 12 31

Kim Danstrup
Statsautoriseret revisor
mne32201



Revisionspåtegninger

Den uafhængige revisors påtegning

Til erhvervsministeren

Revisionspåtegning på årsregnskabet

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøfonden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024, 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 2024 samt af resultatet af Nordsøfondens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024 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. lovebekendtgørelse 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 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 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.



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 driften af Nordsøfonden og forvaltningen af de midler, der er omfattet af årsregnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

Vi har ved revisionen af årsregnskabet iagttaget vores forpligtelser efter standarderne for offentlig revision. Dette indebærer, at vi har vurderet, om

der er risiko for væsentlige regelbrud i de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, eller risiko for væsentlige forvaltningsmangler i de systemer og processer, som ledelsen har etableret. Vores risikovurdering har ikke givet os anledning til at gennemføre juridisk-kritiske revisioner af bestemte dispositioner eller forvaltningsrevisioner af bestemte systemer eller processer i tilknytning til årsregnskabet for regnskabsåret 2024. Da vi alene har foretaget en risikovurdering, kan vi ikke udtale os med sikkerhed om, at der ikke kan være væsentlige regelbrud i de dispositioner, der er omfattet af regnskabet, eller væsentlige forvaltningsmangler i de systemer og processer, som ledelsen har etableret.

København, den 11. april 2025

Rigsrevisionen
CVR-nr. 77 80 61 13

Marie Katrine Bisgaard Lindeløv
Kontorchef

Jens Petersen
Chefonsulent



LICENSER OG KORT NORDSØFONDEN





Olie- og gaslicenser med deltagelse af Nordsøfonden

Marts 2025

Licens		Tildeling	Partnere
1/62	DUC	1962/2012	TotalEnergies - Operatør BlueNord
5/06*	Ravn, Hibonite	2006	Wintershall Noordzee - Operatør
4/98 3/09	Solsort Unit	1998/2009	INEOS - Operatør Danoil
1/06	Finke	2006	INEOS - Operatør
8/06b	Area B	2006	TotalEnergies - Operatør BlueNord
2/16*	Greater Ravn	2016	Wintershall Noordzee - Operatør

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

* Licenserne er under tilbagelevering



CO₂-lagringslicenser med deltagelse af Nordsøfonden

Marts 2025

Licens		Tildeling	Partnere
C2023-01	Iris	2023	INEOS - Operatør Harbour Energy
C2023-02	Harald	2023	TotalEnergies - Operatør
C2023-03	Dagny	2023	TotalEnergies - Operatør
C2024-01	Greenstore	2024	Harbour Energy - Operatør INEOS
C2024-02	Ruby	2024	CarbonCuts (BlueNord) - Operatør
C2024-03	CO ₂ Storage Kalundborg	2024	Equinor - Operatør Ørsted

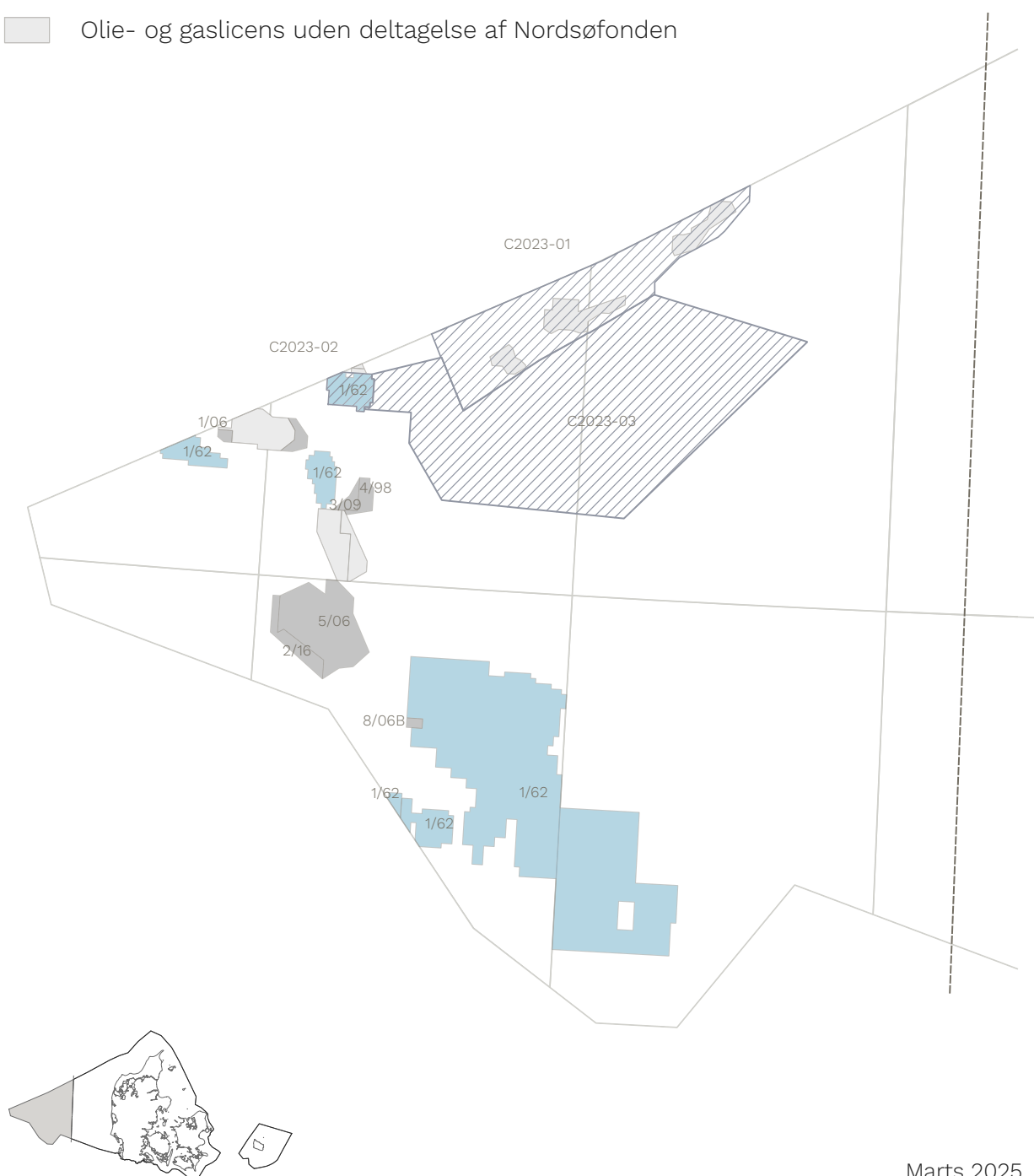
Nordsøfonden deltager med 20 procent i alle licenser. Flere detaljer om licenserne kan findes på nordsoefonden.dk/CO2-lagringslicenser



Kort over offshorelicenser

-  CO₂-lagringslicens med deltagelse af Nordsøfonden
-  Eneretsbevillingen med deltagelse af Nordsøfonden i DUC
-  Olie- og gaslicens med deltagelse af Nordsøfonden
-  Olie- og gaslicens uden deltagelse af Nordsøfonden

6°15' Ø



Marts 2025



Kort over onshorelicenser

 CO₂-lagringslicens med deltagelse af Nordsøfonden



Marts 2025



ÅRSRAPPORT 2024

NORDSØENHEDEN





INDHOLD

NORDSØENHEDEN

Oplysninger om Nordsøenheden	40
Ledelsesberetning	41
Nordsøenhedens bestyrelse	42
Regnskabspraksis	44
Regnskab	46
Ledelsespåtegning	53
Revisionspåtegninger	54



Oplysninger om Nordsøenheden

Nordsøenheden (selvstændig offentlig virksomhed)

Sankt Kjelds Plads 11

2100 København Ø

Telefon: 72 26 57 50

Hjemmeside: www.nordsoeenheden.dk

CVR-nr: 31 41 22 42

Hjemstedskommune: København

Regnskabsperiode: 1. januar 2024 - 31. december 2024, 11. regnskabsår

Direktion: Lene Borch Frøtlund

Bestyrelse: Povl Christian Lütken Frigast (formand)
Signe Thustrup Kreiner (næstformand)
Charlotte Strand
Christian Herskind Jørgensen
Henrik Dam Kristensen
Karen Dyrskjød Boesen
Mads Bo Keis Andersen

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

Bestyrelsen har i 2024 afholdt fire ordinære bestyrelsesmøder og to ekstraordinære bestyrelsesmøder.

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 i 2024 lagt en stor indsats i arbejdet vedrørende idriftsættelse af Tyra feltets anlæg og arbejdet med de nye licenser til CO₂-lagring.

Nordsøenhedens resultat for 2024 blev et underskud på 387 t.kr. mod et overskud på 2.771 t.kr. i 2023.

Forventninger til 2025

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

Nordsøenhedens ressourcer vil især blive anvendt til arbejdet med at igangsætte aktiviteter i DUC med henblik på at øge produktionen, primært for at bidrage til forsyningen af gas.

Nordsøfonden deltager i alle licenser til CO₂-lagring og har fokus på at sikre videndeling samt skabe fremdrift i licenserne. Sideløbende arbejder Nordsøfonden på at udvikle CCS 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



Christian Frigast

Formand

Udpeget maj 2024 for en 2-årig periode

Uafhængig

Bestyrelsesformand, Axcel Management, Erhvervslivets Tænketaank, Aktive Ejere og Bestyrelsesforeningen

Næstformand, Pandora og PostNord

Bestyrelsesmedlem, Danish Ship Finance og CBS Executive Fonden



Signe Thustrup Kreiner

Næstformand

Udpeget maj 2024 for en 2-årig periode

Uafhængig

CCO SME, Danmarks Eksport- og Investeringsfond (EIFO)



Charlotte Strand

Bestyrelsesmedlem

Udpeget maj 2024 for en 2-årig periode

Uafhængig

Bestyrelsesmedlem, Faerch A/S, Per Aarslef A/S, Lakrids by Bülow, Aibel AB og Reventus Power Ltd.
Advisory Board medlem, North Star Shipping LTD



Christian Herskind

Bestyrelsesmedlem

Gendudpeget maj 2024 for en 2-årig periode

Uafhængig

Bestyrelsesformand, Taulov Dryport A/S, Fonden Amager Bakke, Labflex A/S og Associated Danish Ports A/S

Bestyrelsesmedlem, SKAKO A/S, SKAKO Vibration A/S, SKAKO Vibration Holding A/S og LM|Pihl A/S



Henrik Dam Kristensen

Bestyrelsesmedlem

Genudpeget maj 2024 for en 2-årig periode

Uafhængig

Bestyrelsesformand, Interforce

Bestyrelsesmedlem, Axcelfuture, OMT og
Grindsted Gymnasium og Erhvervsskole

Medlem, Sydslesvigudvalget



Karen Dyrskjød Boesen

Bestyrelsesmedlem

Udpeget juni 2024 for en 2-årig periode

Uafhængig

CFO, DFDS A/S

Bestyrelsesmedlem, GreenHydrogenSystems



Mads Andersen

Bestyrelsesmedlem

Genudpeget maj 2024 for en 2-årig periode

Uafhængig

Formand, 3F Industri

Bestyrelsesformand, Industriens Pension

Næstformand, CO-industri



Regnskabspraksis

Regnskabsgrundlag

Årsrapporten for Nordsøenheden for 2024 er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse B.

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til tidligere år

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 ba-

lancedagen, 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.	2024	2023
	Administrationsvederlag	30.500	30.500
	Andre driftsindtægter	-	-
	Indtægter i alt	30.500	30.500
	Administrationsomkostninger	31.988	-28.693
	Resultat før finansielle poster	-1.488	1.807
1	Finansielle indtægter	1.101	964
2	Finansielle omkostninger	0	0
	Årets resultat	-387	2.771
3	Forslag til resultatdisponering		



Balance 31. december

Aktiver

Note	t. kr.	2024	2023
4	Materielle anlægsaktiviteter		
	Indretning, lejede lokaler	1.282	1.618
	Materielle anlægsaktiviteter i alt	1.282	1.618
	Tilgodehavender		
	Andre tilgodehavender	895	1.034
	Periodeafgrænsningsposter	1.138	1.137
	Tilgodehavender i alt	2.033	2.171
	Likvide beholdninger	22.359	21.517
	Omsætningsaktiver i alt	24.392	23.688
	Aktiver i alt	25.674	25.306



Balance 31. december

Passiver

Note	t. kr.	2024	2023
	Egenkapital	20.769	21.156
5	Egenkapital i alt	20.769	21.156
	Gæld		
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	1.624	2.080
6	Anden gæld	3.281	2.070
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	4.905	4.150
	Gældsforpligtelser i alt	4.905	4.150
	Passiver i alt	25.674	25.306

7 Medarbejderforhold

8 Nærtstående parter og ejerforhold



Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2024	2023
1	Finansielle indtægter		
	Renteindtægter	1.101	951
	Valutakursregulering mv.	0	13
	Total	1.101	964
2	Finansielle omkostninger		
	Renteudgifter	0	0
	Total	0	0
3	Forslag til resultatdisponering		
	Årets resultat	-387	2.771
	Overført resultat (under egenkapital)	-387	2.771

Note	t. kr.	Indretning, lejede lokaler
4	Materielle anlægsaktiver	
	Kostpris 1. januar	1.673
	Tilgang i året	0
	Kostpris 31. december	1.673
	Af- og nedskrivninger 1. januar	56
	Periodens afskrivninger	335
	Af- og nedskrivninger 31. december	391
	Regnskabsmæssig værdi 31. december	1.282



Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2024	2023
5	Egenkapital (overført resultat)		
	Egenkapital 1. januar	21.156	18.384
	Årets resultat	-387	2.771
	Egenkapital 31. december	20.769	21.156
6	Anden gæld		
	Feriepengeforpligtigelse	936	616
	Andet	2.345	1.454
	Anden gæld i alt	3.281	2.070



Noter til årsregnskabet

Note	t. kr.	2024	2023
7	Medarbejderforhold		
	Antal ansatte har i 2024 gennemsnitligt udgjort 16 personer (16 personer i 2023)		
	De samlede personaleomkostninger er indregnet under administrationsomkostninger og udgør:		
	Løn og gager	14.757	12.907
	Pension	2.328	2.133
	Lønrefusioner m.m.	-132	-151
	I alt	16.953	14.888
	Af ovenstående udgjorde løn og vederlag til direktionen	2.932	1.854
	Herudover udgør vederlag til bestyrelsen:		
	Henrik Normann - formand (10/2014-5/2024)	154	370
	Christian Frigast (12/2023 - formand 5/2024)	271	5
	Karsten Knudsen - næstformand (10/2014-5/2024)	66	160
	Signe Thustrup Kreiner (5/2022 - næstformand 5/2024)	148	132
	Barbara Plucnar Jensen (7/2020-5/2023)	-	49
	Charlotte Strand (5/2024)	77	-
	Christian Herskind (10/2014)	132	132
	Henrik Dam Kristensen (5/2023)	132	83
	Henrik Sass Larsen (7/2020-5/2023)	-	49
	Karen Dyrskjød Boesen (6/2024)	66	-
	Mads Andersen (10/2014)	132	132
	I alt	1.178	1.113



Noter til årsregnskabet

Note

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 2024 for Nordsøenheden.

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

Årsregnskabet giver efter vores opfattelse et retvisende billede af Nordsøenhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 samt resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024.

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 11. april 2025

Lene Borch Frøtlund
Direktør, Nordsøenheden

Nordsøenhedens bestyrelse

Povl Christian Lütken Frigast
Formand

Signe Thustrup Kreiner
Næstformand

Charlotte Strand

Christian Herskind Jørgensen

Henrik Dam Kristensen

Karen Dyrskjød Boesen

Mads Bo Keis Andersen



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 2024 samt af resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøenheden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024, der omfatter resultatopgørelse, balance og noter, herunder anvendt regnskabspraksis ("regnskab-
et").

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 revisors 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, 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 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 11. april 2025

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33 77 12 31

Kim Danstrup
Statsautoriseret revisor
mne32201



Revisionspåtegninger

Den uafhængige revisors påtegning

Til erhvervsministeren

Revisionspåtegning på årsregnskabet

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Nordsøenheden for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024, 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 2024 samt af resultatet af Nordsøenhedens aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024 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. lovebekendtgørelse 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.

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



driften af Nordsøenheden og forvaltningen af de midler, 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 i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. Dette indebærer, at vi vurderer risikoen for, at der er væsentlige regelbrud i de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, eller væsentlige forvaltningsmangler i de systemer og processer, som ledelsen har etableret. På grundlag af risikovurderingen fastlægger vi de afgrænsede emner, som vi skal udføre juridisk-kritisk revision eller forvaltningsrevision af.

Ved en juridisk-kritisk revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed, om de dispositioner, der er omfattet af det udvalgte emne, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ved en forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed,

om de systemer, processer eller dispositioner, der er omfattet af det udvalgte emne, understøtter skyldige økonomiske hensyn ved driften af Nordsøenheden og forvaltningen af de midler, der er omfattet af årsregnskabet.

Vores revision af hvert udvalgt emne tager sigte på at opnå tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis som grundlag for en konklusion med høj grad af sikkerhed om det pågældende emne. Ved en revision kan der ikke opnås fuldstændig sikkerhed for at opdage alle regelbrud eller forvaltningsmangler. Da vi alene har udført juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af de udvalgte emner, kan vi ikke udtale os med sikkerhed om, at der ikke kan være væsentlige regelbrud eller væsentlige forvaltningsmangler på områder, der falder uden for de udvalgte emner.

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 11. april 2025

Rigsrevisionen
CVR-nr. 77 80 61 13

Marie Katrine Bisgaard Lindeløv
Kontorchef

Jens Petersen
Chefkonsulent

An aerial photograph of an offshore oil platform under construction in the North Sea. The platform is a complex steel structure with multiple levels and a large crane. Several support vessels are present: a large supply ship with the name 'HAVEN' on its side, a tugboat, and a smaller service vessel. The water is dark and choppy, and the sky is overcast. The text 'Nordsøfonden skal sikre værdiskabelse fra den danske undergrund' is overlaid in white on the right side of the image.

Nordsøfonden skal sikre værdiskabelse fra den danske undergrund

