



OLJEDIREKTORATET

ÅRSRAPPORT 2022

Innholdsfortegnelse

Del I Leders beretning	1
Del II Introduksjon til virksomheten og hovedtall	4
Ressursbruk	6
Nøkkeltall for Oljedirektoratet	7
Nøkkeltall for ordinært driftsbudsjett	7
Fakta og prognoser for petroleumsvirksomheten	7
Del III Årets aktiviteter og resultater	12
Særskilte prioriteringer	13
Delmål: Rasjonell og helhetlig arealforvaltning, tildeling av attraktivt leteareal og langsiktig ressurstilgang	14
Delmål: Arbeide for samfunnsøkonomisk lønnsom utvinning av petroleum gjennom forsvarlig og effektiv leting, utbygging og drift	16
Delmål: Effektivt innhente, forvalte, gjøre tilgjengelig og formidle data, analyser og kunnskap om norsk kontinentalsokkel	23
Delmål: Legge til rette for undersøkelse og utvinning av mineralforekomster på kontinentalsokkelen	26
Delmål: Legge til rette for sikker lagring av CO ₂	28
Andre oppgaver	28
Internasjonale aktiviteter	28
Del IV Styring og kontroll i virksomheten	30
Styring og kontroll	31
Verdivurdering	31
Risikovurderinger	31
Sikkerhet og beredskap	31
Effektiv ressursbruk gjennom forbedring og fornying	32
Arbeid for å fremme likestilling og hindre diskriminering	32
Bruk av konsulentttjenester	33
Læringer	33
Energisparing	33
Del V Vurdering av framtidsutsikter	34
Del VI Årsregnskap	37
Ledelseskommentar	38
Oppstilling av bevilgningsrapportering med noter	40
Oppstilling av virksomhetsregnskap med noter	42
Prosjektregnskap	46
Særskilte regnskapsoversikter	47



Del I Leders beretning

Energiåret 2022 var dominert av den energiknappheten som oppsto i Europa ved bortfallet av russisk gass som følge av krigen i Ukraina. Dette dystre bakteppet påvirket petroleumssektoren i Norge i betydelig grad på flere måter. Et tegn på dette var militær beskyttelse både til lands og til havs av installasjoner og infrastruktur knyttet til petroleumsvirksomheten. Et annet var prisoppgangen for olje og i særdeleshet gass. Som følge av prisoppgangen og høy og stabil produksjon var eksportverdien av olje og gass tre ganger høyere i fjor enn nivået den har vært på gjennom det siste tiåret.

Energikrisen gjorde norsk gassproduksjon enda viktigere for europeisk energisikkerhet. Med tilrettelegging fra myndighetene la gassprodusentene på norsk sokkel derfor ned en stor innsats for å levere så mye gass som mulig til Europa. I tillegg ble Snøhvit-feltet startet opp etter en lengre nedstengning. Til sammen resulterte dette i en økt produksjon på 9 milliarder standard kubikkmeter (Sm³) gass. Til sammenligning tilsvarer dette om lag 1/3 av forbruket til alle tyske husholdninger.

Samtidig ble det levert mange investeringsbeslutninger om nye prosjekter. Myndighetene tok imot 13 planer for nye feltutbygginger i 2022, og flere planer for prosjekter som vil øke utvinningen nær eksisterende felt eller gi forlenget levetid. Det ble også tatt beslutninger om store investeringer på eksisterende felt. Oljedirektoratet (OD) har fulgt disse prosjektene tett over lang tid og har bidratt med innspill og forventninger til selskapene på tidligere beslutningspunkt. Vi ser at disse forventningene i stor grad er oppfylt når investeringsbeslutningene blir tatt.

Ifølge tall fra rettighetshaverne innebærer disse prosjektene til sammen investeringer på om lag 300 milliarder kroner, og en samlet nåverdi på over 200 milliarder kroner. Prosjektene gir en samlet reservetilvekst på om lag 250 millioner Sm³ oljeekvivalenter, hvorav halvparten er gass. Flere av utbyggingene etablerer ny infrastruktur for produksjon og transport av olje og gass. Prosjekter under utbygging vil bidra til at den samlede produksjonen av olje og gass vil øke noe de nærmeste årene. Samtidig går utslippene av klimagasser fra næringen ned. Dette skyldes i stor grad at nye felt blir forsynt med kraft fra land.

Leteaktiviteten var fortsatt på et høyt nivå i 2022, men ressurstilveksten var noe lavere enn i de tre foregående årene. Deler av dette kan forklares ved at selskapene boret flere brønner med lavere funnsannsynlighet og større usikkerhet. Dette er imidlertid viktig for at vi skal få realisert mest mulig av ressurspotensialet på sokkelen. Kunnskap fra en tørr brønn kan være nøkkelen til neste funn.

Det er fortsatt store gjenværende uoppdagede ressurser på norsk sokkel, og i OD sine databaser er det identifisert 1200 mulige letemål som er rapportert inn av selskapene. Dette legger grunnlag for fortsatt høy leteaktivitet i årene framover. Da er det godt å konstatere at det fortsatt er stor interesse for nytt areal på sokkelen i de årlige TFO-rundene.

Men det er også store gjenværende ressurser i felt og funn som kan gi grunnlag for langsiktig og lønnsom aktivitet. Norsk sokkel har en unik infrastruktur med innretninger og rørledninger som gjør det mulig å utvikle selv mindre funn til en relativ lav kostnad og med lave utslipp. I årene framover blir det viktig at næringen viser vilje til å utvikle disse ressursene fram mot beslutninger om utbygging.

Realiseringen av Langskip-prosjektet har bidratt til at det er en økende interesse for å etablere verdikjeder innenfor fangst, transport og lagring av CO₂. Det er også en økende erkjennelse i Europa av at karbonfangst og lagring er et nødvendig virkemiddel i et klimaperspektiv. Norske myndigheter har gjennom grundig kartlegging vist at norsk sokkel har betydelig kapasitet for sikker lagring. Dette har resultert i stor interesse for areal til injeksjon og lagring av CO₂, og myndighetene tildelte tre nye tillatelser i 2022.

Mineralvirksomhet på havbunnen på norsk kontinental sokkel kan bidra til å sikre framtidig forsyning av viktige metaller i overgangen til lavutslippssamfunnet. Også i 2022 ble det lagt ned en stor innsats for å øke kunnskapsgrunnlaget om mineraler på havbunnen. OD har analysert data som er samlet inn fra vitenskapelige og egne undersøkelser over en tiårsperiode og konsolidert denne kunnskapen i en ressursvurdering. Samtidig har OD bistått Olje- og energidepartementet (OED) med konsekvensutredningen i forbindelse med åpningsprosessen for undersøkelse og utvinning av havbunnsmineraler.

I arbeidet med CO₂-lagring og havbunnsmineraler tar vi med oss den gode erfaringen fra hvordan vi stegvis og basert på kunnskap har bygget opp industrien rundt olje- og gassressursene på sokkelen.

I 2022 begynte OD arbeidet med å utføre grunnundersøkelser som grunnlag for installering av vindturbiner i områdene som er åpnet for søknader om fornybar energiproduksjon. Dette arbeidet fortsetter i 2023.

Etter hvert som det blir flere næringer som ønsker å ta i bruk arealene til havs, blir det viktig med god sameksistens mellom ulike interessenter for å få til god arealforvaltning av havområdene. I OD legger vi stor vekt på å ha en god dialog med berørte parter og interessenter for å bidra til at aktiviteten på sokkelen bidrar til størst mulig samlet verdiskaping.

Internt i OD legges det ned betydelig innsats i digital omstilling, effektivisering og forbedring. Dette innebærer også nye måter å jobbe på. Dette er et arbeid som går over flere år, men som er nødvendig for å sikre at vi får levert på en stadig økende oppdragsmengde med de ressursene vi har til rådighet. OD har som de fleste offentlige virksomheter fått strammere økonomiske rammer de siste årene, men vi har klart å løse oppgavene våre blant annet på grunn av vår fleksible organisasjon. Den høye aktiviteten i bransjen har resultert i flere oppsigelser enn normalt, men vi har lyktes med erstatningsrekruttering av mange dyktige medarbeidere. Det var også var mange som gikk av med pensjon, så det var en netto nedgang i antall ansatte ved utgangen av året.

Vi står i en mer uforutsigbar sikkerhetspolitisk situasjon enn vi har gjort på mange år, og vi må forvente at dette vedvarer. Dette har også satt sitt preg på arbeidet i OD, som for mange andre i denne sektoren. Vi har hatt økt oppmerksomhet rundt sikkerhet og beskyttelse mot stadig mer sofistikerte, sammensatte trusler. Petroleumsvirksomheten må antas å være av særlig interesse for statlige trusselaktører. Dette vil kreve kontinuerlig høy grad av beredskap og årvåkenhet framover.

I 2022 fikk vi demonstrert Norges betydning som sikker og stabil energileverandør til Europa. Nye investeringer og fortsatt innsats innenfor leting, utvikling av funn og videreutvikling av felt vil kunne bidra til at Norge forblir en sikker og stabil energileverandør også på lengre sikt.



Stavanger, 15. mars 2023

A handwritten signature in dark ink, reading 'Torgeir Stordal'.

Torgeir Stordal
oljedirektør



Del II

Introduksjon til virksomheten og hovedtall

Oljedirektoratet (OD) er et statlig fagdirektorat som ble opprettet i 1972. Vi har hovedkontor i Stavanger og et kontor i Harstad. OD har en sentral rolle i forvaltningen av olje- og gassressursene på norsk kontinentalsokkel og er et viktig rådgivende organ for Olje- og energidepartementet (OED).

I petroleumsvirksomheten blir det tatt mange beslutninger som får store konsekvenser for samfunnet. For å forvalte ressursene godt og sikre videre verdiskaping er det viktig å ha en effektiv og forutsigbar forvaltning som har kompetanse til både å forstå og kunne utfordre beslutninger som tas i virksomheten. I norsk olje- og gassforvaltning er det OD som i første rekke besitter den nødvendige petroleumsfaglige kunnskapen.

Våre viktigste ansvarsområder:

- Utøve forvaltningsmyndighet i forbindelse med tildeling av areal, undersøkelser etter og utvinning av petroleumsforkomster

- Følge opp utvinningstillatelser i alle faser, fra tildeling til avslutning, og være en aktiv pådriver for å utvinne alle lønnsomme ressurser og skape størst mulig verdier for samfunnet.
- Ha et nasjonalt ansvar for forvaltning av data fra petroleumsvirksomheten, og ha oversikt over og formidle data, analyser og faktagrunnlag.
- Legge til rette for undersøkelse og utvinning av mineralforekomster på kontinentalsokkelen.
- Følge opp nye og pågående CO₂-lagringsprosjekter og gi anbefaling til OED om områder som kan egne seg for lagring.
- Føre måleteknisk tilsyn og kreve inn avgifter fra petroleumsvirksomheten.
- Sammen med OED ha beredskapsansvar for forsyningssikkerhet.
- Fastsette forskrifter og fatte vedtak i henhold til regelverket for petroleumsvirksomheten.



Oljedirektoratets ledelse per 31.desember 2022

Vi er en fleksibel kompetanseorganisasjon og skiller oss noe fra den mer tradisjonelle strukturen i statsforvaltningen. Vi har ingen seksjoner eller avdelinger, men organiserer arbeidet i lag med egne mandater. Slike lag – eller arbeidsfellesskap – opprettes og legges ned etter behov.

De siste årene har vi gjennomført en utviklingsprosess for å tilpasse organisasjonsstrukturen til nye krav og utfordringer. Hovedmålet med dette arbeidet har vært å videreutvikle OD til å bli til et enda mer framtidsrettet, effektivt og fleksibelt direktorat.

Ressursbruk

Diagrammet under viser anslått ressursbruk i OD i 2022 som andel av totalt antall egne ansatte fordelt på delmål og oppgaver i tildelingsbrevet. Egenforvaltning er fordelt proratarisk på de ulike kategoriene.

Ressursbruk knyttet til arealforvaltning, samfunnsøkonomisk lønnsom utvinning, formidling av kunnskap, havbunnsmineraler og CO₂ fordeler seg som følger:

- Over 50 prosent av innsatsen fordeler seg på delmålet "Arbeide for samfunnsøkonomisk lønnsom utvinning av petroleum gjennom forsvarlig og effektiv leting, utbygging og drift".
- Om lag 20 prosent av ressursene går til delmålet "Effektivt innhente, forvalte, gjøre tilgjengelig og formidle data, analyser og kunnskap om norsk kontinentalsokkel".
- Om lag 15 prosent av ressursene fordeler seg på delmålet «Rasjonell og helhetlig arealforvaltning, tildeling av attraktivt leteareal og langsiktig ressurstilgang».
- Delmålet "Legge til rette for undersøkelse og utvinning av mineralforekomster på kontinentalsokkelen" og delmålet "Legge til rette for sikker lagring av CO₂" utgjør ennå en liten andel av ressursbruken.

Hovedtyngden av ressurser brukes til oppfølging og pådriv i forbindelse med tildelte utvinnings-tillatelser, mens det resterende fordeler seg på forvaltning og formidling av data og aktivitet innen arealforvaltning og tildeling av leteareal.

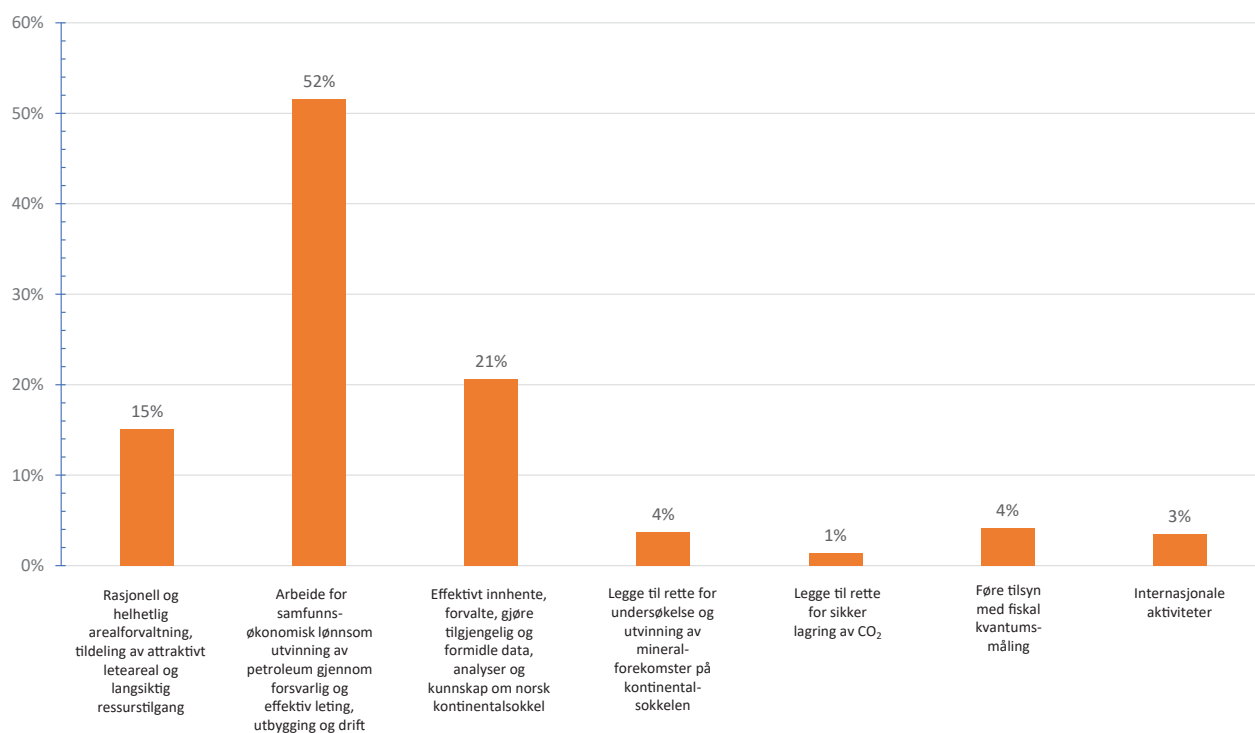


Fig. 1. Ressursbruk i OD i 2022 (andel av total)

Nøkkeltall for Oljedirektoratet

	2018	2019	2020	2021	2022
Antall ansatte per 31.12.	219	224	221	216	197
Avtalte årsverk	221,5	215,2	216,0	215,0	203,0
Utførte årsverk	204,6	199,9	200,4	197,4	187,8
Samlet tildeling post 01-29	465 721 999	510 254 000	542 340 000	476 681 000	525 360 000
Utnyttelsesgrad post 01-29	97 %	101 %	94 %	92 %	93 %
Driftsutgifter	451 793 692	516 550 869	512 005 772	439 389 910	486 893 340
Lønnsutgifter per utførte årsverk	1 095 021	1 145 063	1 143 642	1 162 843	1 232 883
Reiser og diett per utførte årsverk	90 409	89 973	20 312	12 221	44 312
Utgifter til lokaler per kvadratmeter	2 064	2 153	2 254	2 299	2 318
Utgifter til lokaler per utførte årsverk	176 300	188 307	196 634	203 567	215 792
Totalt areal per utførte årsverk (kvadratmeter)	85,4	87,4	87,2	88,5	93,1
Areal ekskl. spesialformål per utførte årsverk (kvadratmeter)	48,2	49,4	49,3	50,0	52,6

Nøkkeltall for ordinært driftsbudsjett

	2018	2019	2020	2021	2022
Tildeling kapittel 1810 post 01	317 778 999	321 500 000	315 829 000	320 831 000	336 879 000
Regnskap kapittel 1810 post 01	309 806 511	318 469 650	314 601 754	308 845 240	333 571 042
Driftsutgifter per utført årsverk	1 514 132	1 593 065	1 570 026	1 564 249	1 776 298
Lønnsandel av driftsutgifter	65 %	65 %	68 %	70 %	65 %
Konsulentandel av driftsutgifter	11 %	14 %	11 %	12 %	8 %
IKT-utgifter	34 239 623	44 339 310	41 194 242	35 982 542	47 101 912
IKT-utgifter per årsverk	167 341	221 796	205 581	182 245	250 822

Fakta og prognoser for petroleumsvirksomheten

OD skal ha oversikt over ressurspotensialet på sokkelen. Hvert år utarbeider vi et ressursregnskap som inkluderer ressurser som er produsert og solgt, ressurser som er planlagt å produsere og et estimat over uoppdagede ressurser.

Totalt 8,2 milliarder standard kubikkmeter (Sm³) oljeekvivalenter ¹ (o.e.) er solgt og levert siden produksjonen begynte i 1971. Vi anslår at det er 7,5 milliarder Sm³ o.e. gjenværende ressurser. Av dette er 3,8 milliarder Sm³ o.e., eller 5 prosent, påviste ressurser. Estimatet for ressurser som ikke er påvist er på 3,8 milliarder Sm³ o.e.

Fig. 3 viser økning i produksjonen fram mot 2025. Økningen skyldes i hovedsak produksjonen fra Johan Sverdrup, men også at flere felt er satt i produksjon, og at det er blitt gjennomført omfattende tiltak for økt utvinning fra eksisterende felt. Figuren viser at Norge i mange år har vært en større leverandør av gass enn av olje. Med Johan Sverdrup og andre felt som settes i produksjon øker oljeandelen.

Gjennom 50 år er det produsert og solgt rundt 52 prosent av det som antas å eksistere av utvinnbare ressurser i petroleumsføremønstre på norsk sokkel. Dette tilsier at det også de neste 50 årene er potensial for et høyt aktivitetsnivå på sokkelen.

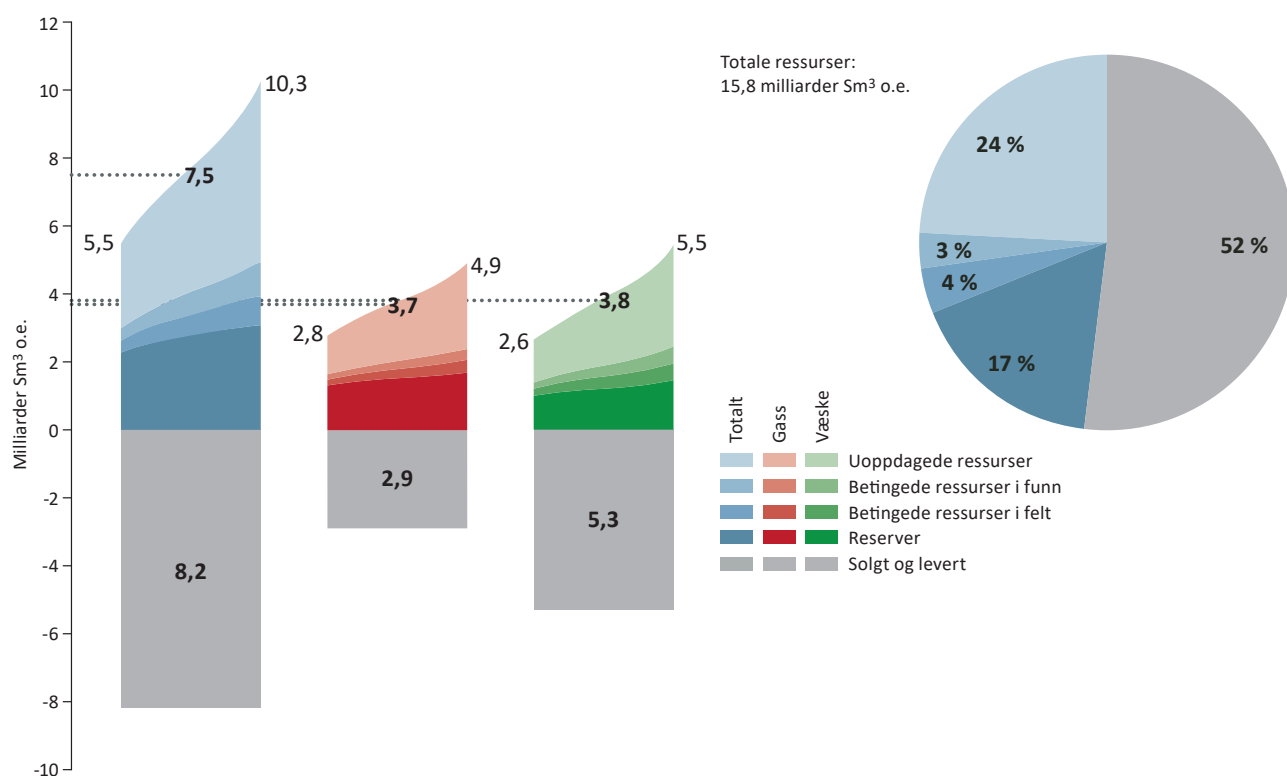


Fig. 2. Petroleumssressurser og usikkerhet i estimatene per 31.12.2022

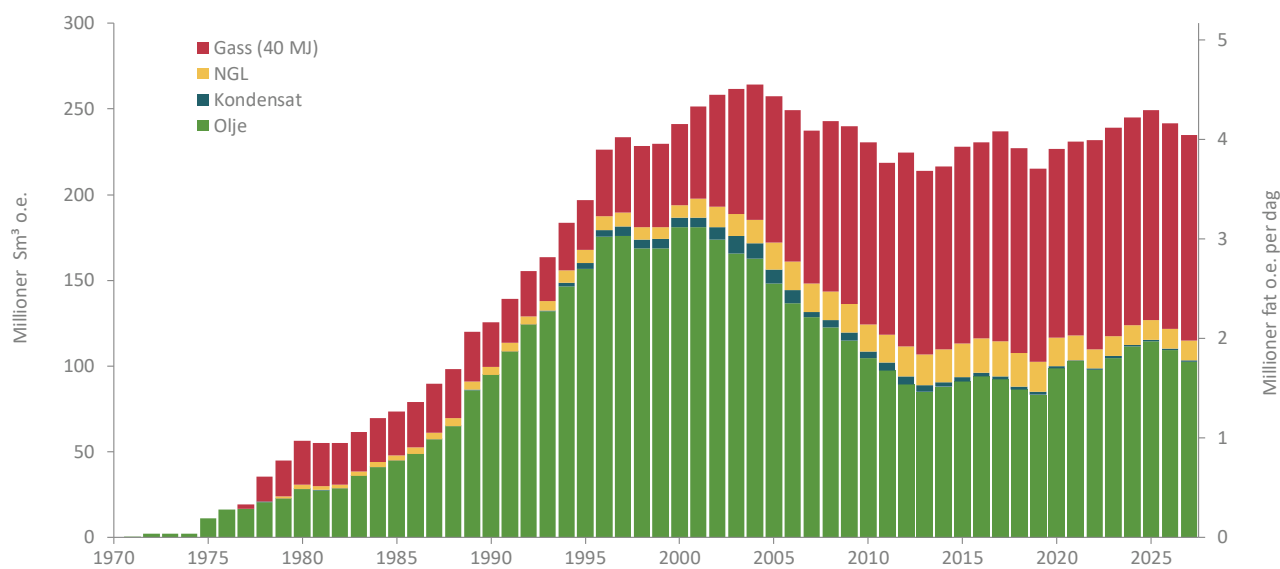


Fig. 3. Historisk produksjon fra norsk sokkel med prognose til 2027

Fig. 4 viser at produksjonen kommer til å stige fram mot 2025, før den avtar svakt. Uten nye funn som blir bygd ut eller større investeringer på eksisterende felt, vil produksjonen fra norsk sokkel falle. Som følge av høy utbyggingsaktivitet de siste årene er det ventet at produksjonen vil øke de nærmeste årene. De nye feltene som kommer i drift kompenserer på kort sikt for lavere produksjon fra aldrende felt. Produksjonsnivået på lengre sikt er usikkert. Det avhenger blant annet av hvilke tiltak som blir gjennomført på feltene, funn som blir besluttet utbygd og når de kommer i produksjon. Nye funn, hvor store de er og hvordan og når de bygges ut vil også påvirke produksjonsnivået på lengre sikt.

For å opprettholde produksjonsnivået er det viktig at myndighetene legger til rette for leting, at OD er en pådriver for at funn blir bygd ut og at selskapene iverksetter tiltak for å øke utvinningen fra feltene.

Aktiviteten på sokkelen har økt betydelig de siste 20 årene. Fig. 5 viser antallet utvinningstillatelser per år i ulike faser. Dette er et resultat av tildelinger i de ulike konsesjonsrundene. OD følger opp alle utvinningstillatelser, fra de blir tildelt, gjennom leting, funn, utbygging og produksjon. Det har vært en liten nedgang i antall aktive utvinningstillatelser de siste tre årene, men antallet er fortsatt høyt.

Ved årsskiftet 2022/2023 var det 93 felt i produksjon på sokkelen. Som det går fram av Fig. 6, har antallet produserende felt hatt en jevn økning. ODs mål er å bidra til at det skapes størst mulig verdier for samfunnet fra petroleumsvirksomheten, derfor er det avgjørende at vi har kompetanse og kapasitet til å følge opp selskapenes arbeid med utvinning fra feltene.

OD legger ned et betydelig arbeid og har tett dialog med rettighetshaverne fram mot innlevering av en plan for utbygging og drift (PUD). Dette arbeidet er beskrevet nærmere i kapittelet *Delmål: Arbeide for samfunnsøkonomisk lønnsom utvinning av petroleum gjennom forsvarlig og effektiv leting, utbygging og drift*.

Vi vurderer også alle PUD-er før de godkjennes av myndighetene. Antallet varierer betydelig fra år til år. I 2022 ble det godkjent et høyt antall PUD-er, og vi venter rekordhøyt antall godkjente planer i 2023.

¹ Oljeekvivalenter er en felles enhet som brukes for både olje og gass.

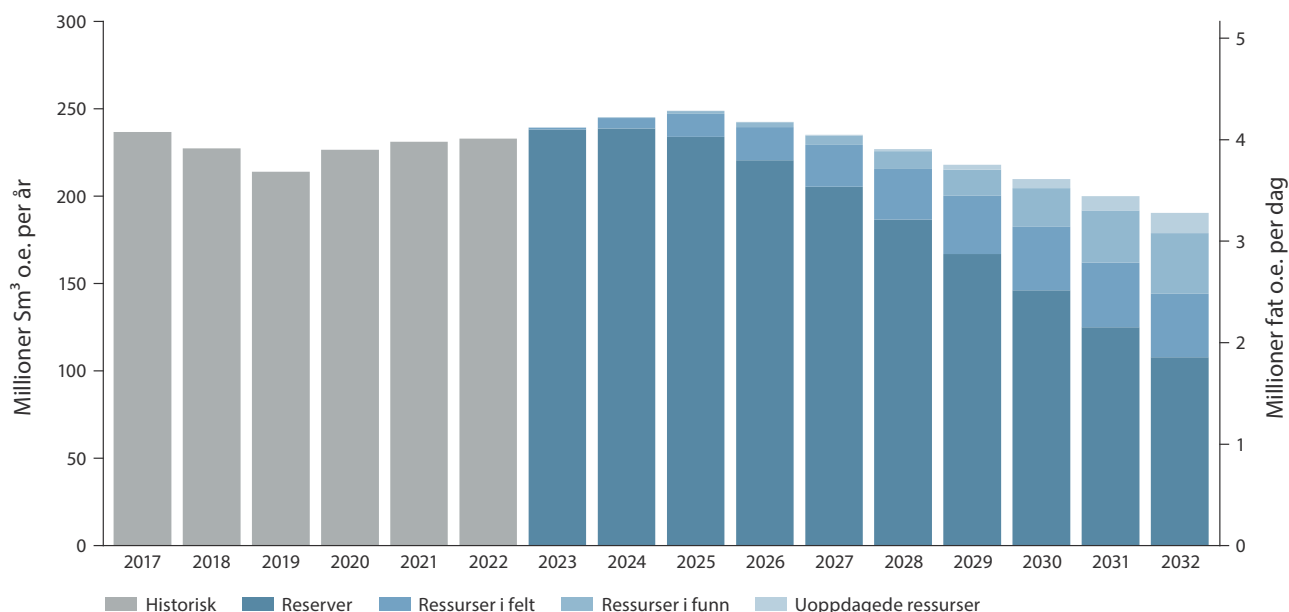


Fig. 4. Total produksjonsprognose for olje og gass fra norsk sokkel frem til 2032 fordelt på modenhet av ressursene

Utvinningstillatelser i ulike faser per år

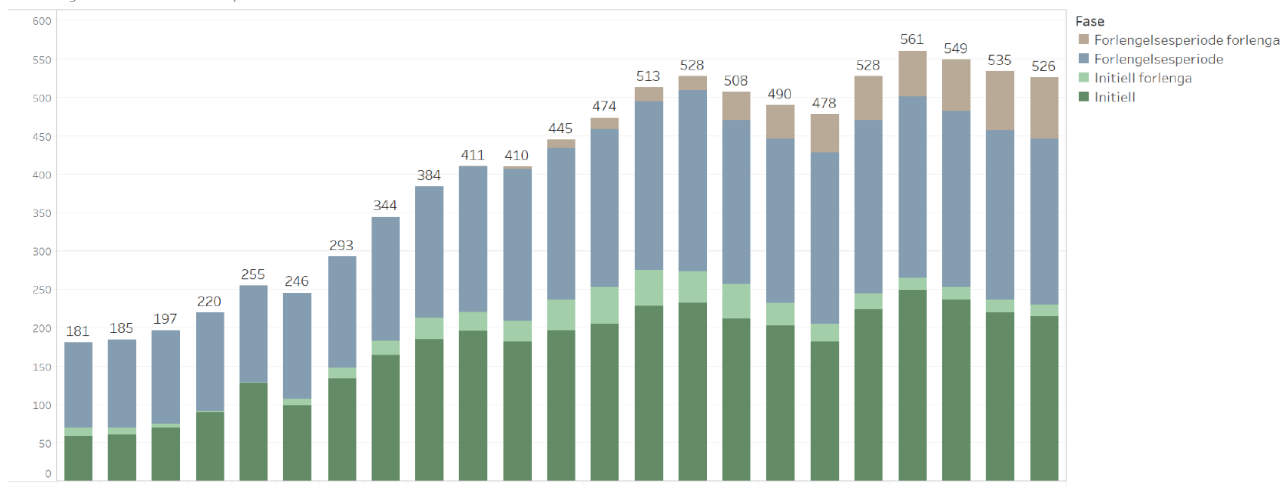


Fig. 5. Antall aktive utvinningstillatelse per år fordelt på ulike faser

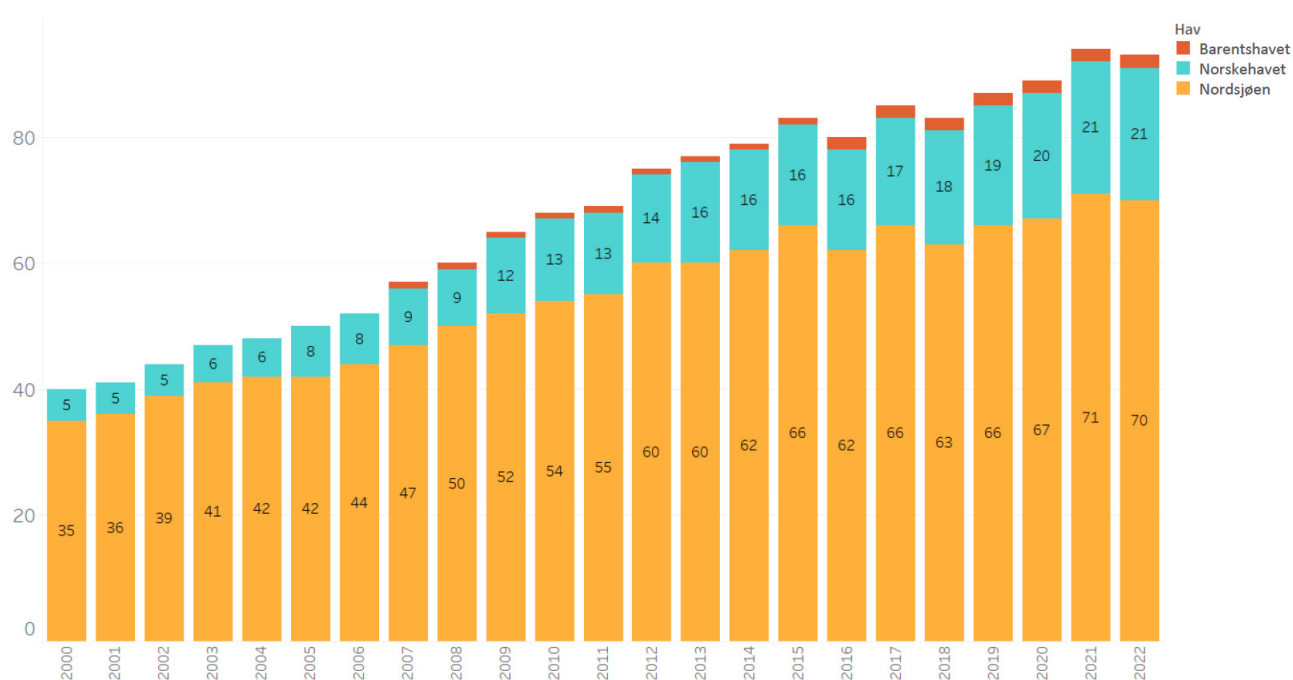


Fig. 6. Antall felt i produksjon ved utgangen av året

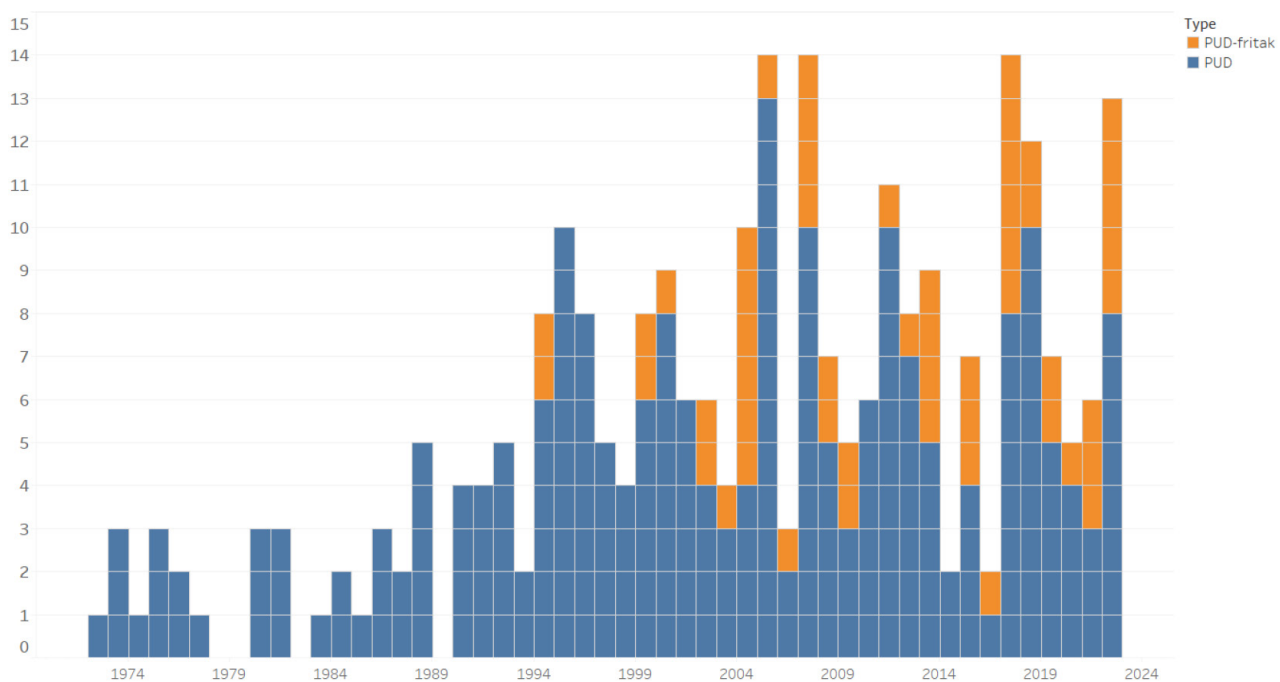


Fig. 7. Godkjente planer for utbygging og drift (PUD) per år



Del III

Årets aktiviteter og resultater

I denne delen av årsrapporten blir det rapportert på ODs arbeid innenfor de ulike delmålene og særskilt prioriterte oppgavene fra tildelingsbrevet for 2022.

Oljedirektoratets hovedmål er å bidra til størst mulige verdier for samfunnet fra olje- og gassvirksomheten gjennom en effektiv og forsvarlig ressursforvaltning, der det tas hensyn til helse, miljø, sikkerhet og til andre brukere av havet.

For å oppnå hovedmålet har OD i 2022 arbeidet med ulike aktiviteter og oppgaver som var kategorisert under følgende delmål i tildelingsbrevet:

- Rasjonell og helhetlig arealforvaltning, tildeling av attraktivt leteareal og langsiktig ressurstilgang
- Arbeide for samfunnsøkonomisk lønnsom utvinning av petroleum gjennom forsvarlig og effektiv leting, utbygging og drift
- Effektivt innhente, forvalte, gjøre tilgjengelig og formidle data, analyser og kunnskap om norsk kontinentalsokkel
- Legge til rette for undersøkelse og utvinning av mineralforekomster på kontinentalsokkelen
- Legge til rette for sikker lagring av CO₂

I tillegg til delmålene, var følgende særskilte prioriterte oppgaver satt opp for 2022 i tildelingsbrevet:

- Videreutvikle en systematisk oppfølging av aktiviteten i utvinningstillatelsene for å bidra til utforskning, utvikling av funn og verdiskapende aktivitet på felt i drift. Arbeidet skal skje i samarbeid med departementet.
- Fortsette arbeidet med å utvikle digitale systemer og prosesser for å effektivisere og lette innsamling og deling av data med og innenfor industri og offentlighet

Nedenfor følger nærmere omtale av ODs arbeid innenfor de ulike delmålene og særskilt prioriterte oppgavene i 2022.

Særskilte prioriteringer

OD skal:

Videreutvikle en systematisk oppfølging av aktiviteten i utvinningstillatelsene. Hensikten er å bidra til utforskning, utvikling av funn og verdiskapende aktivitet på felt i drift. Arbeidet skal skje i samarbeid med departementet

I 2022 ble det innført kvartalsvise milepælsmøter mellom Olje- og energidepartementet (OED) og Oljedirektoratet (OD) for å følge opp aktivitet knyttet til utvinningstillatelsene. Hensikten med milepælsmøtene er å forbedre hvordan OED og OD jobber sammen med pådriv i tillegg til å følge opp prioriterte aktiviteter i samarbeidet for å sikre verdiskaping.

I disse møtene er det fokus på å avdekke om det er hindre med hensyn til område- og sokkelmuligheter, og hvordan OED og OD kan arbeide for at utvinningstillatelsene legger til rette for en best mulig total løsning. OD kan ha avdekket andre muligheter enn rettighetshaverne, og sammen kan OED og OD gjennom et målrettet pådriv bidra til at mulighetene realiseres.

OD skal:

Fortsette arbeidet med å utvikle digitale systemer og prosesser. Hensikten er å effektivisere og lette innsamling og deling av data med og innenfor industri og offentlighet

OD arbeider for å digitalisere virksomheten og være i takt med digitaliseringsinitiativene i petroleumsnæringen, regjeringens forventninger og egne behov.

Prosjektet Sokkelbiblioteket 2026 (SB2026) er etablert blant annet for å bygge ny teknologisk grunnmur, slik at moderne teknologi kan brukes for å forvalte data, ivareta nye datatyper og etablere gode løsninger for samhandling med omgivelsene.

I 2022 jobbet OD med et helhetlig konsept for å effektivisere og forenkle digitaliseringsarbeidet ved å bruke mer hylleware og konfigurerbare løsninger. Direktoratet mobiliserte kapasitet for å gjennomføre en strukturert evaluering og anskaffelse av nødvendig verktøy for å øke leveransetakten.

Videre ble det blant annet arbeidet med

- SB2026 - dataflytteprosjektet
- meldesystem for fisk og seismikk
- dataforvaltning havbunnsmineraler
- innrapportering til revidert nasjonalbudsjett
- Diskos versjon 2.0

Disse er nærmere omtalt nedenfor.

SB2026 – Dataflytteprosjektet

Dette prosjektet omfatter å løfte data til ny teknologi, erstatte gammel teknisk infrastruktur og forenkle tekniske avhengigheter. Flere løsninger er ferdigutviklet og satt i produksjon:

- Oppdatert versjon av SMIL (Smart interaktiv lisensforvaltning) ble lansert for rettighetshaverne, siden løsningen ikke lenger støttet standard nettleser fra Microsoft.
- Petroleumsregisteret
- Lisensdatabase
- SampleReleaseRequest – søknadsløsning for frigiving av prøvemateriell
- BusinessArea – forvaltning av unitiseringsavtaler når flere utvinningstillatelser sammen gjennomfører feltutbygginger. Håndterer også arealfritak fra arealavgift, samt oversikt over CO₂-tillatelser i påvente av en mer varig løsning.

Kartlegging og spesifisering av følgende moduler er påbegynt:

- Prospektdatabase
- FAD – database for felt og funn

All aktivitet under SB2026 – dataflytting er tidligere rapportert inn i kategori for teknisk gjeld. Hensikten med aktivitetene er i all hovedsak å redusere risiko og sikre at data som brukes til forvaltningen av sokkelen er tilgjengelige og har integritet. Tiltakene bidrar også til å redusere personavhengighet. Dette oppnås gjennom økt krav til systemdokumentasjon, systemeierskap og en teambasert utviklingsmetodikk.

Meldesystem for geofysiske undersøkelser

Det tverretatlige innmeldings- og sakbehandlings-systemet for fiskeri- og petroleumsindustrien ble videreutviklet i løpet av året til også å håndtere tillatelser innenfor CO₂-regelverket.

Systemet, som ble tatt i bruk i begynnelsen av 2021, har fått mer funksjonalitet og kart. Spesifisering for å håndtere flere typer undersøkelser er påbegynt.

Havbunnsmineraler

I forbindelse med datainnsamling og konsekvensutredning for havbunnsmineraler er det blitt satt i verk mange tiltak for å kunne håndtere, lagre og bruke dataene på en hensiktsmessig måte.

- Kartoversikt over ODs datainnsamlinger for havbunnsmineraler. Inkluderer også samarbeidstokt med vitenskaplige institusjoner.
- Distribusjon av toktdata
- Etablering av helningskart og letemodeller for skorper for ressursestimering

Innrapportering til revidert nasjonalbudsjett

Gjennom arbeidet med å fornye den teknologiske plattformen for ODs sokkelbibliotek, legger vi til rette for bedre datautveksling med næringen og OED.

OD har derfor påbegynt arbeidet med å effektivisere innrapporteringen til revidert nasjonalbudsjett. Vi har mobilisert prosjektledelse og arkitekturkompetanse, og det er etablert samarbeidsarenaer med rettighetshaver og andre offentlige aktører (Gassco og Petoro). Målet er en mer sømløs elektronisk innrapportering enn dagens løsning. Dette arbeidet skjer i samarbeid med næringen gjennom tett dialog med Offshore Norge. Planen er å ta i bruk deler av ny løsning i forbindelse med rapportering til revidert nasjonalbudsjett høsten 2024. Prosjektet er i en modningsfase, og kvantitative og kvalitative gevinster vil først kunne identifiseres og måles på et senere tidspunkt.

Diskos versjon 2.0

Implementeringen av Diskos versjon 2.0 har blitt videreført. For mer informasjon om Diskos, se faktaboks Være et nasjonalt sokkelbibliotek gjennom å samle inn, forvalte og gjøre fysiske og elektroniske data og informasjon tilgjengelig for å bidra til økt verdiskaping. Diskos 2.0 innebærer å flytte brønn-, seismikk- og produksjonsdata til en skyløsning. Dette gjør dataene lettere tilgjengelige for næringen. Det gjør det også mulig å bruke ny teknologi på dataene i større grad enn i dag, så som stordataanalyser, maskinlæring og kunstig intelligens. Dette forventes å gi et stort verdiskapingspotensial. Implementeringen utføres i samarbeid med næringen.

**OD skal:
Gjennomføre en verdivurdering av direktoratets innsats innen de ulike deloppgavene. Verdivurderingen skal kunne brukes ved prioritering og styring av ressursene i direktoratet.**

Se omtale under kapittelet Verdivurdering.

Delmål: Rasjonell og helhetlig arealforvaltning, tildeling av attraktivt leteareal og langsiktig ressurstilgang

OD skal:

Ha oversikt over petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel og gjennomføre eget arbeid for å innhente og bearbeide data, herunder data fra næringen

OD oppdaterer jevnlig estimatene for uoppdagede ressurser. Estimatenes er basert på analyser av tilgjengelige data fra sokkelen, og omfatter kartlegging og evaluering av mulighetene både i åpne områder og i områder som ikke er åpnet for petroleumsvirksomhet. Den siste oppdateringen høsten 2022 viser at det fortsatt er et betydelig potensial for uoppdagede petroleumsressurser i alle havområder. Forventningsverdien av de totale uoppdagede ressursene er estimert til å være 3,8 milliarder standard kubikkmeter (Sm³) utvinnbare oljeekvivalenter (o.e.). Siden dette er ressurser som ikke er påvist, er estimatene usikre. Usikkerheten er størst i områder med lite informasjon og kort letehistorie, som i store deler av Barentshavet. I Nordsjøen og i den godt utforskede delen av Norskehavet er usikkerheten betydelig mindre.

OD skal:

Gi faglige råd til departementet ved vurdering av petroleumsressursene, konsesjonsrunder og bidra til oppfølging av leteaktiviteten i tildelte utvinningstillatelser for å bidra til aktiv utforskning av tildelt areal

I 2022 var det ingen ordinær konsesjonsrunde, men det ble avholdt tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO) som vanlig. OD gjennomførte geologiske, tekniske og økonomiske vurderinger av alle innkomne søknader, og dette dannet grunnlag for forslag til nye utvinningstillatelser med tilhørende forpliktelser.

I januar 2023 fikk 25 selskaper tilbud om andeler i totalt 47 utvinningstillatelser på norsk sokkel. Av de 47 utvinningstillatelsene er 29 i Nordsjøen, 16 i Norskehavet og 2 i Barentshavet. 20 av utvinningstillatelsene er tilleggsareal til eksisterende utvinningstillatelser. Dette viser at det fremdeles er interesse for areal i forhåndsdefinerte områder på norsk sokkel. Å utnytte ledig kapasitet i eksisterende infrastruktur for olje og gass er viktig for den videre verdiskapingen på sokkelen. Da er det nødvendig at selskapene aktivt leter og finner ressursene som befinner seg i nærheten av infrastrukturen.

OD har foreslått utvidelse av TFO-arealet i 2023 basert på kriterier gitt i Meld. St. 28 (2010-2011) *En næring for framtida - om petroleumsvirksomheten*. Forslaget omfattet en utvidelse både i Norskehavet og i Barentshavet. I Nordsjøen ble ingen blokker foreslått.

Ved utgangen av 2022 var over 200 utvinningsstillatelser i initiell fase, det vil si i fasen hvor det gjennomføres leteaktivitet. OD følger opp leteaktiviteten ved å delta på møter og gjennomgå dokumentasjon som framlegges i utvinningstillatelsen. Utvinningstillatelsene har også et forpliktende arbeidsprogram med oppgaver og tilhørende frister

Undersøkelser i havvind-områder

I 2022 samlet OD inn detaljerte data av havbunnen samt grunn seismikk i Sørlege Nordsjø II, som er et av de to første områdene hvor det planlegges for installasjon av havvind. Disse undersøkelsene er nødvendige for å identifisere hvilke lokaliteter som er best egnet for havvindinstallasjoner. Undersøkelsene vil fortsette i 2023 for å dekke hele arealet. De vil i tillegg inkludere Utsira Nord, som er det andre området hvor det planlegges havvind i første fase. Innsamlingen har foregått med fartøyet Fugro Venturer. Det ble samlet inn grunnseismikk, batymetri og vannkolonnedata samt tauet magnetometer og sidesøkende sonar.



*Fugro Venturer
Dette skipet foretok grunnundersøkelser på vegne av OD i området Sørlege Nordsjø II for å legge grunnlag for best mulig plassering av havvindinstallasjoner. Foto: Fugro*

i denne fasen. I saksbehandlingsverktøyet SMIL har OD oversikt over arbeidsforpliktelsene og når de forfaller. SMIL benyttes ved behandling av søknader om utsettelse av frister for arbeidsforpliktelser og til meldinger fra operatør til myndighetene om beslutninger i utvinningstillatelsene.

OD skal:

Bidra til at arealene på norsk sokkel forvaltes slik at den samlede verdiskaping blir høy, og at det sikres god sameksistens mellom etablerte og nye næringer som gjør bruk av havet

OD bidrar inn i den tverretatlige arbeidsgruppen som skal vurdere aktuelle områder for etablering av havvind. Gruppen, som ledes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), skal levere en rapport med en felles anbefaling i april 2023. OD bidrar med oversikt over dagens petroleumsvirksomhet og hvor det er sannsynlig med framtidig virksomhet i de ulike havområdene.

I tillegg har OD gitt innspill på høring av forslag til områder for havbruk til havs. OD har i denne prosessen vært opptatt av at områder med aktivitet eller stort potensial for framtidig aktivitet ikke blir uhensiktsmessig begrenset. OD er opptatt av god sameksistens til havs, og mener at det er svært viktig at de riktige områdene blir avsatt for nye næringer.

OD skal:

Foreta brede tverrfaglige og kritiske vurderinger av grunnlaget (valg av metoder) for rådende kunnskap som ligger til grunn for forventede gjenværende petroleumssressurser samt hvor disse befinner seg, og bidra til utvikling av kunnskap som sikrer best mulig ressursanslag

OD er opptatt av at forståelsen av ressurser på sokkelen stadig utfordres og utvikles. Dette skjer gjennom næringens vilje til å investere i ny kunnskap og nye data, og evne til å utfordre etablerte sannheter. OD følger opp ved å etterspørre denne typen aktiviteter, samt kommunisere behov for en diversifisert leteportefølje. OD utfører også eget arbeid, og vurderer samarbeid med akademien.

Delmål: Arbeide for samfunnsøkonomisk lønnsom utvinning av petroleum gjennom forsvarlig og effektiv leting, utbygging og drift

OD skal:

Være en pådriver for å sikre at muligheter for langsiktig verdiskaping blir vurdert innenfor leting, utbygging, drift og avslutning på norsk sokkel, samt bidra til at aktørene innenfor sektoren arbeider aktivt for at tildelt areal utforskes tidsriktig og effektivt, at funn bygges ut og at tiltak for å øke utvinningen fra felt i drift identifiseres og gjennomføres

Ved utgangen av 2022 var det over 500 aktive utvinningstillatelser på norsk sokkel. 29 rettighetshavere i ulike sammensetninger forvalter disse tillatelsene i fasene fra leting, utbygging, drift og til avslutning og fjerning. OD følger opp deres arbeid og utfører pådriv i hele utvinningstillatelsens livsløp for å sikre langsiktig verdiskaping.

Dette gjør vi blant annet ved å etterspørre planer, alternative løsninger og beslutninger, samt se til at planer blir fulgt og initiere nye planer om nødvendig. Gjennom pådriv bidrar OD til at de beste løsningene velges. OD utfører også eget arbeid i form

Ressursforvaltning i sørlige Nordsjøen

OD har i de siste årene prioritert Valhall/Hod-området på grunn av lavere produksjon enn forventet, dyre brønner, dårlig trykkstøtte og stadige utsettelser på viktige prosjekt. OD er tilfreds med at rettighetshaverne har klart å snu den negative utviklingen. Produksjonen på Valhall er stigende, Hod er re-utviklet med ny innretning, og i tillegg er det levert PUD for fellesprosjektet Valhall-Fenris. Den nye utbyggingen inkluderer en ubemannet installasjon på Fenris-funnet (tidligere King Lear) samt en ny plattform på Valhall. Den nye plattformen skal sikre videre produksjon på Valhall, samt behandling av gass og kondensat fra Fenris. OD har vært opptatt av at en samordnet utbygging legger til rette for god ressursforvaltning både på Valhall og Fenris, og at utbyggingen har nok fleksibilitet til å kunne håndtere oppsidemuligheter på feltene, samt funn og prospekter i området.

Pådriv i Barentshavet

I 2022 var ODs arbeid i Barentshavet særlig fokusert på modningen av Wisting-prosjektet, der det var forventet en plan for utbygging og drift (PUD, se faktaboks under) innen utgangen av året. Til tross for at planen ikke kom, har OD hatt dialog med rettighetshaverne og vært en sterk pådriver for at Wisting-prosjektet kan legge grunnlag for å utvikle Barentshavet som en gassprovins. OD var en pådriver for at muligheten for å etablere et gassrør mellom Wisting, Johan Castberg og Snøhvit ble utredet. I denne prosessen ble det dokumentert at det var teknisk mulig å ta inn gasskomposisjoner fra både Wisting og Johan Castberg til LNG-fabrikken på Melkøya, og en slik løsning fikk tilslutning på tvers av de ulike rettighetshaverne. Til tross for at PUD er utsatt, har dette vært et viktig arbeid i OD. En slik løsning i en framtidig PUD for Wisting kan bli en viktig døråpner for å utvikle andre funn i Barentshavet, og en viktig stimulus for mer leting.



*Equinors LNG-anlegg på Melkøya ved Hammerfest
Foto: Ole Jørgen Bratland / @ Equinor*

av for eksempel kartlegginger og simuleringsstudier. Sammen med vårt arbeid med forvaltning og oppfølging sørger pådrivet for at muligheter for langsiktig verdiskaping blir vurdert innenfor leting, utbygging, drift og avslutning på norsk sokkel.

I 2022 dominerte forvaltningssaker knyttet til tidligfase, men vi har også fulgt opp mange saker knyttet til prosjekter på felt i drift. 2022 var preget av høye gasspriser, noe som førte til flere søknader om økt gassuttak fra feltene. Ved disse søknadene må OD vurdere konsekvensene av det økte uttaket i forhold til den samlede verdiskapingen.

Etter tildeling gjelder en utvinningstillatelse som hovedregel for en initiell periode (leteperiode) på mellom fire og åtte år, med et forpliktet arbeidsprogram i flere tidsavgrensede faser. I første fase kan arbeidsprogrammet være å skaffe ny seismikk, og neste fase kan være å bore en letebrønn.

Når aktiviteten starter i en utvinningstillatelse, følger OD opp arbeidsforpliktelser og frister for å se til at rettighetshaverne følger opp sine plikter i henhold til gjeldende regelverk. Søknader og rapportering for utvinningstillatelsen er nedfelt i konsesjonsdokumentet for den enkelte tillatelsen. OD ser til at kravene om rapportering og informa-

sjon til myndighetene blir etterkommet. Videre gir OD tillatelse til leteboring og følger opp boreoperasjonene med særlig vekt på datainnsamling og rapportering. Ved avsluttet boring sender OD ut pressemelding med informasjon om resultatet. Etter hver fase i arbeidsprogrammet må rettighetshaverne, innen gjeldende tidsfrist, avgjøre om de vil videreføre tillatelsen til neste fase. Vilåret for å gå videre er at arbeidsforpliktelsen er godkjent som gjennomført.

OD er opptatt av at rettighetshaverne vurderer alle muligheter for lønnsom utvikling av funn og felt. Som følge av de midlertidige endringene i petroleums-skatten innført i 2020, har mange prosjekt jobbet mot en investeringsbeslutning innen utgangen av 2022. I løpet av året ble det levert 13 planer for nye utbygginger, og 4 planer som innebærer økt utvinning eller forlenget levetid på eksisterende felt. Disse skal gjennom en faglig evaluering av OD som gir grunnlag for en anbefaling om godkjenning til OED. Flere av prosjektene som leverte PUD innebærer etablering av ny infrastruktur. Dette er viktige beslutninger som setter rammer for utvikling av ressursene i området i lang tid. Utvikling av ny infrastruktur kan være viktig for produksjon av øvrige ressurser i området. OD legger derfor stor vekt på å følge opp disse forholdene når nye utbyggingsprosjekt blir planlagt. Målet for OD er å sikre at rettighetshaverne innarbeider alle relevante løsninger for god ressursutnyttelse i vurderingen av utbyggingsplanene. Rettighetshaverne må vise at valgt løsning er den beste for utbyggingen og for den samlede verdiskapingen. Slik bidrar OD til økt verdiskaping for samfunnet.

Plan for utbygging og drift (PUD)

Før rettighetshaverne skal bygge ut et funn, må myndighetene godkjenne en plan for utbygging og drift (PUD) av petroleumforekomst. En PUD består av en utbyggingsdel, som handler om utbyggingen av en petroleumforekomst, og en konsekvensutredningsdel, som handler om hvilke konsekvenser de planlagte utbyggingstiltakene vil ha. PUD-ens utbyggingsdel skal inneholde opplysninger om hvordan rettighetshavere vil bygge ut og drive feltet. Myndighetene skal involveres både i planleggingsfasen og gjennomføringsfasen av en PUD. Det er svært viktig at myndighetene er involvert i planleggingsfasen for å få ulike problemstillinger belyst og vurdert i tidlig fase av prosjektet, herunder muligheter for økt utvinning og områdebetragtninger.

OD er opptatt av økt utvinning og tiltak som kan gjennomføres for å oppnå dette. Vi forventer at rettighetshaverne evaluerer og gjennomfører prosjekt for økt utvinning om det gir verdi, og at framdriften i eksisterende prosjekt følges tett. I kapitlet *Særlig følge opp økt utvinning, effektive områdeløsninger og realisering av tidskriske ressurser* beskrives mer av ODs arbeid med økt utvinning.

I forbindelse med oppfølging og pådriv er vi alltid på utkikk etter erfaringer og kunnskap som kan bidra til å skape verdier ved å deles. En slik mulighet er å oppfordre til samarbeid og kunnskapsdeling på tvers av utvinningstillatelser og selskap. Det kan være snakk om spesifikke teknologier, metoder, eller potensial for samordning. Dette er ytterligere beskrevet under *Særlig følge opp økt utvinning, effektive områdeløsninger og realisering av tidskriske ressurser*. OD arrangerer og bidrar på flere arenaer for kunnskapsdeling. En av disse er Force, som er et samarbeidsforum mellom olje- og gasselskaper og myndigheter i Norge. Force arbeider for framtidig verdiskaping gjennom kunnskapsdeling innen bærekraftig utvinning, forbedret leting, og energieffektivitet og miljø.

OD arrangerte også en teknologidag og et seminar om prosjektplanlegging og prosjektgjennomføring i 2022. Begge arrangementene er beskrevet under *Være pådriver for at funn bygges ut og at rettighetshaverne planlegger og gjennomfører kostnadseffektive utbyggingsprosjekter som er i henhold til beste industripraksis og basert på erfaringsoverføring fra tidligere prosjekter, inkludert operasjonalisering av påseplikten*.

OD behandlet ikke saker om avslutning i 2022.



*Kjerneprøver i ODs Geobank
Samtlige selskaper som skal bore en letebrønn på norsk sokkel er pliktige til å levere en andel av alle borekjerne og borekaks som blir hentet opp. Dette er en viktig del av datainnsamlingen på norsk sokkel.*

OD skal: Særlig følge opp økt utvinning, effektive områdeløsninger og realisering av tidskritiske ressurser

Arbeidet med å sikre høyest mulig utvinning fra et felt starter når utbyggingen planlegges og innretningene designes. Ettersom data samles inn og forståelsen av reservoarets egenskaper øker gjennom produksjonsfasen, kan også nye eller oppdaterte tiltak for økt utvinning innføres. Derfor er OD opptatt av økt utvinning i alle faser i arbeidet med å følge opp utvinningstillatelser.



Eldfisk-senteret i Nordsjøen Foto: ConocoPhillips

Økt utvinning i Ekofisk-området

OD har over lang tid jobbet for å ivareta en langsiktig og god videreutvikling av Ekofisk-området. Søknad om forlengelse av utvinningstillatelser som omfattet både felt i drift, nedstengte felt og leteareal i Ekofisk-området ble overlevert myndighetene i 2021. OD vurderte at det gjenstår et betydelig potensial for verdiskaping, både i prospekter, funn, nedstengte felt og gjennom tiltak for økt oljeutvinning fra eksisterende felt. Det ville etter ODs vurdering være nødvendig med vilkår knyttet til forlengelsen for å sikre at alle lønnsomme ressurser blir utviklet og forsvarlig utvunnet i området. OD foreslo derfor til OED vilkår om at det skal gjennomføres en felttest med injeksjon av modifisert sjøvann (EOR-pilot) på Ekofisk og/eller Eldfisk-feltet. Videre arbeid med utforming av felttesten ble gjennomført i 2022. Basert på tidligere undergrunnsfaglige studier om prospektivitet, utvinningsstrategi og økt utvinning, fulgte OD i 2022 opp vilkår og var i dialog med operatøren for å sikre videre tiltak for økt ressursutnyttelse i området.

Halten Øst

Halten Øst-utbyggingen inkluderer seks gassfunn og tre prospekter øst for Åsgard i Norskehavet. I separate utvinningstillatelser ville disse funnene ikke vært lønnsomme å utvikle hver for seg. OD har i flere år vært opptatt av å få til en samordnet utbygging av hele Halten Øst-området. Dette ville best oppnås gjennom samordning. Samordning gir synergier i form av felles infrastruktur og mer kostnadseffektiv prosjektgjennomføring. OED godkjente en unitiseringsavtale for Halten Øst Unit 15. desember 2020. OD har vært opptatt av at utbyggingen legger til rette for god ressursforvaltning i hele området, og at utbyggingen gir mest mulig fleksibilitet i senfaseproduksjon. Basert på dette mottok OED en PUD fra Equinor på vegne av rettighetshaverne i Halten Øst Unit 25. mai 2022. OD behandlet PUD for Halten Øst i 2022, og det forventes en godkjenning av OED tidlig i 2023.

Det kan være samfunnsøkonomisk lønnsomt med en samordnet utvikling av én eller flere forekomster. Rettighetshaverne plikter å søke en samordning enten når en petroleumsforekomst strekker seg over flere blokker, eller når det ved flere petroleumsforekomster åpenbart er rasjonelt med en samordnet virksomhet. ODs faglige kunnskap om norsk sokkel gjør oss i stand til stadig å utfordre rettighetshaverne når det gjelder effektive områdeløsninger. Vi gjør også egne studier og vurderinger i områder hvor det er aktuelt.

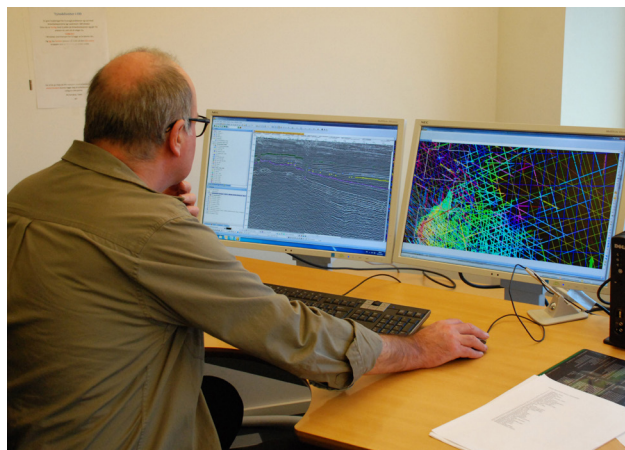
Samordning i Yggdrasil-området

Yggdrasil-området i Nordsjøen har mange små forekomster fordelt på flere utvinningstillatelser med forskjellig eierskap. OD og OED har derfor gjennom flere år utfordret rettighetshaverne på å vurdere muligheten til å få til en samordnet utvikling av ressursene i området. Planene for Hugin, Fulla og Munin, som ble innlevert i desember 2022, er en samordnet utbygging hvor de enkelte utbyggingene danner en områdeløsning. Etter ODs vurdering bidrar rettighetshavernes valg av den samordnede utbyggingsløsning til en forsvarlig og god utvikling av forekomster i Hugin-, Munin- og Fulla-området som det ville vært vanskelig å utvikle lønnsomt hver for seg. Ved beslutning om videreføring (BOV) gav OD tilbakemeldinger til Aker BP (operatør for Hugin og Fulla) og til Equinor (operatør for Munin) om hva vi forventet det skulle jobbes videre med og implementeres i PUD. I tilbakemeldingene uttrykte OD forventninger til prosjektgjennomføring, usikkerhet i ressursgrunnlag og datainnsamling, utvinningsstrategi, ubemannet plattform, fleksibilitet, områdevurdering, samordningsgevinster og teknologistrategi. De fleste av temaene OD gav tilbakemeldinger på ved BOV er tatt hensyn til og inkludert i operatørenes utbyggingsplaner og risikomatrixe.

Tidskritiske ressurser defineres som lønnsomme ressurser der en utbygging kan stå i fare dersom ressursene ikke blir bygd ut innenfor et gitt tidsvindu. For eksempel kan avtagende trykk i reservoaret på grunn av nærliggende produksjon eller mulig utfasing av eksisterende infrastruktur påvirke lønnsomheten i utbyggingen. OD utarbeider årlig en funnrapport som brukes i arbeidet med å følge opp funn og felt, og i denne rapporten identifiseres tidskritiske funn. I løpet av 2022 ble det tatt investeringsbeslutning på flere prosjekt som innbefatter ressurser som OD hadde definert som tidskritiske, blant annet Irpa, samt satellitter med tilkobling mot Skarv (Idun Nord, Alve Nord og Ørn).

Områdevurderinger i OD

Ulike interesser hos rettighetshaverne og eierforhold i et område kan medføre manglende incentiver for at rettighetshaverne vurderer petroleumsvirksomhet i en områdesammenheng. Det er derfor viktig at OD i en tidlig fase identifiserer mulighet for økt verdiskaping ved områdeløsninger og ved samordnet utvinning, og er i dialog med rettighetshaverne om dette. OD gjør regelmessige kontroller av behovet for områdevurderinger/studier i en tidlig fase, tilpasset kommende beslutninger i utvinningsstillatelsene, ved forlengelse av utvinningstillatelser og i forbindelse med utbygging/produksjon av tidskritiske ressurser i modne områder. Områdevurderingene skal avdekke om den totale verdiskapingen kan øke dersom videreutvikling av ressurser i et område ses i sammenheng.



Områdevurderinger

Tolking av seismikk danner grunnlag for blant annet områdevurderinger i OD.

OD skal:

Være pådriver for at funn bygges ut og at rettighetshaverne planlegger og gjennomfører kostnadseffektive utbyggingsprosjekter som er i henhold til beste industripraksis og basert på erfaringsoverføring fra tidligere prosjekter, inkludert operasjonalisering av påseplikten

Ved utgangen av 2022 var det 79 funn med et samlet utvinnbart volum på 470 millioner Sm³ o.e. på norsk sokkel. I tillegg er det mange prosjekter på felt i drift. Til sammenlikning var det 88 funn med et samlet utvinnbart volum på 666 millioner Sm³ o.e. i 2021.

Reduksjonen i antall funn og volumer skyldes blant annet at mange funn er besluttet bygd ut i løpet av året. I 2022 ble det gjort 12 nye funn med samlede utvinnbare volumer på 52 millioner Sm³ o.e. OD oppsummerer årlig status, framdrift og tidskritikalitet for alle funn i en funnrapport. I 2022 identifiserte vi 20 tidskritiske funn og 34 funn hvor utbyggingen forventes utsatt. OD følger med på framdriften, særlig på funn med tidskritiske ressurser og funn og prosjekt der det skal tas milepælsbeslutninger fram mot PUD.

OD er opptatt av at rettighetshaverne vurderer alle muligheter for lønnsom utvikling av funn og felt. I dialog med rettighetshaverne stiller OD forventninger og etterspør tiltak. For å kunne utfordre selskapene, er det viktig at OD har god kunnskap om forekomstene og om teknologi som kan benyttes for å maksimere lønnsomhet og ressursuttak. For å oppnå dette, har OD kontakt med forskningsmiljøer, leverandører og rettighetshavere.



Hopen på Svalbard

OD gjennomfører feltekspedisjoner for å få en bedre forståelse av reservoarer i de ulike havområdene. Dette er med på å gjøre OD i stand til å utfordre rettighetshaverne. Her fra Hopen på Svalbard.

I løpet av 2022 har OD vurdert og gitt tilbakemelding til 16 prosjekt i planleggingsfasen som passerte milepælene BOK (beslutning om konkretisering) eller BOV (beslutning om videreføring). OD har utfordret rettighetshaverne i alle prosjekt med hensyn til prosjektmodning fram mot innlevering av PUD. Blant annet minnet vi om viktigheten av et gjennomarbeidet beslutningsgrunnlag, inklusive gode planer for prosjektgjennomføringen. Videre melder OD fra til rettighetshaverne om hvilke forventninger de må ta hensyn til og vurdere før neste milepæl i prosjektet. ODs kommentarer og innspill til BOK og BOV blir i all hovedsak ivaretatt i utforming av PUD.

videre. Slik bidrar OD til å sikre at ressurs- og verdioppsider og samordningsgevinster innarbeides i planene.

OD har siden 2014 gjennomført møteserier med operatører for pågående og nylig ferdigstilte utbyggingsprosjekt for å systematisk samle erfaringer og lærdom fra prosjektgjennomføringene. Møteseriene øker oppmerksomheten rundt forhold som bidrar til en god prosjektgjennomføring, og de gir innsikt i forhold som kan redusere risikoen for kostnadsoverskridelser i framtidige prosjekt. De siste årene har OD også hatt møter med utvalgte rettighetshavere for å innhente erfaringer og forstå hvordan de ivaretar sitt påseansvar og bidrar til god prosjektgjennomføring.

Erfaringene fra disse møtene brukes når OD følger opp prosjekter i planleggingsfasen. I tillegg har OD gitt innspill til og deltatt i møteserien OED har med prosjektene i forbindelse med innrapportering til statsbudsjettet.

I lys av de midlertidige endringene i petroleums-skatten og insentivene den gir til næringen, har OD hatt økt oppmerksomhet på å sikre at næringen har stor bevissthet rundt godt tidligfasearbeid som grunnlag for gode prosjektgjennomføringer. I 2021 tok OD initiativ til å arrangere et nettseminar sammen med Petroleumstilsynet rettet mot rettighetshavere som planlegger investeringsbeslutning innen 2022. Nettseminaret ble avholdt i mars 2022. Tema var myndighetenes rolle og forventninger til operatører og øvrige rettighetshavere i forbindelse med prosjektplanlegging og -gjennomføring.

Ved utarbeidelse av PUD skal alle rettighetshavere utenom operatøren skriftlig redegjøre for hvilke aktiviteter de har gjennomført og planlegger å gjennomføre for å oppfylle påseplikten i tilknytning til utarbeidelse og gjennomføring av PUD. Herunder kommer eventuelle egne studier, eksterne studier, verifikasjoner, deltakelse i ulike komiteer i utvinningstillatelsen og andre aktiviteter. OD vurderer redegjørelsen for å avgjøre om påseplikten er godt ivaretatt i planene. Dette bidrar til å sette fokus på påseplikten og at det legges til rette for aktiviteter som operasjonaliserer plikten.

**OD skal:
Vurdere søknader og følge opp tillatels-
er som følger av petroleumslav og
konsesjonssystem og gi
petroleumsressursfaglige råd til
departementet i den forbindelse**

En viktig del av ODs arbeid er forvaltning og den løpende saksbehandlingen som følger med. OD gir råd til OED i forvaltningssaker i alle faser. I 2022 gav OD departementet faglige råd i forbindelse med en rekke søknader, samtykker og godkjenninger, blant annet rundt 80 søknader om produksjonstillatelser.

Produksjonstillatelser

I henhold til petroleumslaven skal mest mulig av den tilstedeværende petroleum i hver enkelt forekomst eller flere samlede petroleumforekomster produseres. På bakgrunn av dette fastsetter OED gjennom produksjonstillatelsen for bestemte perioder den mengden som til enhver tid kan produseres, injiseres, brennes og kaldventileres. Det skal være samsvar mellom de mengder petroleum det søkes om å få produsere/injisere og de forventningsverdiene for kommende år som er rapportert til revidert nasjonalbudsjett (RNB). Som regel søkes det om en samlet produksjonstillatelse for olje, gass, fakling og kaldventilering under ett. Felt med særskilt behov for egen tillatelse for gass kan søke om særskilt gasstillatelse.

I 2022 ble 147 saker behandlet i ODs SMIL-verktøy (Smart interaktiv lisensforvaltning). SMIL benyttes til søknader om utsettelse av frister for arbeidsforpliktelse og til meldinger fra operatør til myndighetene om beslutninger i utvinningstillatelsene. 80 av disse var søknader om utsettelse av frister, resten var meldinger om beslutninger. Det er også gitt samtykke til oppstart eller videreføring av ni prosjekter i løpet av 2022, deriblant Gudrun fase 2 vanninjeksjon og drift av lavtrykksanlegget på Åsgard A-innretningen.



*Troll A-plattformen etter installasjon av ny modul knyttet til Troll fase III i 2020. Troll er et av feltene som årlig søker myndighetene om særskilt produksjonstillatelse for gass.
Foto: Øyvind Gravås / Even Kleppa / @ Equinor*

**OD skal:
Bidra til gode rammebetingelser gjen-
nom arbeidet med forvaltningsplanene
i Faglig forum og i Overvåkingsgruppen,
samt gi faglige råd til departementet**

OD bidrar i oppdateringen av forvaltningsplanen for alle norske havområder gjennom deltakelse i Faglig forum og Overvåkingsgruppen. Faglig forum utarbeider det faglige grunnlaget for en helhetlig forvaltningsplan for Barentshavet og Lofoten, Norskehavet og Nordsjøen – Skagerrak og gir råd til styringsgruppen. Styringsgruppen består av berørte departementer under ledelse av Klima- og miljødepartementet. Arbeidet til Faglig forum foregår i samarbeid med Overvåkingsgruppen, som har ansvar for å følge opp status på gitte miljøverdier innenfor forvaltningsplanens omfang. Etter planen skal en oppdatert forvaltningsplan legges fram i en melding til Stortinget i 2024. OD har bidratt med miljøfaglige vurderinger rundt sårbarhet og miljøverdi for ulike arter. Dette er et viktig bidrag til arbeidet med å definere de særlig verdifulle og sårbare områdene.

Formålet med forvaltningsplanene

Formålet med forvaltningsplanene er å legge til rette for verdiskaping gjennom bærekraftig bruk av havområdenes ressurser og økosystemtjenester, og samtidig opprettholde økosystemenes struktur, virkemåte, produktivitet og naturmangfold. Forvaltningsplanene er derfor et verktøy for både å tilrettelegge for verdiskaping og matsikkerhet, og for å opprettholde miljøverdiene i havområdene.

Forvaltning av havområdene må være kunnskapsbasert. Vi trenger kunnskap om de viktigste næringene og om havmiljøets tilstand og utvikling. Det er viktig å synliggjøre sammenhengen mellom påvirkning og miljøkonsekvenser og å dokumentere disse effektene. Før forvaltningsplanene legges fram som meldinger til Stortinget, utarbeides det derfor et faglig grunnlag basert på oppdatert kunnskap fra forskning, overvåking m.m.

OD skal:

Være en pådriver for utvikling og anvendelse av teknologi i alle deler av verdikjeden som gir god ressursforvaltning og størst mulig verdiskaping

I 2022 var OD en aktiv bidragsyter i OG21 - den nasjonale teknologistrategien for olje- og gassvirksomheten, blant annet i forbindelse med dypdykkstudien som belyste lavutslipps-energisløsninger som alternativer til strøm fra land. OD bidro også i Porteføljestyret for Petroleum i Norges forskningsråd, og var med på å evaluere søknader innenfor forskningsprogram og åpning av nye petrosentre. Høsten 2022 arrangerte OD IEA EOR TCP symposium, som har til hensikt å fremme internasjonalt samarbeid og erfaringsutveksling innen økt oljeutvinning.

OD har tatt en aktiv rolle med å se til at rettighetshaverne i utvinningstillatelsene jobber godt med teknologiutvikling og teknologiimplementering. OD forventer at det etableres teknologistrategier i forbindelse med at utvinningstillatelsene utvikler langsiktige utviklingsplaner. OD har vært pådriver for å få inn teknologi-pilotering for økt utvinning i forbindelse med prosesser knyttet til forlengelse av utvinningstillatelser, blant annet på Ekofisk.

For å sette fokus på verdiskaping fra implementering av teknologi arrangerte OD i juni 2022 sin første teknologidag. På teknologidagen presen-

terte operatører på sokkelen erfaringer fra implementering av teknologier på felt. Eksempelene som ble presentert var knyttet til ODs teknologistrategi, som ble lansert høsten 2021. Blant temaene var innsamling av undergrunnsdata (multi azimuth-prosessering), tette reservoarer (tynnhulls-boring og nedihulls vannavstenging) og neste generasjon produksjonssystemer (undervannskompresjon og helelektriske undervannssystemer).

Delmål: Effektivt innhente, forvalte, gjøre tilgjengelig og formidle data, analyser og kunnskap om norsk kontinentalsokkel

OD skal:

Være et nasjonalt sokkelbibliotek gjennom å samle inn, forvalte og gjøre fysiske og elektroniske data og informasjon tilgjengelig for å bidra til økt verdiskaping

For å kunne nå målet om å være et nasjonalt sokkelbibliotek, må OD forstå næringens behov. Hvilke data bidrar til størst verdiskaping? Og på hvilke data kan myndighetene gjøre en forskjell næringen ikke kan gjøre selv? For å forstå databehovet og verdiskapingen bedre, ble det i januar 2022 avholdt et halvdags arbeidsmøte med et tverrfaglig utvalg med representanter fra næringen. Innspillene fra arbeidsmøtet danner grunnlaget for videre arbeid.

OD har ansvar for å forvalte og formidle petroleumsrelaterte data fra norsk sokkel. Arbeidet med å samle inn og gjøre data tilgjengelig har gitt norsk sokkel et konkurransefortrinn i forhold til andre områder i verden der det finnes olje og gass, etter som næringen konkurrerer på å tolke data framfor å konkurrere om å ha tilgang til data. OD frigir og gjør data tilgjengelige på ODs Faktasider og Faktakart, som er portaler med informasjon om blant annet funn, felt, brønner, operatører, rettighetshavere og utvinningstillatelser. Denne informasjonen oppdateres daglig.

OD forvalter også en av verdens største samlinger av undergrunnsdata. Samlingen består både av digitale data som blir gjort tilgjengelig gjennom Diskos-databasen og av fysiske prøver i Geobank. I 2022 økte blant annet mengden seismikk med rundt to petabyte data, jf. tekstboks om Diskos-samarbeidet. 15 000 datasett på tolkede brønndata ble frigitt som følge av spisset definisjon av «tolkede data».

Bruk av disse dataene skaper betydelig merverdi fra næringen. Systemet med å sikre at informasjon om ressursgrunnlaget på sokkelen ikke privatiseres, men deles som et felles gode, bidrar til at selskapene kan ta hensyn til slik informasjon i sine egne vurderinger. Dette fører til konkurranse om tolkning og ikke eierskap til data. OD har erfaring for at det gir grunnlag for et aktørmangfold som bidrar til å øke ressursgrunnlaget på sokkelen.

Verdier ved deling av data – større for samfunnet enn for det enkelte selskap

Verdiskapingen fra deling av data vil normalt være høyere for samfunnet enn for det enkelte selskap eller utvinningstillatelse. Det er fire sentrale egenskaper ved data som fører til dette:

- Digitale data kan brukes og gjenbrukes i flere ulike anvendelser, f.eks. i ulike algoritmer og programmer, uten at verdien for andre brukere forringes (et kollektivt gode).
- Frambringning av digitale data kan påvirke en tredjepart positivt uten at den som investerer/frambringer dataene tar hensyn til effekten på tredjepart i sine beslutninger (positive eksterne virkninger).
- Bearbeiding av digitale data har stor driftsfordeler (skalafordeler) ettersom det kan være mer effektivt å bearbeide og analysere store datamengder enn å behandle hvert enkelt datasett for seg.
- Bruk av digitale data har breddefordeler (economics of scope) ettersom sammenheng av komplementære datasett kan gi mer innsikt enn å holde dem atskilt.

Koordineringsproblemer og vegring mot å dele data kan gjøre at det fulle verdipotensialet fra deling av digitale data ikke blir realisert. Myndighetene tar derfor en aktiv rolle for at verdiene fra data blir realisert.

I tillegg til petroleumsdata har OD lenge arbeidet med data knyttet til lagring av CO₂. I 2022 har vi også jobbet med å hente inn, forvalte og gjøre tilgjengelig digitale og fysiske data om havbunnsmineraler, samt digitale data knyttet til flytende havvind.

Geobank

OD lagrer kjerneprøver og borekaks fra nesten alle letebrønner som er boret på norsk sokkel og fra samtlige produserende felt. OD har også om lag 1 100 oljeprøver fra funn og felt og 145 000 mikroplanktonpreparater. Disse ulike prøvene er tilgjengelig for visning og prøveuttak, og gir selskaper som driver lettevirsomhet på norsk sokkel viktig informasjon om forhold i undergrunnen. Prøvene er også gjenstand for stor interesse fra akademien. Geobank inneholdt per 31. desember 2022

- 164 370 meter med kjerner fra 1880 brønner
- borekaks fra 2 294 brønner, totalt 785 000 poser med prøver
- om lag 1 028 oljeprøver
- om lag 106 000 mikroplanktonpreparater

I Geobank lagrer og systematiserer vi prøver som er hentet inn fra kartlegging av havbunnsmineraler. Prøvene kommer fra ODs egne tokt, samarbeidstokt og fra andre institusjoner.

Så lenge områder ikke er åpnet for kommersiell virksomhet, er det bare akademiske institusjoner som kan få tilgang til prøvene, under forutsetning av at resultater publiseres. Det er per i dag 903 prøver som er registrert i Geobank. Dette omfatter sulfider, skorper og basalter. Videre arbeid vil omfatte mer detaljert beskrivelse og vekt av materialet.

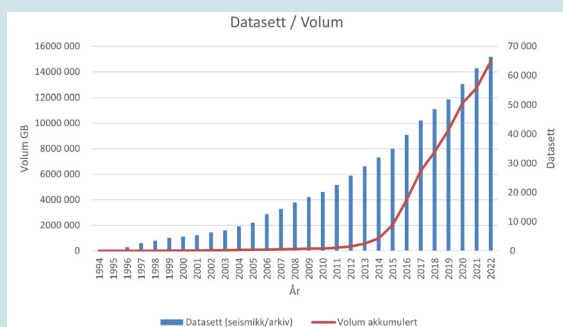
Besøksstall:

- Normalår (2019): 304 besøkende
- Koronaåret 2020: 83 besøkende
- Koronaåret 2021: 155 besøkende
- Normalår 2022: 494 besøkende



Diskos-samarbeidet

Diskos er en nasjonal database for lete- og utvinningsrelatert informasjon fra norsk sokkel. Databasen ble opprettet og utformet i samarbeid mellom OD og oljeselskapene i 1995. Diskos lagrer data på vegne av selskapene og det offentlige, og samarbeidet har i dag om lag 35 medlemmer som bidrar både økonomisk og teknisk. I tillegg har Diskos om lag 40 assosierte medlemmer (akademia og oljerelaterte selskap) som har tilgang til data. OD er operatør for samarbeidet. Diskos er også en offentlig portal hvor utvalgte data blir gjort tilgjengelig, også for ikke-medlemmer. Seismiske data utgjør størsteparten av dataene som er lagret i Diskos. Som figuren viser, fortsatte trenden med økende mengder seismiske data i 2022.



Seismiske datasett og datavolum lagret i Diskos

OD skal: Innhente og formidle analyser og kunnskap om petroleumspotensialet, mineralressursene og lagringspotensialet for CO₂ på norsk sokkel for blant annet å bidra til norsk sokkels attraktivitet og konkurransekraft

OD fortsatte arbeidet med å kartlegge petroleumspotensialet på sokkelen i 2022. Ressurskartleggingen i uåpnede områder foregikk i hovedsak i Barentshavet nord, og oppdatert ressursevaluering for disse områdene vil foreligge i 2023.

OD har deltatt i flere prosjekter i Barentshavet med Universitetet i Tromsø (UiT). Blant annet er det samlet inn havbunnsdata, data fra vannsøylen og lettseismikk. Mange nye naturlige gassutsivinger på havbunnen er dokumentert. Geokjemiske analyseresultater fra oljeprøver fra Barentshavet

nord har påvist sammenheng med petroleumssystemene i Barentshavet sør (trias olje). Resultater fra tidligere prosjekter fra 2021 har påvist en ny ukjent ung kildebergart utenfor vestlige Svalbard.

Nye prøver, samt eldre sedimentprøver fra UiT sitt arkiv, er analysert for å finne spor av denne nye kildebergarten nedover mot Barentshavet vest. I samarbeid med Universitetet i Bergen (UiB) har OD fått analysert oljeprøver tatt i Molloydjupet nord for Knipovitchryggen på over 3000 meters dyp. Tolkninger av resultatene for alle disse oljeprøvene fortsetter i 2023.

OD har fortsatt å samle inn radarsatellittbilder og fått utført satellittbaserte studier som viser naturlige oljelekkasjer også i Barentshavet sør. Nytt for 2022 er at OD også har kjøpt en satellittbasert studie i sørlige Nordsjøen som har vist at det der foregår naturlige oljeutslipp i områder som er lite utforsket av selskapene. OD hadde et eget undersøkelsesoppdrag med båt i nordlige Nordsjøen, der det ble påvist omfattende naturlig gassutsiving og tilhørende kobling til brønnpipling.

I 2022 hadde OD to samarbeidsprosjekter med Mareano, et nasjonalt, tverrfaglig program for kartlegging av havbunnen i norske havområder. Det ene prosjektet ble gjennomført i samarbeid med Norges geologiske undersøkelse. I dette prosjektet ble det tolket vannkolonnedata i Barentshavet nord for å dokumentere naturlige gassutsivinger. Det andre prosjektet var et samarbeid med Havforskningsinstituttet som omfattet geokjemiske analyser av havbunnsprøver i Barentshavet og påvisning av naturlig oljeutsiving. Alle disse studiene har bidratt til økt forståelse av omfanget og frekvensen av naturlige hydrokarbonutsivinger, som igjen har betydning for forståelsen av petroleumssystemene.

OD fortsatte arbeidet med datainnsamling knyttet til havbunnsmineraler. Dette er mer omtalt under *Kartlegge, vurdere og formidle kunnskap om ressurspotensialet for havbunnsmineraler, herunder samle inn, systematisere og tilgjengeliggjøre relevante data*

I 2022 innledet OD arbeidet med å etablere aquifermodeller, der formålet er å modellere regional trykkutvikling i reservoarer som blir påvirket av depletering og injeksjon. Modellene dekker flere titalles olje- og gassfelt og tillatelser knyttet til lagring av CO₂. Formålet er å predikere framover i tid hvordan undergrunnen vil utvikle seg med de planene

som foreligger og gi en bedre oversikt over mulighetsrommet, spesielt innen CO₂-lagring.

OD skal:
Utarbeide årlige anslag til revidert nasjonalbudsjett og nasjonalbudsjett, og vurdere om det kan gjøres forenklinger i prosessen

Hver høst rapporterer selskapene data til revidert nasjonalbudsjett (RNB). OD gjør et omfattende arbeid med å systematisere og kvalitetssikre dataene. Datamaterialet danner grunnlag for ressursregnskapet med tilhørende prognoser for produksjon, kostnader og utslipp.

OD leverte data og rapport for RNB2022 til OED i februar. Etter Russlands angrep på Ukraina ble det satt i gang tiltak for å øke gassleveransene til Europa, og oppdaterte anslag ble oversendt departementet til RNB2022. Oppdaterte prognoser til nasjonalbudsjettet 2023 ble oversendt i juni.

OD vurderer fortløpende både arbeidsprosess og metode for å videreutvikle rapporterings- og prognosearbeidet, og arbeider for å effektivisere innrapporteringen til revidert nasjonalbudsjett. Siktemålet er en mer sømløs elektronisk innrapportering enn dagens løsning. Dette arbeidet skjer i samarbeid med næringen gjennom tett dialog med Offshore Norge.

OD skal:
Utarbeide en ressursrapport for petroleum

OD publiserte i august [Ressursrapport 2022](#). Ressursrapporten gir oversikt over petroleumsressurser, aktivitet og verdiskaping på norsk sokkel. Rapporten beskriver og analyserer utviklingstrekk og drivkrefter som gir grunnlag for en kunnskapsbasert og forutsigbar forvaltning av petroleumsressursene.

I ressursrapporten for 2022 ble analysene bak ODs oppdaterte estimat for uoppdagede ressurser på norsk sokkel presentert. Siden starten i 1971 er halvparten av de totale forventede ressursene produsert. Det betyr at den resterende halvparten vil kunne gi grunnlag for produksjon i mange tiår framover.

Delmål: Legge til rette for undersøkelse og utvinning av mineralforekomster på kontinentalsokkelen

OD skal:
Bistå, gi råd og legge til rette for undersøkelse og utvinning av mineralforekomster på kontinentalsokkelen

OD har utarbeidet en rapport for tilstedeværende ressurser, [Ressursvurdering havbunnsmineraler](#), som ble publisert tidlig i 2023. Vi har også deltatt på en rekke konferanser og møter for å bidra med fakta om havbunnsmineraler.

I tillegg til ovennevnte har OD bidratt med kontinuerlig bistand til OED i spørsmål relatert til konsekvensutredningen og andre faglige spørsmål.

OD skal:
Bistå departementet i åpningsprosessen for havbunnsmineraler, herunder i gjennomføringen av konsekvensutredningsprosessen og koordinering av det faglige utredningsarbeidet

OD bisto Olje- og energidepartementet med å utarbeide en konsekvensutredning (KU) for mineralvirksomhet på norsk kontinentalsokkel. OD hadde ansvar for anbud og oppfølging i forbindelse med utarbeidelse av seks grunnlagstudier og tre virkningsstudier. Den samlede konsekvensutredningen ble lagt ut på høring 27. oktober 2022 med høringsfrist 27. januar 2023.

OD har bistått departementet i åpningsprosessen for havbunnsmineraler og koordinert det faglige arbeidet tilknyttet konsekvensutredningen.

Konsekvensutredning for mineralvirksomhet

Konsekvensutredningen for mineralvirksomhet på norsk kontinentalsokkel består av seks grunnlagsstudier og tre virkningsstudier som er oppsummert i tabell 1 og 2 under. I tillegg til å koordinere arbeidet med grunnlags- og virkningstudier, sammenfattete OD de viktigste punktene fra studiene i ett dokument.

Grunnlagsstudier

Tema	Ansvarlig institusjon
Landskapstrekk, naturtyper og bentiske økosystem	Universitetet i Bergen, Senter for dyphavsforskning i samarbeid med Universitetet i Bergen, Høgskulen på Vestlandet, NORCE
Pelagisk økosystem	Havforskningsinstituttet
Sjøfugl	Norsk Polarinstitutt i samarbeid med NINA og Akvaplan-NIVA
Fiskeriaktivitet	Kystverket
Teknologistatus	DNV i samarbeid med NTNU og utenlandske eksperter

Virkningsstudier

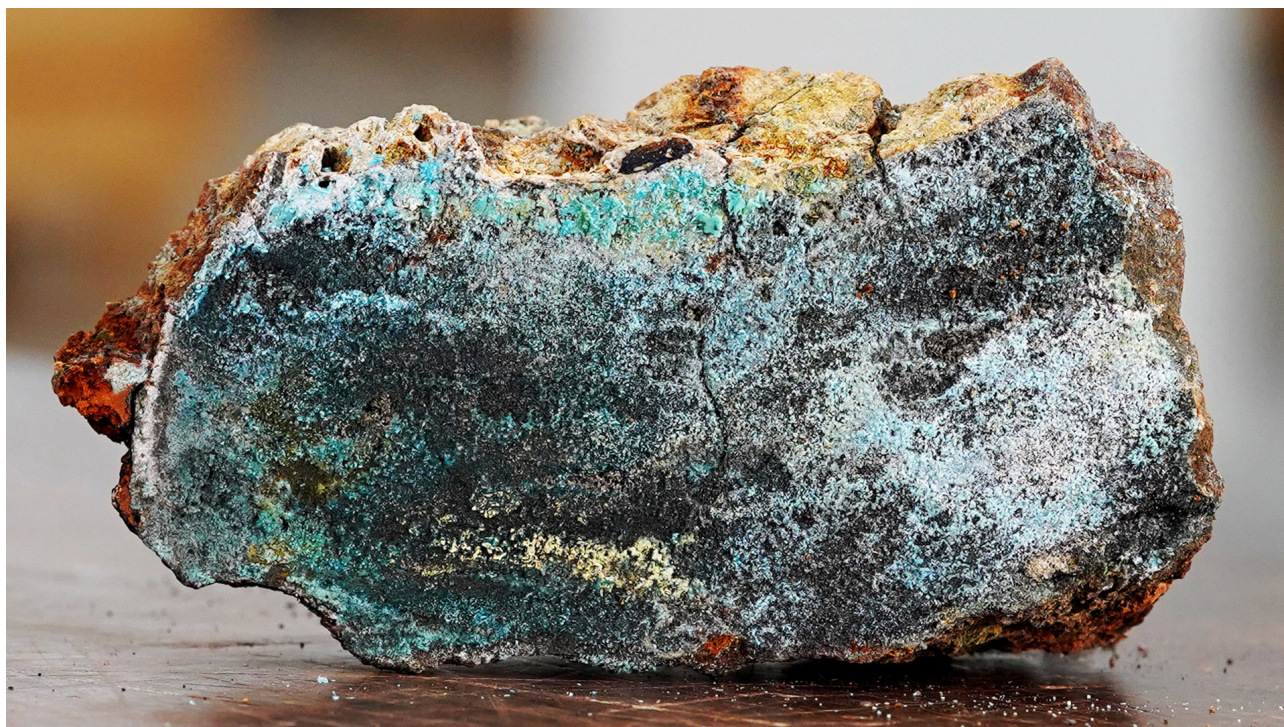
Tema	Utøvende institusjon
Virkninger for miljø og andre næringer	Akvaplan-Niva i samarbeid med IKM Acona
Sosiale og økonomiske virkninger	Asplan Viak i samarbeid med NTNU
Næringsmessige muligheter	Ernst & Young

OD skal: Kartlegge, vurdere og formidle kunnskap om ressurspotensialet for havbunnsmineraler, herunder samle inn, systematisere og tilgjengeliggjøre relevante data

I 2022 var OD med som observatør på et tysk forskningstokt (MARUM). I dette toktet ble den første aktive hydrotermale forekomsten på Knipovitsjryggen funnet («Jøtul»). I tillegg deltok vi på to norske forskningstokt i regi av Universitetet i Bergen (UiB) og Go North Leg2. Disse toktene bidro med viktig informasjon, spesielt knyttet til Knipovitsjryggen, hvor flere ukjente sulfidforekomster ble påvist. Videre ble tykke manganskorper vest for Knipovitsjryggen funnet. På samarbeidstoktet med UiB ble mektige manganskorper vest i Grønlands-havet påvist.

I juni 2022 arrangerte OD et seminar for frigiving av data knyttet til havbunnsmineraler. Her ble de geofysiske dataene som OD har samlet inn, samt data fra ODs samarbeid med akademia, frigjort og gjort tilgjengelig for offentligheten. Basert på disse dataene ble det tyske MARUM-toktet planlagt.

OD utarbeidet rapporten *Ressursvurdering havbunnsmineraler*, som ble publisert 27. januar 2023.



En gjennomskåret sulfidprøve

Delmål: Legge til rette for sikker lagring av CO₂

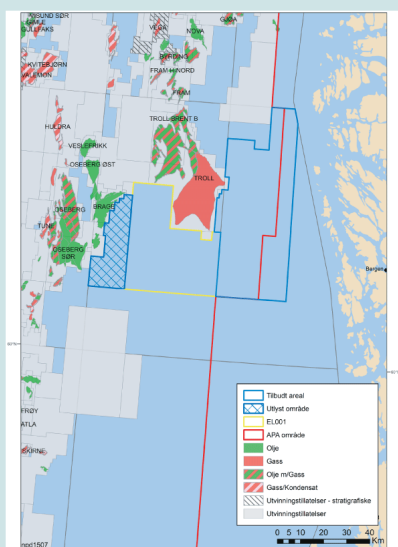
OD skal:

Bistå og gi råd til departementet med arbeid innen injeksjon og lagring av CO₂, herunder ved utlysning og tildeling av areal og behandling av utbygging-splaner. Formidle kunnskap om lagringspotensialet på norsk sokkel

OD følger opp nye og pågående CO₂-lagringsprosjekter og gir anbefaling til OED om områder som kan egne seg for lagring. OD behandlet i 2022 utlysning av to nye arealer for lagring. For ett av disse arealene ble det tildelt en letetillatelse i løpet av året. For det andre området var søknadsfrist rett over nyttår, og søknadene vil bli behandlet i løpet av 2023. I gjennomføringen av statens fullskala CO₂-demonstrasjonsprosjekt følger OD arbeidet som utføres innenfor utnyttelsestillatelsen. ODs interaktive CO₂-atlas, som viser mulige CO₂-deponier på hele norsk sokkel, er svært etterspurt, fra industrien og fra forskningsmiljøer nasjonalt og internasjonalt.

Nytt område for CO₂-lagring

Det er stor interesse for nye areal for CO₂-lagring. I løpet av 2022 ble ett nytt område tildelt til de rettighetshaverne Wintershall DEA Norge AS og CapeOmega AS. EXL004 er det fjerde området på norsk sokkel som er blitt tildelt innenfor CO₂-regelverket.



EXL004

Andre oppgaver

OD skal:

Føre tilsyn med fiskal kvantumsmåling, herunder måling av petroleum for salgs- og allokeringformål, samt måling av utslipp til luft for avgiftsformål

Det ble gjennomført 37 måletekniske tilsyn i 2022; 1 basert på videomøte, 19 offshore, 9 på landterminaler i utlandet og 8 på land/landterminaler i Norge. OD påpekte forbedringspotensial ved alle anleggene og registrerte enkelte avvik fra krav i måleforskriften. De fleste avvikene var relatert til tekniske forhold på anleggene. Anlegg med måletekniske avvik ble fulgt tett opp, og mange av avvikene er lukket. Alle tilsynspunkter, inklusive punkter med forbedringspotensial, ble gjennomgått i påfølgende tilsyn. Status for utestående saker blir også tatt opp i de årlige samhandlingsmøtene med de enkelte operatørene.

Alle utbygginger i tidlig fase ble fulgt opp med henblikk på krav i måleforskriften. Det ble gjennomført samhandlingsmøter med samtlige operatører på sokkelen, med Miljødirektoratet og Juster- vesenet, samt med tyske, danske, belgiske, franske og britiske myndigheter. OD har også gitt måleteknisk bistand gjennom Olje for utvikling (Ofu). Videre har OD deltatt i faglige referansegrupper i regi av Norsk forening for olje- og gassmåling.

I slutten av året ble en ny revisjon av *Forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO₂-avgift* sendt på høring. Etter planen vil ny revisjon tre i kraft i første halvår 2023.

OD bruker om lag fem årsverk i arbeidet med måleteknisk tilsyn. Kostnadene ved tilsyn refunderes av næringen.

Internasjonale aktiviteter

I 2022 ble koronarestriksjonene opphevet, og i ODs internasjonale arbeid kunne det igjen holdes fysiske møter med samarbeidspartnere.

Som del av Olje for utvikling (Ofu), bidrar OD til kompetanse- og kapasitetsbygging gjennom institusjonssamarbeid med offentlige etater i flere land. Ofu er et bistandsprogram administrert av Utenriksdepartementet, Olje- og energidepartementet, Finansdepartementet, Klima- og miljødepartementet, Arbeids- og sosialdepartementet og Samferdselsdepartementet.

ODs institusjonssamarbeid inkluderer utvikling av rammeverk, ressursforvaltning i alle faser av virksomheten, fiskal måling av produksjon og utslipp, dataforvaltning samt åpenhet og tilgjengeliggjøring av informasjon.

I 2022 var det arbeid med seks Ofu-programmer; Colombia, Ghana, Irak, Libanon, Mosambik og Uganda. I 2022 brukte OD 4,2 årsverk på bistandsarbeid, mot 3,8 i 2021.

Samarbeidsforum sør-sør

De forskjellige Ofu-programmene inneholder i stor grad de samme hovedelementene for godt styresett. Utfordringene med å styre petroleumssektoren hos regulerende myndigheter er ofte de samme. Norske erfaring bygger på 50 års petroleumsproduksjon og veletablerte styringssystemer, og lar seg ikke alltid overføre direkte til andre. Vi har erfart at det er mye god læring i å bringe forvaltere fra to eller flere land sammen og la dem dele sine prosedyrer og erfaringer med hverandre.

UD har besluttet at Ofu skal fases ut innen 2024. Norad har foreslått å etablere et bredere energi for utvikling-program med større vekt på energiomstilling og klimapolitikk.

Energy Economic Forum (EEF)

Et nytt internt samarbeidsinitiativ er startet for å dele erfaringer mellom deltakerne fra Ofu-land med å evaluere prosjektøkonomi og beregne samfunnsøkonomi i energiprojekter.

I 2022 hadde OD fysiske møter med alle de seks Ofu-landene, både i Norge og ute. Disse møtene er svært viktige, og har i mange tilfeller gjort at planlagte aktiviteter endelig kan komme i gang igjen.

OD gjennomførte en stor samling om *Forvaltning innen det grønne skiftet* sammen med Petroleums-tilsynet, Miljødirektoratet, DNV og Statnett med 45 deltagere fra 8 land. Dette er den første store samlingen relatert til det nye bistandsinitiativet for energi.

Ofu-programmene i Irak og Libanon skulle etter planen avsluttes i 2022, men er besluttet forlenget til ut 2023 etter sterkt ønske fra ambassadene i Bagdad og Beirut. Våre samarbeidspartnere har tydelig uttrykt verdien av rådgivning fra Norge, og OD har derfor argumentert for viktigheten av

fortsatt samarbeid med Irak og Libanon overfor Utenriksdepartementet og Norad.

OD mottok i fjor en rekke internasjonale delegasjoner til Stavanger, som alle ønsker å lære om norsk forvaltning. Flere av disse kom hit i forbindelse med ONS (Offshore Northern Seas) 2022. Vi hadde også besøk av delegasjoner fra land utenfor Ofu, nærmere bestemt India, Thailand, Brasil, Sør-Afrika, Surinam og Nigeria.

Første samling ble gjennomført i det nye Energy Economic Forum, et sør-sør samarbeidsforum etter samme lest som APDM (African Data Management Forum), begge ledet av OD og finansiert av Norge.

African Petroleum Data Management Forum (APDM)

Siden 2015 har OD tilrettelagt årlige samlinger mellom Ofu-land i Afrika, der erfaringer med rapportering, kvalitetssikring, lagring og tilgjengeliggjøring av petroleumsdata blir presentert og diskutert.

Tabellen under viser ressursbruk til bistand i 2022. Se også kapittelet *Særskilte regnskapsoversikter*.

Ambassadefinansierte land	Timer	Årsverk
Mosambik	1 394	0,9
Uganda	1 388	0,9
	2 782	1,8
Norad-finansierte land (egne avtaler)	Timer	Årsverk
Colombia	351	0,2
Irak	543	0,3
Libanon	266	0,2
	1 160	0,7
Norad-finansierte land (rammeavtale)	Timer	Årsverk
Adm./koordinering	730	0,5
Ghana	606	0,4
Kenya	82	0,1
Somalia	30	0,0
Sudan	2	0,0
Tekn. ass.	163	0,1
APDM Forum (African Petroleum Data Management)	372	0,2
AEFF (African Energy Economic Forum)	224	0,1
Kurs/webinarer	505	0,3
	2 714	1,7
Totalt	6 656	4,2



Del IV

Styring og kontroll i virksomheten

Denne delen omhandler ODs interne styring og kontroll. Oppfølging av sentrale føringer og tiltak for å sikre effektiv ressursbruk er også omtalt.

Styring og kontroll

OD benytter mål- og resultatstyring som styringsprinsipp. Gjennom styringsdialogen gir OD innspill til OED om mål, prioriteringer og styringsparametre, samt følger opp forhold som angår vesentlig risiko knyttet til ODs virksomhet.

Vårt mål er å følge opp rammeverket for økonomi- og virksomhetsstyring på en enkel og effektiv måte. Det er levert årsrapport, årlig risiko- og vesentlighetsvurdering og rapporter relatert til statsregnskapet.

I forbindelse med årets virksomhetsplanlegging ble det definert et antall prioriterte oppgaver som skulle ha særskilt oppfølging av ledelsen gjennom året. Disse oppgavene ble fulgt opp gjennom kvartalsvis målstyring og statusrapportering.

Vår vurdering av status på styring og kontroll er at systemer, rutiner og prosesser fungerer godt. Vi oppnår fastsatte mål for vårt oppdrag samtidig som vi er opptatt av effektiv ressursbruk. Vi arbeider kontinuerlig for å bli enda bedre, og har gjennomført vurderinger og tiltak for å sikre at risiko kan reduseres til et akseptabelt nivå.

Verdivurdering

I tildelingsbrevet for 2022 fikk OD i oppgave å gjøre en verdivurdering av egen innsats innen de ulike deloppgavene. Verdivurderingen skal kunne brukes til å prioritere og styre ressursene i direktoratet.

I dette arbeidet har vi sett på «verdien av OD» fra ulike vinkler. Blant annet har vi flere ganger hatt brukerundersøkelser for å få perspektiver på vår egen virksomhet og korrigeringer fra utsiden. Hensikten har vært å finne områder hvor vi kan bli bedre. I 2022 initierte vi et forprosjekt for en brukerundersøkelse som skal gjennomføres i 2023. Formålet med forprosjektet er å finne ut om formatet på brukerundersøkelsen skal endres i forhold til tidligere år.

Videre har vi satt ut et eksternt oppdrag om vurdering av *verdien av data* som OD forvalter. Prosjektet er satt ut til Menon Economics, og det skal etter planen ferdigstilles i løpet av første kvartal 2023.

Vi har utarbeidet en oversikt som viser utbyggingsprosjekt hvor OD over år har gjort en aktiv innsats som pådriver for å bidra til økt verdiskaping. I tillegg har vi laget oversikter som viser fordelingen av ressurser på delmål og oppgaver i tildelingsbrevet, jf. kapittelet Ressursbruk.

Vår vurdering er at innsikten som disse ulike innfallsvinklene gir, er et godt grunnlag for å bidra til at OD prioriterer ressursene der hvor verdien av ODs innsats er størst. Arbeidet med denne oppgaven i tildelingsbrevet vil bli videreført i 2023. Blant annet vil det bli utarbeidet en rapport til OED om hvordan oppgaven er fulgt opp i 2022 og om videre planer for arbeidet.

Risikovurderinger

OD gjennomfører årlig overordnede risikovurderinger for å kartlegge og håndtere faktorer som kan ha negativ påvirkning på måloppnåelsen. Mot slutten av 2021 gjennomførte vi en kartlegging for 2022. Etter vår vurdering var det størst risiko knyttet til blant annet et kommende ekstraordinært høyt antall utbyggingssaker i tidligfase og et stadig økende antall felt i drift. Dette er forhold som utfordrer ODs kapasitet og vil kunne være relatert til tap av ressurser og verdier dersom de ikke håndteres. Risikoreduserende tiltak på disse områdene var særlig rettet inn mot effektiv styring av interne ressurser, tidlig avklaring av forventninger, og spissing av pådrivsarbeidet.

Videre ble det identifisert vesentlig risiko knyttet til utdatert datateknologi samt manuelle prosesser og høy personavhengighet i ODs dataforvaltning. Dette gjør at ODs datasystemer er eksponert for risiko knyttet til drift og oppetid, og reduserer muligheten for tilpasninger til nye behov og tjenester. Det fremste risikoreduserende tiltaket på dette området var å fortsette arbeidet med digitaliseringsprosjektet «Sokkelbiblioteket 2026», jf. omtale under kapittelet «Fortsette arbeidet med å utvikle digitale systemer og prosesser».

De risikoreduserende tiltakene ble koblet opp mot årets virksomhetsplan og fulgt opp gjennom året.

Sikkerhet og beredskap

ODs styringssystem for informasjonssikkerhet er basert på anerkjente standarder og rammeverk som ISO 27000-serien og NSM sine grunnprinsipper for IKT-sikkerhet, personellsikkerhet, fysisk sikring og sikkerhetsstyring. Styringssystemet sikrer

systematikk, dokumentasjon og oppfølging av ODs forebyggende sikkerhetsarbeid. I dokumentasjonen som inngår i ODs styringssystem for informasjonssikkerhet har vi oversikt over sårbarheter og tiltak knyttet til informasjon og data i ulike verktøy og systemer. Hvilke sikringstiltak som er iverksatt dokumenteres i ODs SoA (Statement of applicability - ISO 27002).

I løpet av 2022 ble flere retningslinjer og rutiner revidert og iverksatt som ledd i arbeidet med å styrke ODs forebyggende sikkerhetsarbeid. Dette arbeidet vil fortsette i 2023.

OD har etablert roller, ansvar og organisasjonsstruktur for sikkerhetsarbeidet. Vi har opprettet et nytt sikkerhetslag med roller og ansvar innen organisatorisk sikkerhet, personellsikkerhet, fysisk sikkerhet, IKT-sikkerhet, og personvern. Også i 2022 var det fokus på sikkerhetskultur og opplæring. Vi gjennomførte e-læringskampanjer om digital sikkerhet, og øvelser for å styrke organisasjonens evne til å oppdage, rapportere og følge opp hendelser.

Vi registrerte ikke kritiske eller alvorlige hendelser knyttet til informasjonssikkerhet i 2022.

I ledelsens årlige gjennomgang av sikkerhet inngår en vurdering av ODs styringssystem, sikkerhetsmål og utviklingsbehov. Prioriterte tiltak fra gjennomgangen er tatt inn som en del av handlingsplanen. Ledelsens gjennomgang er en prosess som blir gjennomført årlig med bidrag fra roller i sikkerhetsorganiseringen, organisatorisk sikkerhet, personellsikkerhet, fysisk sikkerhet og digital sikkerhet. I 2022 ble det etter ledelsens gjennomgang iverksatt tiltak for blant annet å øke organisasjonens risikoforståelse og sikkerhetsbevissthet, samt tydeligere implementert informasjonssikkerhet som en del av den generelle styringen av virksomheten.

OD mottok ikke merknader fra Riksrevisjonen som krever oppfølgingstiltak i 2022.

Som følge av den sikkerhetspolitiske situasjonen etablerte OD i 2022 en intern beredskapsgruppe som skal følge situasjonen og koordinere arbeidet. OD har bistått andre myndigheter i deres arbeid, samt ivarettatt egne sikringsbehov. OD har etablert bedre systemstøtte for sikker kommunikasjon med sikkerhetsmyndighetene og overordnet departement. Behovet for sikkerhetsklarert og autorisert personell økte i 2022.

Effektiv ressursbruk gjennom forbedring og fornying

Flere utvinningstillatelser, et mer sammensatt aktørbilde og flere aktører på sokkelen og i havområdene gjør at arbeidet med ressursforvaltning blir stadig mer omfattende og krevende. Samtidig har OD gjennom flere år fått reduserte rammer på driftsbudsjettet. Det er derfor nødvendig å arbeide med å effektivisere og forbedre produktiviteten. Et viktig virkemiddel i dette arbeidet er digitalisering av arbeidsprosesser.

Sokkelbiblioteket 2026 er den største satsingen innenfor utviklingsarbeidet, se omtale i kapittelet *Delmål: Effektivt innhente, forvalte, gjøre tilgjengelig og formidle data, analyser og kunnskap om norsk kontinentalsokkel*. Arbeidet startet i 2017 og går over flere år. Det innebærer å etablere ny arkitektur for sokkelbiblioteket og å gradvis overføre data fra gammel til ny arkitektur. Alle digitaliseringsprosjekter i OD porteføljestyres og gjennomføres i tråd med en prosjektmodell basert på Difis prosjektveiviser, der målet er å realisere gevinster i alle faser.

ODs interne økonomistyring er basert på et prinsipp om felles ressursstyring. Dette innebærer at omprioriteringer og reallokering av ressurser kan skje kontinuerlig og på en fleksibel måte på tvers av hele virksomheten. Denne fleksibiliteten har så langt bidratt til at OD har håndtert budsjettreduksjonene samtidig som tilfanget av oppgaver har økt. Se kapittelet Ressursbruk for å få en oversikt over hvordan ODs ressursinnsats fordelte seg på delmål og oppgaver i tildelingsbrevet i 2022.

Arbeid for å fremme likestilling og hindre diskriminering

I likestillings- og diskrimineringsloven ble aktivitets- og redegjøringsplikten for arbeidsgiver forsterket fra 1.1.2020. Hensikten med forsterket aktivitetsplikt er å avdekke likestillingsutfordringer i virksomheten for å kunne sette i gang prosesser og tiltak så tidlig som mulig for å hindre diskriminering og øke kunnskap og bevissthet om likestilling. Arbeidsgiver skal årlig gi en redegjørelse i årsrapporten basert på spørsmål om to hovedtema:

- Den faktiske tilstanden for kjønnslikestilling
- Hva er gjort for å oppfylle aktivitetsplikten

Den faktiske tilstanden for kjønnslikestilling

	Kvinner	Menn
Ansatte	45 %	55 %
Midlertidig ansatte		0,5 % *
Andel i foreldrepermisjon	3,6 %	4,4 %

* Lærling

Hva er gjort for å oppfylle aktivitetsplikten

Vi skal arbeide med likestilling og mot diskriminering og stereotypisering på grunn av kjønn, graviditet, permisjon ved fødsel og adopsjon, omsorgsoppgaver, etnisitet, religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet, alder og kombinasjoner av disse grunnlagene.

Likestilling og ikke-diskriminering inngår som en del av vår personalpolitikk og er beskrevet i denne. For å avdekke eventuelle likestillingsutfordringer er det vurdert om det er risiko for diskriminering eller andre hindre for likestilling i virksomheten. Arbeidet har omfattet områdene rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter, tilrettelegging og mulighet for å kombinere arbeid og familieliv. Nødvendige tiltak innenfor ovennevnte områder er iverksatt ved behov.

Vi har ingen tilfeller av ufrivillige deltidsstillinger.

Lønnsforhold ble gitt spesiell oppmerksomhet i forbindelse med lønnsoppgjøret 2022. Kjønn og eventuelle gap redegjøres for i forbindelse med lønnsoppgjør og det ble fulgt tett opp gjennom hele prosessen med lønnsforhandlinger.

De tillitsvalgte ble involvert og informert i prosessen med aktivitets- og redegjørelsesplikten.

Verktøy for arbeidsmiljøundersøkelse som pågår gjennom året er tilrettelagt for å kunne fange opp forhold rundt eventuell opplevd diskriminering.

Bruk av konsulentttjenester

OD brukte om lag 22,8 millioner kroner på kjøp av konsulentttjenester i 2022. Av dette gikk om lag 20,1 millioner kroner til IT-konsulenter, hvorav 16,1 millioner kroner ble benyttet til innleie av IT-driftskonsulenter som drifter IT-løsninger i samarbeid med ODs egne ansatte. Øvrig bruk av IT-konsulenter gjelder innleie av spisskompetanse til spesifikke prosjekter. De innleide konsulentene besitter

Kjøp av konsulentttjenester i 2022

Konsulenttype	Beløp
IT-konsulenter, drift	16,1 mill. kr
IT-konsulenter, øvrige	4,0 mill. kr
Fagkonsulenter	2,2 mill. kr
HR-konsulenter	0,5 mill. kr
Sum konsulentttjenester	22,8 mill. kr

kompetanse som det ikke er hensiktsmessig for OD å holde hos egne ansatte.

Videre ble det brukt om lag 2,2 millioner kroner på ulike fagkonsulenter innenfor fagområdene geologi, reservoar, juss, feltutvikling og petroleumsøkonomi. Dette gjelder hovedsakelig innleie i forbindelse med spesifikke prosjekter som krever en spisskompetanse som OD ikke besitter selv.

Om lag 0,5 millioner kroner er brukt på HR-relaterte konsulentttjenester til lederutvikling, kriseberedskapsøvelse mv.

På IT-feltet arbeides det for tiden med en egen sourcing-strategi. I denne forbindelse ser OD blant annet på muligheten for å dreie kjøp av konsulentttjenester over fra enkeltkonsulenter til tjenestekontrakter. Dette vil potensielt kunne gi større grad av skalerbarhet og mindre personavhengighet.

Lærlinger

OD har hatt en lærling innen IKT-servicefag. Vi har vurdert å tilby læreplass i andre fag, og å øke antall lærlinger innen IKT-servicefaget. Vår konklusjon ble at det ikke var kapasitet til dette i 2022, men muligheten for å tilby læreplasser vil bli vurdert på nytt i 2023.

Energisparing

Som følge av høye strømpriser iverksatte OD tiltak i kontorbygget i Stavanger for å redusere energibruken. Standard innetemperatur ble nedjustert med 2 grader celsius, og ventilasjonstiden i fellesarealene ble redusert. Anslått energibesparelse fra disse tiltakene er på om lag fem prosent.

ODs kontorlokaler i Stavanger har energiklasse grønn B. Dette er en relativt god klassifisering når man tar bygningsmassens alder med i betraktning, og oppnås blant annet gjennom bruk av solceller og varmegjenvinning fra datasentraler.

Del V
Vurdering av framtidsutsikter

I de nærmeste årene forventes produksjonen fra norsk sokkel å øke etter hvert som flere nye felt settes i produksjon. Gassproduksjonen er forventet å ligge på fjorårets nivå de neste 4-5 årene. Her bidrar norsk gass til å opprettholde energisikkerheten i Europa etter bortfallet av gass fra Russland. På kort sikt forventes det fortsatt høy leteaktivitet, og det er flere prosjekter som modnes fram mot investeringsbeslutning de neste årene. Dette bidrar til å opprettholde høy og lønnsom produksjon fram mot 2030.

Det er fortsatt et betydelig ressurspotensial på norsk sokkel. I tillegg til store uoppdagede ressurser har vi en portefølje av nærmere 80 funn som blir vurdert for utbygging. Men det er også store gjenværende ressurser i produserende felt, med et betydelig potensial for økt utvinning.

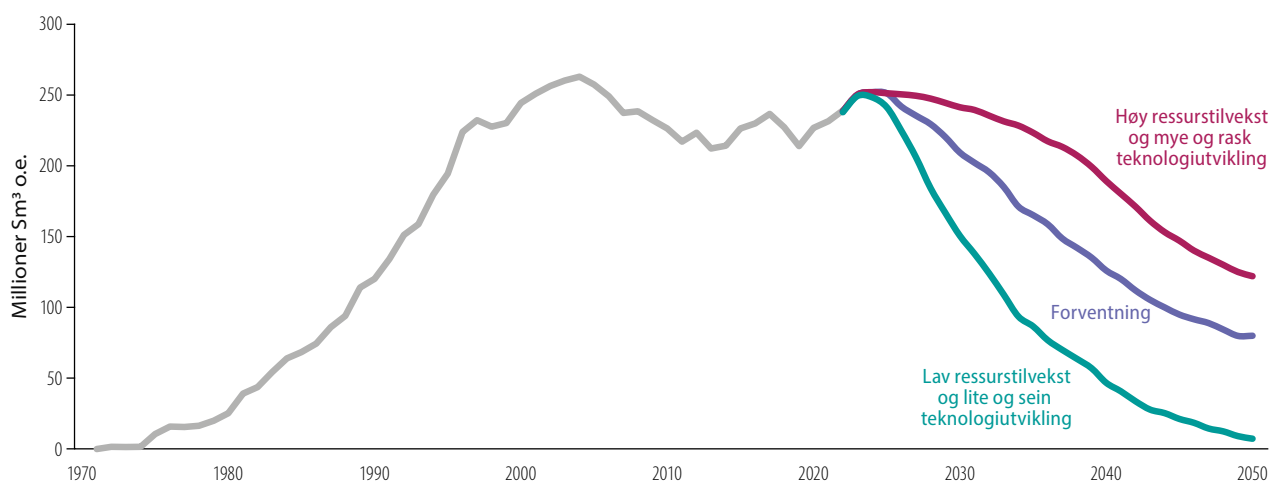
Til sammen kan dette gi grunnlag for lønnsom aktivitet i mange tiår.

En rekke faktorer vil påvirke hvordan disse ressursene vil kunne bidra til produksjonen på lengre sikt. For å belyse dette utfallsrommet presenterte OD i fjorårets ressursrapport oppdaterte analyser av langsiktige muligheter og utfordringer for petroleumsvirksomheten på norsk sokkel. I rapporten skisserer vi tre mulighetsbilder for olje- og gassproduksjon og inntekter. I tillegg til en forventningsbane, viser vi et mulighetsbilde med lav ressurstilvekst, sein teknologiutvikling og liten investeringsvilje. Vi viser også et mulighetsbilde med tilsvarende høy ressurstilvekst, rask teknologiutvikling og stor investeringsvilje.

Det tre mulighetsbildene viser at det er et betydelig utfallsrom for produksjonen fra norsk sokkel framover, jf. diagrammet nedenfor. Felles for alle utfallene er at produksjonen faller etter 2030. Hvor raskt produksjonen vil falle, avhenger av hvordan vi jobber med å øke utvinningen fra eksisterende felt, hvor raskt vi bygger ut drivverdige funn og om vi fortsetter med en aktiv leiting, både i modne og umodne områder. Det kan også gi en stor forskjell i framtidige inntekter til fellesskapet fra petroleumsvirksomheten. Skal vi opprettholde så høy produksjon som mulig, kreves det aktiv utvikling og bruk av ny teknologi, vilje til å videreutvikle feltene, vilje til å utvikle funnporteføljen og at vi har selskaper som fortsatt leter og finner.

Norge produserer olje og gass med noen av de laveste klimautslippene i verden. Våre prognoser viser at utslippene vil fortsette å gå ned framover, selv om produksjonen øker, blant annet som følge av at en stadig større andel av produksjonen forventes drevet med kraft fra land.

I tillegg er produksjonen fra norsk sokkel lønnsom selv med lave oljepriser, og leveranser av gass til Europa skjer gjennom en omfattende og unik infrastruktur. Gjennom det siste året har også Norge demonstrert at vi er en stabil og sikker kilde til energi, også i krevende og urolige tider. Til sammen gjør dette norsk sokkel svært konkurransedyktig.



Mulighetsbilder for produksjon av olje og gass

Norsk sokkel er også godt posisjonert til å ta imot CO₂ for lagring i undergrunnen. Basert på ODs omfattende kartlegging over mange år har vi vist at lagringspotensialet er stort, og vi ser nå en økende interesse fra industrien for å få tildelt areal med lagringspotensiale. Fangst og lagring av CO₂ kan etter hvert bli en ny lønnsom næring som vil kunne spille en vesentlig rolle i å håndtere utslipp av klimagasser.

En viktig del av energiomstillingen er å sikre tilstrekkelig tilgang på viktige mineraler og metaller. OD har over mange år sammen med academia bygget kunnskap om mineraler på norsk sokkel. ODs ressursvurdering, som ble publisert i januar 2023, viser at det er betydelige tilstedeværende ressurser av en rekke mineraler. En konsekvensutredning der OD bidro med betydelig innsats ble publisert i 2022, og sammen med ressursvurderingen utgjør dette en del av grunnlaget for myndighetsbeslutninger fremover. På lengre sikt vil dette kunne bli en ny næring som kan bidra til å bedre forsyningssikkerheten for kritiske mineraler.

Det arbeides også med å legge til rette for produksjon av fornybar kraft basert på havvind på norsk sokkel. Nye aktiviteter som skal finne sin plass på sokkelen krever gode prosesser for samhandling mellom aktørene. ODs kunnskap og forvaltningskompetanse kan overføres og bidra til utvikling av nye næringer og ny aktivitet på sokkelen. Dette kan bidra til god sameksistens og helhetlig forvaltning av arealene med sikte på høyest mulig samlet verdiskapning fra både petroleumsvirksomheten og øvrig aktivitet på norsk sokkel.

I industrien pågår det et omfattende arbeid med å utnytte den utviklingen som nå skjer innen digital omstilling. Datamengdene øker eksponentielt, og ny teknologi øker mulighetene for å utnytte data på nye og innovative måter. Teknologien utvikler seg raskt, og i industrien tas denne i bruk i økende omfang. OD har egne utviklingsprosjekt for å sikre at den digitale plattformen som data deles på blir fornyet. Dette er kritisk for fortsatt å kunne yte de tjenestene som forventes av OD knyttet til delmålet om "Effektivt innhente, forvalte, gjøre tilgjengelig og formidle data, analyser og kunnskap om norsk kontinentalsokkel". Dette arbeidet er derfor høyt prioritert i OD gjennom bevilgninger til å utvikle nye digitale plattformer, samt for å forbedre prosesser og grensesnitt, blant annet mot industrien. Det vil fortsatt være behov for å prioritere denne innsatsen med betydelige midler for å holde tritt med utviklingen i årene som kommer.

Del VI
Årsregnskap

Ledelseskommentar

Formål

OD er et ordinært statlig forvaltningsorgan som fører regnskap i henhold til kontantprinsippet, slik det framgår av prinsippnoten til årsregnskapet. OD har en sentral rolle i forvaltningen av olje- og gassressursene på norsk kontinentalsokkel og utøver forvaltningsmyndighet i forbindelse med tildeling av areal, undersøkelser etter og utvinning av petroleumforekomster.

Bekreftelse

Årsregnskapet er avlagt i henhold til bestemmelser om økonomistyring i staten, rundskriv R-115 fra Finansdepartementet og krav fra OED i instruks om økonomistyring. Regnskapet gir et dekkende bilde av ODs disponible bevilgninger, og av regnskapsførte utgifter, inntekter, eiendeler og gjeld.

Revisjonsberetning fra Riksrevisjonen skal publiseres på ODs nettsider innen 1. mai og sammen med årsrapporten. Dersom revisjonsberetningen ikke foreligger innen denne fristen, skal beretningen publiseres så snart den foreligger.

Vurderinger av vesentlige forhold ved årsregnskapet

Bevilgningsrapportering

Oljedirektoratet har i 2022 disponert 525 360 000 kroner.

På kapittel 1810 post 01 ble det en mindreutgift på 3 307 958 kroner. Dette har sammenheng med at kostnader for igangsatte, men ikke ferdigstilte prosjekter påløper i 2023. Gjenværende midler søkes overført til 2023, jf. beregninger i note B.

På kapittel 1810 post 21 Spesielle driftsutgifter ble det en mindreutgift på 31 117 286 kroner. Mindreutgiften har i hovedsak sammenheng med igangsatte prosjekter knyttet til havbunnsmineraler og havvind, med utbetaling i 2023. I tillegg overføres midler til andre kartleggingsaktiviteter, herunder grunnundersøkelser i forbindelse med havvind. Det overføres også midler til digitaliseringsprosjekter. Mindreutgiften søkes overført til 2023, jf. beregninger i note B.

På kapittel 1810 post 23 Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet ble det en mindreutgift på 4 041 417 kroner. Mindreutgiften skyldes redusert aktivitet innenfor Olje for utvikling (rådgivning innenfor petroleumforvaltning i utviklingsland). Dette gjelder hovedsakelig kostnader til konsulenter. Mindreutgiften må ses i sammenheng med mindreinntekter på 4 969 594 kroner på kapittel 4810 post 02.

Mellomværende med statskassen utgjorde ved årsslutt 41 219 878 kroner. Dette er 14 611 422 kroner høyere enn i 2021 og skyldes hovedsakelig avsatt pensjonspremie til Statens pensjonskasse og endring i forskuddsinnbetalinger ifm. oppdrags- og samarbeidsvirksomhet.

Artskontorapportering

Driftsinntektene fra innbetaling av gebyrer ble redusert fra 27 mill. kroner i 2021 til 25,3 mill. kroner i 2022. Salgs- og leieinnbetalinger økte fra 60 mill. kroner i 2021 til 69,3 mill. kroner i 2022. Økningen skyldes hovedsakelig høyere aktivitet i Olje for utvikling-samarbeidet.

Utbetalinger til drift økte fra 438 mill. kr til 479,8 mill. kr. Dette har blant annet sammenheng med økt aktivitet innenfor Olje for utvikling og gjennomføring av grunnundersøkelser i områder som er aktuelle for havvind. Økningen har også sammenheng med økte energikostnader og økt reiseomfang etter pandemien.

Utbetaling til investeringer økte fra 1,4 mill. kroner til 7,1 mill. kroner. Dette skyldes at en planlagt investering i 2021 ble utsatt til 2022.

Innbetaling av arealavgift og CO₂-avgift økte fra 6 136,8 mill. kroner i 2021 til 7 308,2 mill. kroner i 2022. Merinntekten fra arealavgift skyldes at det har vært færre refusjoner av arealavgift som følge av delvis tilbakelevering og oppgivelse av tillatelser i 2022 enn i 2021. Økt innbetaling fra CO₂-avgift skyldes hovedsakelig økt avgiftsats.

Prinsippnote for årsregnskapet

Årsregnskap for statlige virksomheter er utarbeidet og avlagt etter nærmere retningslinjer fastsatt i bestemmelser om økonomistyring i staten ("bestemmelsene"). Årsregnskapet er i henhold til krav i bestemmelsene punkt 3.4.1, nærmere bestemmelser i Finansdepartementets rundskriv

R-115 av desember 2022 og eventuelle tilleggskrav fastsatt av overordnet departement.

Oppstillingen av bevilgningsrapporteringen og artskontorrapporteringen er utarbeidet med utgangspunkt i bestemmelsene punkt 3.4.2 – de grunnleggende prinsippene for årsregnskapet:

1. Regnskapet følger kalenderåret.
2. Regnskapet inneholder alle rapporterte utgifter og inntekter for regnskapsåret.
3. Regnskapet er utarbeidet i tråd med kontantprinsippet.
4. Utgifter og inntekter er ført i regnskapet med brutto beløp.

Oppstillingene av bevilgnings- og artskontorrapportering er utarbeidet etter de samme prinsippene, men gruppert etter ulike kontoplaner. Prinsippene samsvarer med krav i bestemmelsene punkt 3.5 til hvordan virksomhetene skal rapportere til statsregnskapet. Sumlinjen "Netto rapportert til bevilgningsregnskapet" er lik i begge oppstillingene.

Virksomheten er tilknyttet statens konsernkontoordning i Norges Bank i henhold til krav i bestemmelsene pkt. 3.7.1. Bruttobudsjetterte virksomheter tilføres ikke likviditet gjennom året, men har en trekkrettighet på sin konsernkonto. Ved årets slutt nullstilles saldoen på den enkelte oppgjørskonto ved overgang til nytt år.

Bevilgningsrapporteringen

Oppstillingen av bevilgningsrapporteringen omfatter en øvre del med bevilgningsrapporteringen og en nedre del som viser beholdninger virksomheten står oppført med i kapitalregnskapet. Bevilgningsrapporteringen viser regnskapstall som virksomheten har rapportert til statsregnskapet. Det stilles opp etter de kapitler og poster i bevilgningsregnskapet virksomheten har fullmakt til å disponere. Kolonnen samlet tildeling viser hva virksomheten har fått stilt til disposisjon i tildelingsbrev for hver statskonto (kapittel/post). Oppstillingen viser i tillegg alle finansielle eiendeler og forpliktelser virksomheten står oppført med i statens kapitalregnskap.

Mottatte fullmakter til å belaste en annen virksomhetskapittel/post (belastningsfullmakter) vises ikke i kolonnen for samlet tildeling, men er omtalt i note B til bevilgningsoppstillingen. Utgiftene knyttet til mottatte belastningsfullmakter er bokført og

rapportert til statsregnskapet, og vises i kolonnen for regnskap. I 2022 hadde Oljedirektoratet ingen belastningsfullmakter.

Avgitte belastningsfullmakter er inkludert i kolonnen for samlet tildeling, men bokføres og rapporteres ikke til statsregnskapet fra virksomheten selv. Avgitte belastningsfullmakter bokføres og rapporteres av virksomheten som har mottatt belastningsfullmakten og vises derfor ikke i kolonnen for regnskap. De avgitte fullmaktene framkommer i note B til bevilgningsoppstillingen. I 2022 hadde Oljedirektoratet ikke avgitt belastningsfullmakter.

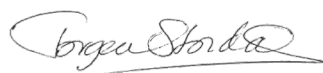
Artskontorrapporteringen

Oppstillingen av artskontorrapporteringen har en øvre del som viser hva som er rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter og en nedre del som viser eiendeler og gjeld som inngår i mellomværende med statskassen. Artskontorrapporteringen viser regnskapstall virksomheten har rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter. Virksomheten har en trekkrettighet på konsernkonto i Norges Bank. Tildelingene er ikke inntektsført og derfor ikke vist som inntekt i oppstillingen.

Note 8 til artskontorrapporteringen viser forskjeller mellom avregning med statskassen og mellomværende med statskassen.

Virksomheten har innrettet bokføringen slik at den følger kravene i bestemmelser om økonomistyring i staten. Dette innebærer at alle opplysninger om transaksjoner og andre regnskapsmessige disposisjoner som er nødvendige for å utarbeide pliktig regnskapsrapportering, jf. bestemmelsene punkt 3.3.2, og spesifikasjon av pliktig regnskapsrapportering, jf. bestemmelsene punkt 4.4.3, er bokført. Bestemmelsene krever blant annet utarbeiding av kundespesifikasjon og leverandørspesifikasjon. Dette medfører at salgs- og kjøpstransaksjoner bokføres i kontospesifikasjonen på et tidligere tidspunkt enn de rapporteres til statsregnskapet, og innebærer kundefordringer og leverandørgjeld i kontospesifikasjonen.

Stavanger, 15. mars 2023



Torgeir Stordal

Oppstilling av bevilgningsrapportering med noter

Oppstilling av bevilgningsrapportering, 31.12.2022

Utgiftskapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Note	Samlet tildeling *	Regnskap 2022	Merutgift (-) og mindreutgift
1810	Oljedirektoratet	01	Driftsutgifter	A,B	336 879 000	333 571 042	3 307 958
1810	Oljedirektoratet	21	Spesielle driftsutgifter	A,B	114 981 000	83 863 714	31 117 286
1810	Oljedirektoratet	23	Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet	A,B	73 500 000	69 458 583	4 041 417
1633	Nettoordning, statlig betalt merverdiavgift	01	Driftsutgifter			21 763 326	
Sum utgiftsført					525 360 000	508 656 666	
Inntektskapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst		Samlet tildeling *	Regnskap 2022	Merinntekt og mindreinntekt (-)
4810	Oljedirektoratet	01	Gebyrinntekter		25 800 000	25 283 714	-516 286
4810	Oljedirektoratet	02	Oppdrags- og samarbeidsinntekter		73 500 000	68 530 406	-4 969 594
4810	Oljedirektoratet	10	Refusjoner			728 979	728 929
5309	Tilfeldige inntekter	29	Ymse			254 705	254 705
5507	Skatt og avgift på utvinning av petroleum	74	Arealavgift mv.		1 300 000 000	1 049 907 120	-250 092 880
5508	Avgift på utslipp av CO ₂ i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen	70	CO ₂ -avgift i petroleumsvirksomheten på kontinentalsokkelen		6 300 000 000	6 258 332 774	-41 667 226
5700	Folketrygdens inntekter	72	Arbeidsgiveravgift			27 869 283	
Sum inntektsført					7 699 300 000	7 430 906 980	
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet						-6 922 250 314	
Kapitalkontoer							
60081801	Norges Bank KK / innbetalinger					7 683 436 106	
60081802	Norges Bank KK/ utbetalinger					-746 574 370	
718005	Endring i mellomværende med statskassen					-14 611 422	
Sum rapportert						0	
Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)							
Konto	Tekst				2022	2021	Endring
718005	Mellomværende med statskassen				41 219 878	26 608 457	14 611 422

* Samlet tildeling skal ikke reduseres med eventuelle avgitte belastningsfullmakter (gjelder både for utgiftskapitler og inntektskapitler). Se note B Forklaring til brukte fullmakter og beregning av mulig overførbart beløp til neste år for nærmere forklaring.

Note A

Note A Forklaring av samlet tildeling utgifter			
Kapittel og post	Overført fra i fjor	Årets tildelinger	Samlet tildeling
1810 01	14 529 000	322 350 000	336 879 000
1810 21	13 481 000	101 500 000	114 981 000
1810 23	0	73 500 000	73 500 000

Note B

Note B Forklaring til brukte fullmakter og beregning av mulig overførbart beløp til neste år										
Kapittel og post	Stikkord	Merutgift (-)/ mindreutgift	Utgiftsført av andre iht. avgitte belastningsfullmakter (-)	Merutgift (-)/ mindreutgift etter avgitte belastningsfullmakter	Merinntekter / mindreinntekter (-) iht. merinntektsfullmakt	Omdisponering fra post 01 til 45 eller til post 01/21 fra neste års bevilgning	Innsparinger (-)	Sum grunnlag for overføring	Maks. overførbart beløp	Mulig overførbart beløp beregnet av virksomheten
1810 01		3 307 958		3 307 958				3 307 958	16 117 500	3 307 958
1810 21	"kan overføres"	31 117 286		31 117 286				31 117 286	166 431 000	31 117 286
1810 23	"kan overføres"	4 041 417		4 041 417				4 041 417	144 500 000	4 041 417

Forklaring til bruk av budsjettfullmakter

Fullmakt til å overskride tildelt beløp mot tilsvarende merinntekter

OD har fullmakt til å overskride tildelt beløp på kapittel 1810 post 01 og kapittel 1810 post 21 mot tilsvarende merinntekt. Merinntekten for kapittel 1810 post 01 er knyttet til kapittel 4810 post 01 og kapittel 4810 post 10.

OD har fullmakt til å overskride tildelt beløp på kapittel 1810 post 23 mot tilsvarende merinntekt på kapittel 4810 post 02.

Stikkordet "kan overføres"

ODs bevilgning på kapittel 1810 post 21 og kapittel 1810 post 23 er gitt med stikkordet "kan overføres". Dette innebærer at OD har fullmakt til å overføre eventuell gjenværende bevilgning til neste budsjettår, begrenset oppad til sum av de siste to års bevilgninger.

Mulig overførbart beløp

På kapittel 1810 post 01 er det en mindreutgift (ubrukt bevilgning) på 3 307 958 kroner. Maksimal overføring av ubrukt bevilgning til neste budsjettår på denne posten er 5 pst. av bevilgningen.

På kapittel 1810 post 21 er det en mindreutgift på 31 117 286 kroner. Mindreutgiften har i hovedsak sammenheng med igangsatte prosjekter knyttet til havbunnsmineraler og havvind, med utbetaling i 2023. I tillegg overføres midler til andre kartleggingsaktiviteter, herunder grunnundersøkelser i forbindelse med havvind. Den ubrukte bevilgningen kan i sin helhet overføres til neste budsjettår, jf. stikkordet "kan overføres".

På kapittel 1810 post 23 er det en mindreutgift på 4 041 417 kroner. Mindreutgiften må sees i sammenheng med en mindreinntekt på 4 969 594 kroner på kapittel 4810 post 02, slik at det er en netto merutgift på 928 177 kroner. Mindreutgiften og mindreinntekten skyldes et lavere aktivitetsnivå enn planlagt. Avviket mellom utgifts- og inntektsbeløp har sammenheng med at utgifter viderefaktureres etterskuddsvis. Det er ikke søkt om overføring av ubrukt bevilgning på kapittel 1810 post 23.

Oppstilling av virksomhetsregnskap med noter

Oppstilling av artskontorapporteringen 31.12.2022

	Note	2022	2021
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet			
Innbetalinger fra gebyrer	1	25 283 714	26 968 135
Innbetalinger fra tilskudd og overføringer	1		
Salgs- og leieinntekter	1	69 259 384	59 987 969
Andre inntekter	1	11 250	31 911
Sum inntekter fra drift		94 554 349	86 988 015
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet			
Utbetalinger til lønn	2	235 210 154	232 886 092
Andre utbetalinger til drift	3	244 570 435	205 133 763
Sum utbetalinger til drift		479 780 589	438 019 854
Netto rapporterte driftsutgifter		385 226 240	351 031 839
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet			
Innbetaling av finansinntekter	4		
Sum investerings- og finansinntekter		0	0
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet			
Utbetaling til investeringer	5	7 092 113	1 398 999
Utbetaling av finansutgifter	4	31 888	2 967
Sum investerings- og finansutgifter		7 124 001	1 401 966
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter		7 124 001	1 401 966
Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten			
Innbetaling av skatter, avgifter, gebyrer m.m.	6	7 308 239 894	6 136 806 768
Sum innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten		7 308 239 894	6 136 806 768
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler *			
Gruppelivsforsikring konto 1985 (ref. kap. 5309, inntekt)		254 705	268 355
Arbeidsgiveravgift konto 1986 (ref. kap. 5700, inntekt)		27 869 283	27 516 289
Nettoføringsordning for merverdiavgift konto 1987 (ref. kap. 1633, utgift)		21 763 326	19 673 975
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler		-6 360 661	-8 110 670
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet		-6 922 250 314	-5 792 483 633
Oversikt over mellomværende med statskassen			
Eiendeler og gjeld		2022	2021
Fordringer på ansatte		1 501 515	1 284 684
Skyldig skattetrekk og andre trekk		-10 407 981	-9 650 139
Skyldige offentlige avgifter		-1 403 047	-2 215 663
Avsatt pensjonspremie til Statens pensjonskasse		-12 498 500	
Prosjektinntekter ifm. oppdrags- og samarbeidsvirksomhet		-18 411 866	-16 027 338
Sum mellomværende med statskassen	7	-41 219 878	-26 608 457

* For 2021 er dette bokført som prosjektinntekter ifm. oppdrags- og samarbeidsvirksomhet

Note 1 Innbetalinger fra drift

	31.12.2022	31.12.2021
Innbetalinger fra gebyrer		
Undersøkelsestillatelser m.m	13 521 743	15 552 679
Refusjon reiseutgifter	780 322	50
Refusjon konsulenttjenester		831 584
Gebyrinntekter	10 981 649	10 583 823
Sum innbetalinger fra gebyrer	25 283 714	26 968 135
Salgs- og leieinnbetalinger		
Salgsinntekt avgiftspliktig samarbeid	5 282 350	6 210 700
Inntekt Diskos	38 339 492	38 123 428
Inntekt Force	3 145 267	2 665 231
Inntekt Ofu	11 754 653	5 800 362
Salgsinntekt, timer oppdrag (Ofu)	10 008 644	7 113 233
Refusjoner	434 179	
Leie av visningsrom	294 800	73 600
Salgsinntekt, andre tjenester		1 415
Sum salgs- og leieinnbetalinger	69 259 384	59 987 969
Andre innbetalinger		
Salg av utrangert materiell	11 250	31 911
Sum andre innbetalinger	11 250	31 911
Sum innbetalinger fra drift	94 554 349	86 988 015

Note 2 Utbetalinger til lønn

	31.12.2022	31.12.2021
Lønn	187 955 742	186 877 822
Arbeidsgiveravgift	27 869 283	27 516 289
Pensjonsutgifter	22 138 380	20 944 895
Sykepenges og andre refusjoner (-)	-6 440 237	-5 747 228
Andre ytelser	3 686 986	3 294 314
Sum utbetalinger til lønn	235 210 154	232 886 092
Antall utførte årsverk	188	197

For regnskapsåret 2021 benyttet virksomheten en forenklet modell for premiebetaling, noe som innebar betaling av en fast premiesats for arbeidsgiverandelen på 12 prosent. Premiesatsen for arbeidsgiverandelen utgjorde i 2022 12,4 prosent.

Forklaring til endringen av arbeidsgiverandel mellom 2021 og 2022

Fra 2022 har Statens pensjonskasse (SPK) lagt om pensjonspremiemodellen for statlige virksomheter. Fra 1. januar 2022 betaler alle statlige virksomheter en virksomhetsspesifikk hendelsesbasert arbeidsgiverandel som del av pensjonspremien. At premien er virksomhetsspesifikk, betyr at den beregnes ut fra den enkelte virksomhets forhold, ikke for grupper av virksomheter samlet. At den er hendelsesbasert, betyr at den tar hensyn til de faktiske hendelser i medlemsbestanden i virksomheten, slik at premiereserven er ajour i forhold til medlemmets opptjening.

Medlemsandelen på to prosent av lønnsgrunnlaget er uendret.

For virksomheter som mottok tilleggskvittering fra SPK i desember 2022

Pensjonspremien for 2022 er basert på en oppdatert årsprognose fra SPK. I denne prognosen er det benyttet lik lønnsvekst for alle ansatte i beregningen av pensjonspremie i stedet for individuell lønnsvekst. Dette skyldes at individuelle lønnsplåser ikke var klar i tide til å bli inkludert i terminkvitteringen for 6. termin 2022 fra SPK. Virkningen av individuelle lønnsplåser vil derfor først inngå i premiekvitteringen for 1. termin 2023. Bruk av oppdatert årsprognose for regnskapsføring av pensjonspremie i 2022 gir følgelig ikke et helt riktig bilde av faktisk pensjonspremie i 2022. Faktisk pensjonspremie for 2022 og 2023 blir riktig totalt sett, men fordelingen mellom de to regnskapsårene vil ikke være helt presis.

Note 3 Andre utbetalinger til drift

	31.12.2022	31.12.2021
Husleie	38 732 857	37 653 210
Vedlikehold og ombygging av leide lokaler	275 780	264 840
Andre utgifter til drift av eiendom og lokaler	10 822 827	4 755 224
Reparasjon og vedlikehold av maskiner, utstyr mv.	13 960 720	13 932 509
Mindre utstyrsanskaffelser	3 177 416	1 625 603
Leie av maskiner, inventar og lignende	241 156	119 199
Kjøp av konsulenttenester	39 042 675	37 623 092
Kjøp av andre fremmede tenester	125 665 070	102 093 469
Reiser og diett	6 819 680	2 409 502
Øvrige driftsutgifter	5 832 255	4 657 114
Sum andre utbetalinger til drift	244 570 435	205 133 763

I årsregnskapet for 2022 er det gjort en omklassifisering av utgiftene i denne oversikten i forhold til tidligere år. Hensikten er å gi et bedre bilde av regnskapet. Tallene for 2021 er tilsvarende omklassifisert for å bli sammenlignbare.

Note 4 Finansinntekter og finansutgifter

	31.12.2022	31.12.2021
Utbetaling av finansutgifter		
Renteutgifter	31 888	2 967
Sum utbetaling av finansutgifter	31 888	2 967

Note 5 Utbetaling til investeringer og kjøp av aksjer

	31.12.2022	31.12.2021
Utbetaling til investeringer		
Driftsløsøre, inventar, verktøy og lignende	7 092 113	1 398 999
Sum utbetaling til investeringer	7 092 113	1 398 999

Note 6 Innkreivingsvirksomhet og andre overføringer til staten

	31.12.2022	31.12.2021
Arealavgift	1 049 907 120	939 595 849
Avgift på utslipp av CO ₂	6 258 332 774	5 197 210 919
Sum innkreivingsvirksomhet og andre overføringer til staten	7 308 239 894	6 136 806 768

Note 7 Sammenheng mellom avregning med statskassen og mellomværende med statskassen

Del A Forskjellen mellom avregning med statskassen og mellomværende med statskassen				
		31.12.2022	31.12.2022	
		Spesifisering av bokført avregning med statskassen	Spesifisering av rapportert mellomværende med statskassen	Forskjell
Finansielle anleggsmidler				
	Sum	0	0	0
Omløpsmidler				
	Kundefordringer	90 728 628		90 728 628
	Andre fordringer	1 457 835	1 501 515	-43 680
	Bankinnskudd, kontanter og lignende			0
	Sum	92 186 463	1 501 515	90 684 948
Langsiktig gjeld				
	Sum	0	0	0
Kortsiktig gjeld				
	Leverandørgjeld	-13 727 259		-13 727 259
	Skyldig skattetrekk og andre trekk	-9 362 163	-22 906 481	13 544 318
	Skyldige offentlige avgifter	-1 452 147	-1 403 047	-49 101
	Annen kortsiktig gjeld*	-19 351 874	-18 411 866	-940 009
	Sum	-43 893 444	-42 721 393	-1 172 051
Sum		48 293 019	-41 219 878	89 512 898

* Forskuddsinnbetaling oppdrags- og samarbeidsvirksomhet

Prosjektregnskap

DIGITALISERING	Kapittel.post	Akkumulert budsjett	Akkumulert regnskap per 31.12.2022	Regnskapsført 2022	Budsjett 2023*
Innmeldingssystem for geologiske undersøkelser versjon 1.0	1800.21, 1810.01 og 1810.21	22 361 123	22 341 904	2 446 497	
Flytte datadomener og mindre prosjekter 2018-2022	1800.21, 1810.01 og 1810.21	57 435 092	52 892 677	13 428 078	34 927 958
Digitalisering		79 796 214	59 360 005	15 874 575	34 927 958
KARTLEGGING OG KUNNSKAPSINNHEMTING	Kapittel.post	Akkumulert budsjett	Akkumulert regnskap per 31.12.2022	Regnskapsført 2022	Budsjett 2023*
Kartlegging havbunnsmineraler i sørlig del av Knipovitsj-ryggen	1810.21	42 392 881	39 542 095	6 450 000	
Øvrige prosjekter havbunnsmineraler 2018-2022	1810.21	172 971 756	163 713 874	19 862 942	45 863 058
Havbunnsmineraler	1810.21	215 364 637	203 255 969	26 312 942	45 863 058
Grunnundersøkelser for havvind Sørlige Nordsjø II og Utsira Nord		35 000 000	27 992 378	27 992 378	37 007 622
Grunnundersøkelser for havvind		35 000 000	27 992 378	27 992 378	37 007 622
Øvrige prosjekter kartlegging og kunnskapsoppbygging 2022	1810.21	19 300 000	15 981 352	15 981 352	18 318 648
Petroleum	1810.21	19 300 000	15 981 352	15 981 352	18 318 648
Kartlegging og kunnskapsinnhenting		269 664 637	247 229 699	70 286 672	101 189 328
TOTALT		349 460 851	306 589 704	86 161 246	136 117 286

* Overføringsmidler/ubrukte midler fra 2022 + tildeling 2023

Særskilte regnskapsoversikter

Kapittel 1810 post 23 Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet - spesifisert

	Budsjett 2022	Regnskap 2022 konsulenter	Regnskap 2022 ODs utgifter
Diskos	45 000 000	39 056 009	3 370 395
Force	5 000 000	3 311 175	1 960 000
Ofu	23 500 000	12 908 980	8 852 024
Sum oppdrags- og samarbeidsvirksomhet	73 500 000	55 276 164	14 182 419
Ofu spesifisert per land	Budsjett 2022	Regnskap 2022 konsulenter	Regnskap 2022 ODs utgifter
Mosambik	6 050 000	3 058 009	1 850 940
Uganda	5 800 000	4 211 214	1 894 620
Libanon	2 045 000	1 215 210	363 090
Irak	2 000 000	874 171	741 195
Colombia	900 000	419 802	407 453
Sudan	50 000	13 750	2 730
Ghana	2 050 000	1 046 761	827 190
Kenya	300 000	240 533	111 930
Benin	40 000	0	0
Somalia	195 000	57 064	40 950
APDM-Forum	1 000 000	791 910	477 750
AEEF-Forum	600 000	365 205	306 101
Tekn. ass.	540 000	283 609	222 495
Kurs/Modul Zero	920 000	308 984	655 200
Adm.	1 010 000	22 758	950 381
Sum	23 500 000	12 908 980	8 852 024