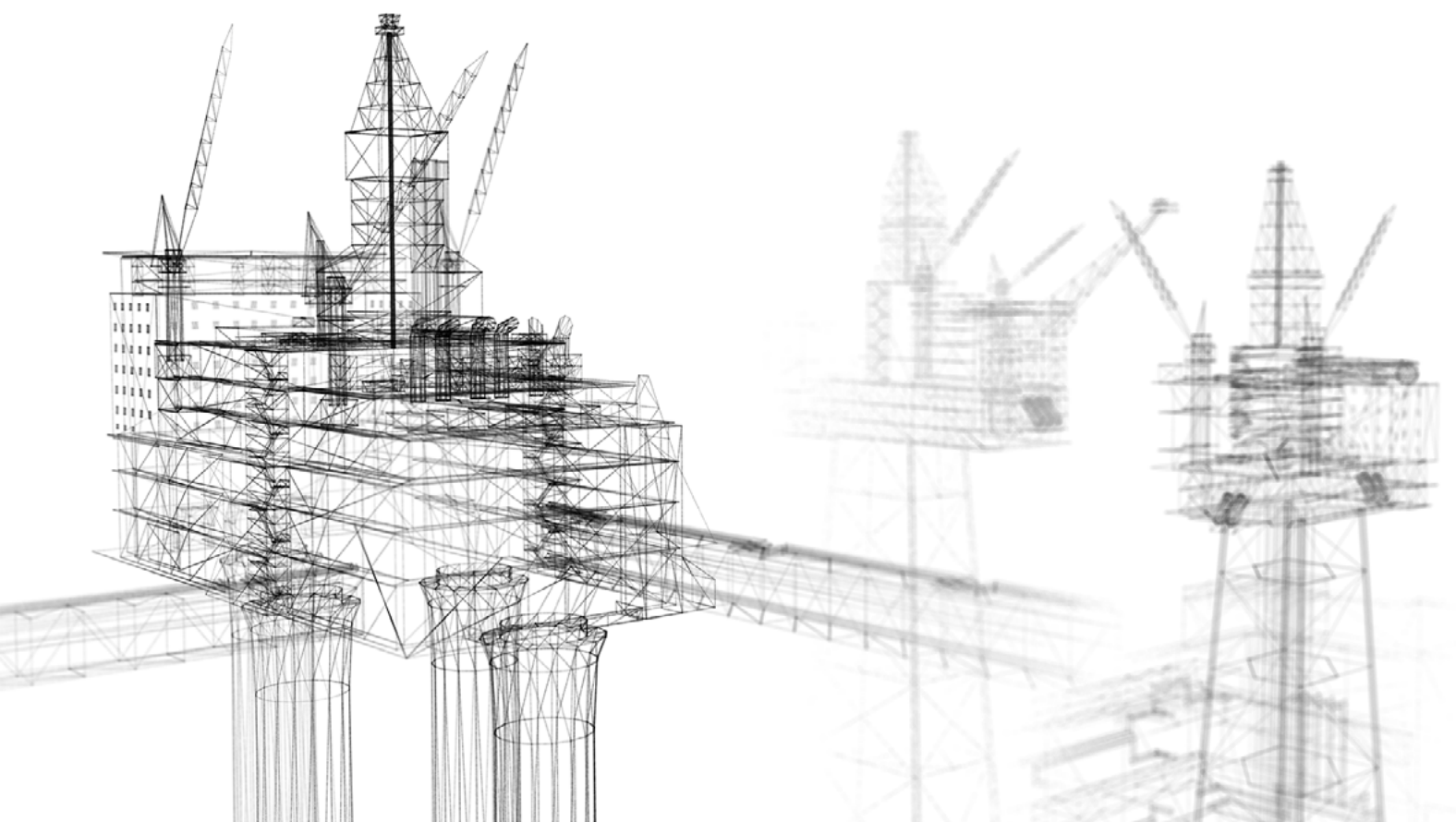




SOKKELDIREKTORATET



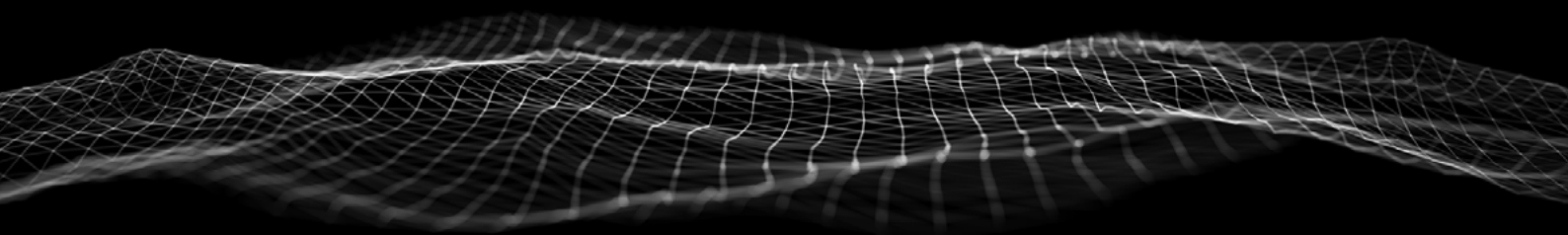
ÅRSRAPPORT 2023

Innholdsfortegnelse

Del I	Leders beretning	3
Del II	Introduksjon til virksomheten og hovedtall	4
Del III	Årets aktiviteter og resultater	15
Del IV	Styring og kontroll i virksomheten	38
Del V	Framtidsutsikter	44
Del VI	Årsregnskap	47

Del I

Leders beretning



Energi fra norsk sokkel fortsetter å spille en nøkkelrolle i Europas energiforsyning og er blitt enda viktigere for energisikkerheten i Europa. Arbeidet i direktoratet gjennom 2023 var med på å legge til rette for at denne energiforsyningen kan fortsette i mange tiår.

De mange planer for nye feltutbygginger og nye prosjekter på olje- og gassfeltene som industrien leverte på slutten av 2022 ble grundig vurdert og behandlet i 2023. Nå er de fleste prosjektene under bygging på verftene i store og små samfunn rundt om i landet vårt. Når disse prosjektene kommer i produksjon, vil de bidra til å holde produksjonen på et høyt nivå i flere år framover. De største prosjektene vil gi ny infrastruktur på sokkelen som sikrer utvikling av ressurser i nye områder.

I 2023 hadde direktoratet fire hovedprioriteringer; felt i drift, områdeløsninger, sameksistens og digital omstilling. Hovedprioriteringene bidro til at vi kunne samle kreftene og levere godt på de viktigste oppgavene våre.

Vi ser at mange felt i drift produserer mye lenger enn opprinnelig planlagt, og vi har derfor behandlet en rekke søknader om konsesjonsforlengelser. Dette er viktige milepæler som gir myndighetene mulighet til å sikre at den videre driften bidrar til størst mulig verdi for samfunnet.

I områder med mange vertsfelt er det viktig at nye funn knyttes opp til de felt som gjør at det samlet sett blir skapt mest mulig verdi. Samtidig er det områder på sokkelen der produksjonen vil avta i årene framover, slik at det vurderes å fjerne noe av infrastrukturen for å holde driftskostnadene på et akseptabelt nivå. Direktoratet jobber for at nye områdeløsninger sikrer god ressursforvaltning og bidrar til størst mulig verdiskaping.

Ny aktivitet på sokkelen i form av havvind, havbruk til havs og CO₂-lagring gjør at det blir flere brukere. Da blir det viktig med god sameksistens. Her er det etablert et godt samarbeid mellom direktoratene, slik at myndighetene kan bidra til at næringene kan eksistere side om side og samlet bidra til økt verdiskaping for samfunnet.

Det legges ned betydelig innsats i direktoratet i digital omstilling, effektivisering og forbedring.

Dette innebærer også nye måter å jobbe på. Dette er et arbeid som må pågå kontinuerlig for å sikre at vi får levert på en stadig økende oppdragsmengde med de ressursene vi har til rådighet. Strammere økonomiske rammer krever også en stadig hardere prioritering internt.

Det er fortsatt stor interesse for leteareal, og leteaktiviteten på sokkelen er generelt høy. Det gjøres fortsatt mange funn som kan utvikles takket være den omfattende infrastrukturen på norsk sokkel. Vi opplever en betydelig økt interesse for areal til CO₂-lagring på sokkelen. Norsk sokkel har et stort lagringspotensial, og mange aktører vurderer fangst av CO₂ i Europa som transporteres til norsk sokkel for lagring her. Langskip-prosjektet bidrar allerede før det er i drift med nyttig læring, og det blir jobbet godt i næringen med å utforske framtidige verdikjeder. Vi følger opp at regelverket etterleves, og vurderer om prosjekter kan realiseres i god sameksistens med andre næringer.

Direktoratet har lagt ned et stort arbeid over mange år med å kartlegge mineraler på havbunnen på norsk sokkel. I 2023 publiserte vi en ressursvurdering og vi bidro med faglige innspill til stortingsmeldingen *Mineralverksemd på norsk kontinental-sokkel – opning av areal og strategi for forvaltning av ressursane*¹. Stortingsvedtaket om å åpne deler av sokkelen for mineralvirksomhet gjør at også næringen kan investere i videre utforskning framover. Vi skal legge til rette for konsesjonsrunder, og vi vil etter hvert følge opp selskapenes arbeidsprogram. Samtidig fortsetter vi innsamlingen av ressurs- og miljødata i statlig regi.

Forvaltning av data fra sokkelen er en sentral oppgave for direktoratet. En rapport utarbeidet av Menon Economics på oppdrag av direktoratet fant at rettighetshavere og operatører oppnår anslåtte årlige gevinster tilsvarende 1,5 milliarder kroner i tids- og ressursbesparelser. Da er ikke bidrag fra nye funn som ellers ikke ville bli gjort tatt med. Våre data kan også spille en viktig rolle i utviklingen av nye næringer på norsk sokkel.

Den krevende sikkerhetspolitiske situasjonen vedvarer, og setter sitt preg på arbeidet både i direktoratet og i sektoren. Dette krever kontinuerlig en høy grad av beredskap og oppmerksomhet rundt sikkerhet og beskyttelse mot stadig mer sofistikerte, sammensatte trusler.

¹ Meld. St. 25 (2022-2023)

Den 4. september 2023 ble en merkedag i Oljedi-
rektoratets historie. Da varslet statsminister Jonas
Gahr Støre at direktoratet endrer navn til Sokkel-
direktoratet fra 1. januar 2024. Statsministeren
pekte på «det viktige arbeidet med å utvikle norsk
sokkel videre, både innen olje og gass og innen
nye næringer,» som begrunnelse for navnebyttet.

Det nye navnet signaliserer bredden i ansvarsom-
rådet vårt. Det er likevel ingen tvil om at olje og
gass vil stå for størstedelen av aktiviteten og så og
si all verdiskapingen fra sokkelen i lang tid fram-
over. Men både eksisterende og nye næringer kan
bidra til at de samlede ressursene på sokkelen vil
spille en viktig rolle både i energiforsyningen og
energiomstillingen i de neste tiårene.



Stavanger, 15. mars 2024

A handwritten signature in black ink, which appears to read 'Torgeir Stordal'.

Torgeir Stordal
Direktør

A series of thin, white, wavy horizontal lines that create a sense of movement and depth, resembling a stylized ocean or a textured surface. They are set against a solid black background.

Del II

Introduksjon til virksomheten og hovedtall

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

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 Sokkeldirektoratet som i første rekke besitter den nødvendige petroleumsfaglige kunnskapen.

Sokkeldirektoratets hovedoppgaver er å

- være fagetat for arbeidet med forvaltningen av petroleumsressurser på kontinentalsokkelen og gi faglige råd i forbindelse med vurdering, undersøkning og utvinning av disse

- være pådriver for å realisere mest mulig av ressurspotensialet innenfor olje og gass for på den måten å skape størst mulig verdier for samfunnet
- bidra til forsvarlig utvinning av norske petroleumsressurser
- utøve forvaltningsmyndighet i forbindelse med tildeling av areal, leting etter og utvinning av petroleumsforekomster på kontinentalsokkelen
- gi faglige råd om videreutvikling av regler og rammer for ressursforvaltning på norsk kontinentalsokkel, og på enkelte områder ha myndighet til å fastsette forskrifter og gjøre vedtak i samsvar med regelverk for petroleumsvirksomheten
- ha nasjonalt ansvar for data fra kontinentalsokkelen og en oversikts- og formidlerrolle når det gjelder data, analyser og beslutningsgrunnlag
- være fagetat i forbindelse med forvaltning av havbunnsmineraler
- gi faglige råd om lagring av CO₂ på norsk kontinentalsokkel og innspill til Energidepartementet i forbindelse med søknader om tillatelser etter CO₂-lagringsforskriften og planer for utbygging og drift av et undersjøisk reservoar for injeksjon og lagring av CO₂



Oljedirektoratets ledelse per 31.desember 2023

- gi faglig råd når det gjelder forsvarlig bruk av areal på norsk kontinentalsokkel, og bidra til god sameksistens mellom ulike brukere av havet
- føre tilsyn med målinger av mengde olje og gass som blir produsert fra norsk sokkel for å sikre at nøyaktige og pålitelige målinger ligger til grunn for beregning av skattene og avgiftene til staten, og inntektene til rettighetshaverne i petroleumsvirksomheten (fiskal kvantumsmåling)

Navneendring

1. januar 2024 endret direktoratet navn fra Oljedirektoratet til Sokkeldirektoratet. Det nye navnet gjenspeiler at direktoratet har fått flere arbeidsoppgaver i tillegg til petroleum de siste årene, blant annet knyttet til havbunnsmineraler og CO₂-lagring.



Statsminister Jonas Gahr Støre kunngjør navneendringen for direktoratets ansatte i et allmøte 4. september.



Sokkeldirektoratets fremste ressurs: våre medarbeidere.

Verdier

En partssammensatt arbeidsgruppe kom med innspill til nye verdier som ble besluttet i 2023. Slik lyder våre verdier: *Integritet. Tillit. Framsyn.* Disse skal være noe å strekke seg etter for alle i Sokkeldirektoratet og bidra til at vi løser samfunnsoppdraget på en god måte.

INTEGRITET

I Sokkeldirektoratet har vi høy faglig kompetanse, god forvaltnings-kunnskap og er bevisst vår faglige uavhengighet.

TILLIT

Vi møter hverandre med en positiv holdning, spiller hverandre gode og hjelper hverandre å lykkes.

FRAMSYN

Sokkeldirektoratet er en organisasjon i bevegelse, og vi påtar oss nye oppgaver i takt med en verden i endring.

Harstad-kontoret

Sokkeldirektoratets Harstad-kontor ble opprettet i 1980 som avdelingskontor med hovedansvar for oppfølging av leteaktivitet i nordlige Norskehavet og Barentshavet. Kontoret hadde per 31. desember 12 ansatte, hovedsakelig geologer.

Gjennom de siste to årene har turnover ved Harstad-kontoret vært relativt høy som følge av pensjoner og et hett arbeidsmarked i bransjen. Behovet for tilførsel av flere ansatte ved kontoret har gjort at direktoratet har valgt å lyse ut de fleste stillinger med mulighet for ansettelse i Harstad.

Som følge av dette har kontoret gjennom det siste året blitt tilført tre nye medarbeidere, der også nyutdannede har vært en målgruppe.



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.

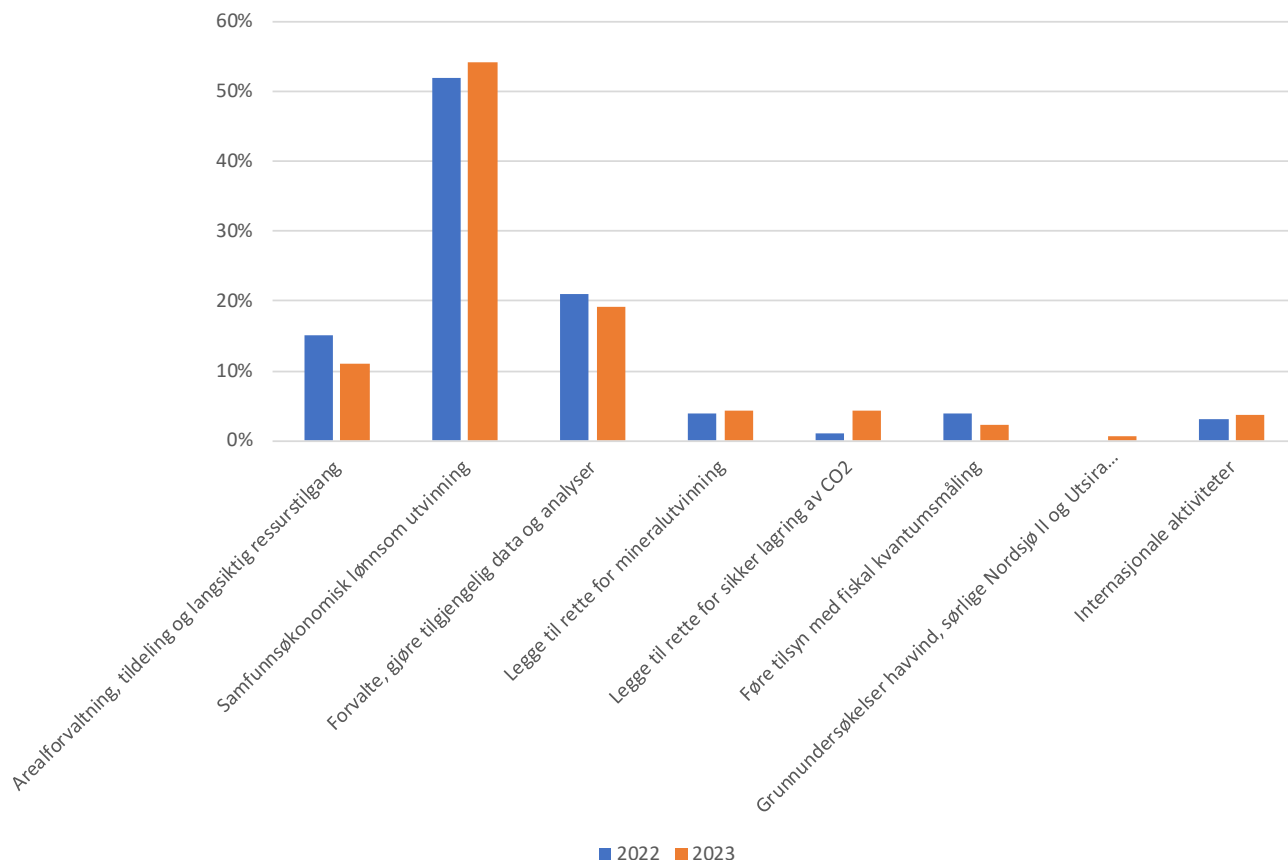
Yngres råd

I 2023 ble det opprettet et yngres råd for ansatte under 40 år. Formålet er å:

- Involvere og gi de yngre en tydeligere stemme i organisasjonen
- Påvirke organisasjonen til å involvere yngre i eksterne og interne fora. Bygge nettverk og fremme de unge i bransjen
- Forstå og engasjere de yngre i organisasjonen
- Skape et møtepunkt for yngre, og finne ut hva som er viktig for yngre ansatte
- Bidra til å beholde og rekruttere yngre ansatte
- Bidra til inkludering og mangfold i organisasjonen
- Gi råd til organisasjonen og ledelsen om hvordan en kan støtte opp om yngre medarbeidere



Ressursbruk



Figur 2: Estimert ressursbruk i Sockeldirektoratet i 2022 og 2023 (andel av total)

Figur 2 viser et estimat for ressursbruk i 2022 og 2023 fordelt på delmålene og oppgavene angitt i tildelingsbrevet. Tallene viser at ressursinnsatsen har økt innen delmålet «arbeide for samfunnsøkonomisk lønnsom utvinning», mens ressursandelen brukt til delmål knyttet til rasjonell og helhetlig arealforvaltning har gått ned.

Tilrettelegging for havbunnsmineraler og CO₂-lagring er omtrent likelig fordelt med fire prosent andel av ressursene hver.

Det er også en mindre økning knyttet til internasjonale aktiviteter.

Tallene er utarbeidet etter samme metodikk for de to årene slik at de er sammenlignbare. Fordelingen knyttet til ressursbruk er basert på en gjennomsnittsbetraktning knyttet til den enkeltes tidsbruk i de enkelte lagene. På denne bakgrunn er tallene valide for de store kategoriene hvor det meste av ressursbruken finner sted, men er mindre presis for kategorier hvor få lag og personer er involvert.

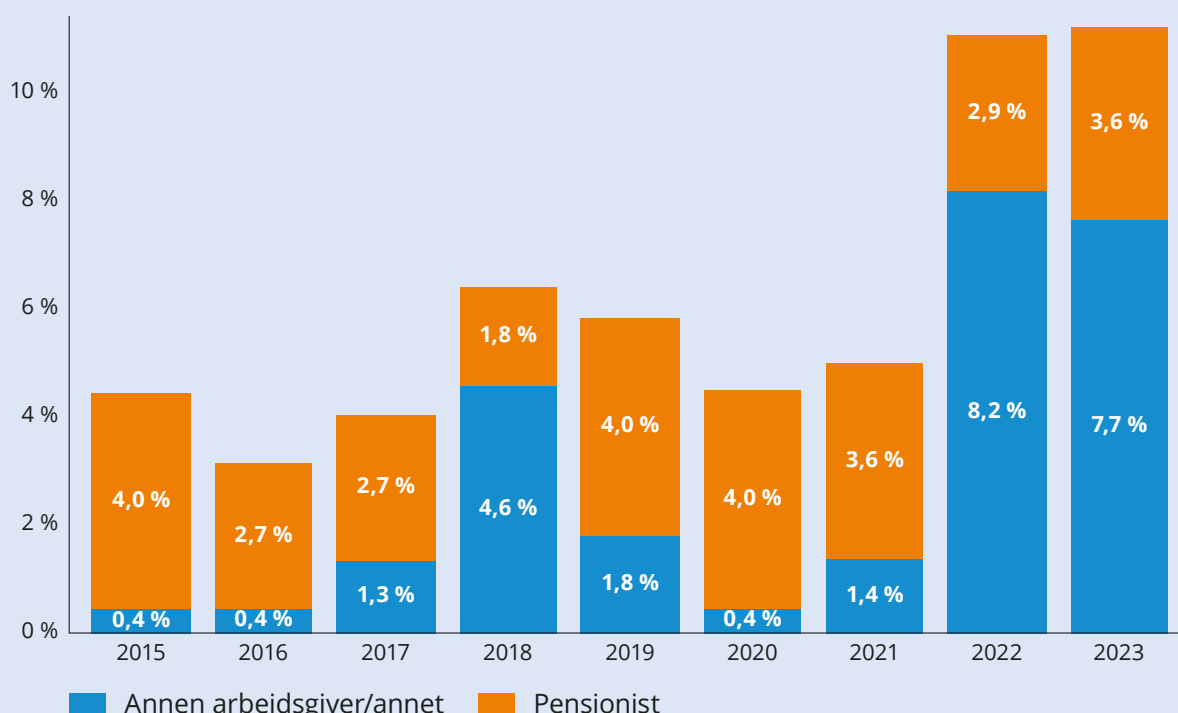
Nøkkeltall for Søkeldirektoratet

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Antall ansatte per 31.12.	219	224	221	216	197	192
Avtalte årsverk	221,5	215,2	216,0	215,0	203,0	189,0
Utførte årsverk	204,6	199,9	200,4	197,4	187,8	177,9
Driftsutgifter per årsverk	1 514 132	1 593 065	1 570 026	1 564 249	1 776 298	1 917 711
Lønnsutgifter per årsverk	1 095 021	1 145 063	1 143 642	1 162 843	1 232 883	1 335 825
Lønnsandel av driftsutgifter	65 %	65 %	68 %	70 %	65 %	64 %
Konsulentandel av driftsutgifter	11 %	14 %	11 %	12 %	8 %	9 %
IKT-utgifter	34 239 623	44 339 310	41 194 242	35 982 542	47 101 912	45 772 376
IKT-utgifter per årsverk	167 341	221 796	205 581	182 245	250 822	257 264
Reiser og diett per årsverk	90 409	89 973	20 312	12 221	44 312	64 317
Totalt areal per årsverk (kvm)	85,4	87,4	87,2	88,5	93,1	98,3
Areal ekskl. spesialformål per årsverk (kvm)	48,2	49,4	49,3	50,0	52,6	55,5
Utgifter til lokaler per kvm	2 064	2 153	2 254	2 299	2 318	2 427
Utgifter til lokaler per årsverk	176 300	188 307	196 634	203 567	215 792	238 480
Sykefravær totalt	3,1 %	3,3 %	3,3 %	3,9 %	5,2 %	4,9 %
Sykefravær kvinner	4,0 %	4,6 %	3,4 %	6,7 %	7,6 %	7,0 %
Sykefravær menn	2,3 %	2,4 %	3,0 %	1,7 %	3,4 %	3,5 %
Turnover	6,4 %	5,8 %	4,5 %	5,0 %	11,1 %	11,2 %

Fratredelser og tiltredelser

23 fast ansatte sluttet i 2023, noe som gir en total turnover (inkludert de som går av med pensjon) på om lag 11 prosent. Dette er langt høyere enn vanlig. Til sammenligning har vi i årene 2015-2022 hatt en gjennomsnittlig turnover på om lag fem prosent. Det har vært et særlig godt arbeidsmarked med gode lønninger i regionene vi har kontorsted, i tillegg til at få flyttet på seg i løpet av årene med pandemi. Dette kan være noe av årsaken til høy turnover.

Mange fratreddelser har ført til at det har vært mye rekruttering i 2023, og det begynte hele 21 nye medarbeidere i faste stillinger i løpet av året.



Figur 3: Turnover 2015-2023

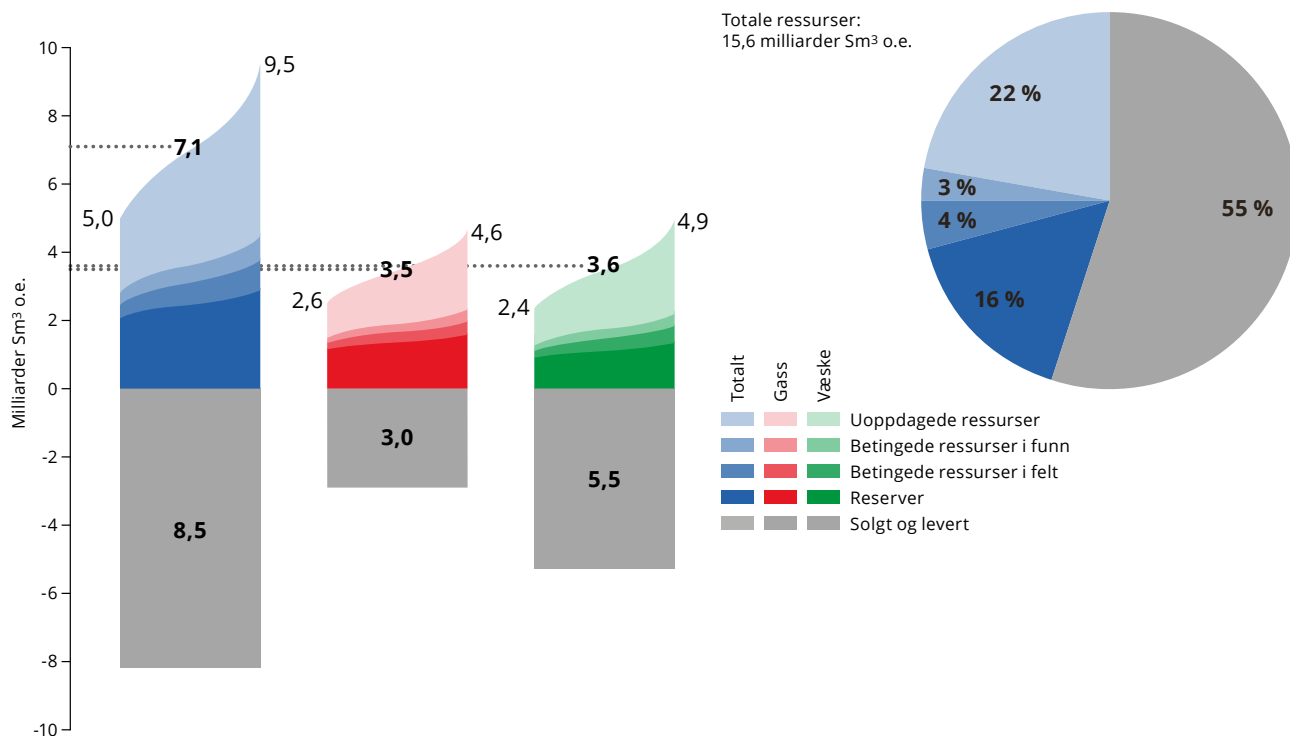
Fakta og prognoser for petroleumsvirksomheten

Sokkeldirektoratet har 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 8,5 milliarder standard kubikkmeter (Sm^3) oljeekvivalenter¹ (o.e.) er solgt og levert siden produksjonen begynte i 1971. Vi anslår at det er 7,1 milliarder Sm^3 o.e. gjenværende ressurser. Av dette er 3,6 milliarder Sm^3 o.e., eller 51 prosent, påviste ressurser. Estimaten for ressurser som ikke er påvist er på 3,8 milliarder Sm^3 o.e.

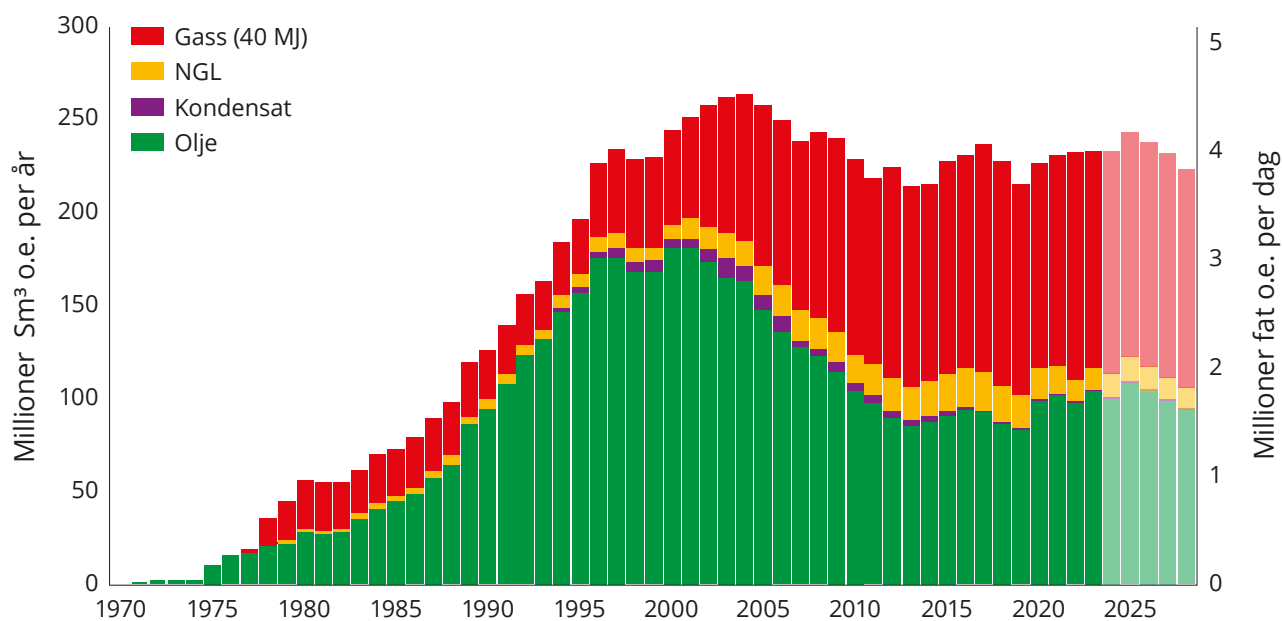
Figur 5 viser økning i produksjonen fram mot 2025. Økningen skyldes i hovedsak produksjonen fra Johan Sverdrup, at flere felt er satt i produksjon og at det er blitt gjennomført tiltak for økt utvinning fra eksisterende felt. Figuren viser at Norge i mange år har vært en større leverandør av gass enn av olje. Med Johan Sverdrup og andre felt som settes i produksjon øker oljeandelen.

Gjennom 50 år er det produsert og solgt i underkant av 55 prosent av det som antas å eksistere av utvinnbare ressurser i petroleumforekomster på norsk sokkel. Dette tilsier at det også de neste 50 årene er potensial for et høyt aktivitetsnivå på sokkelen.

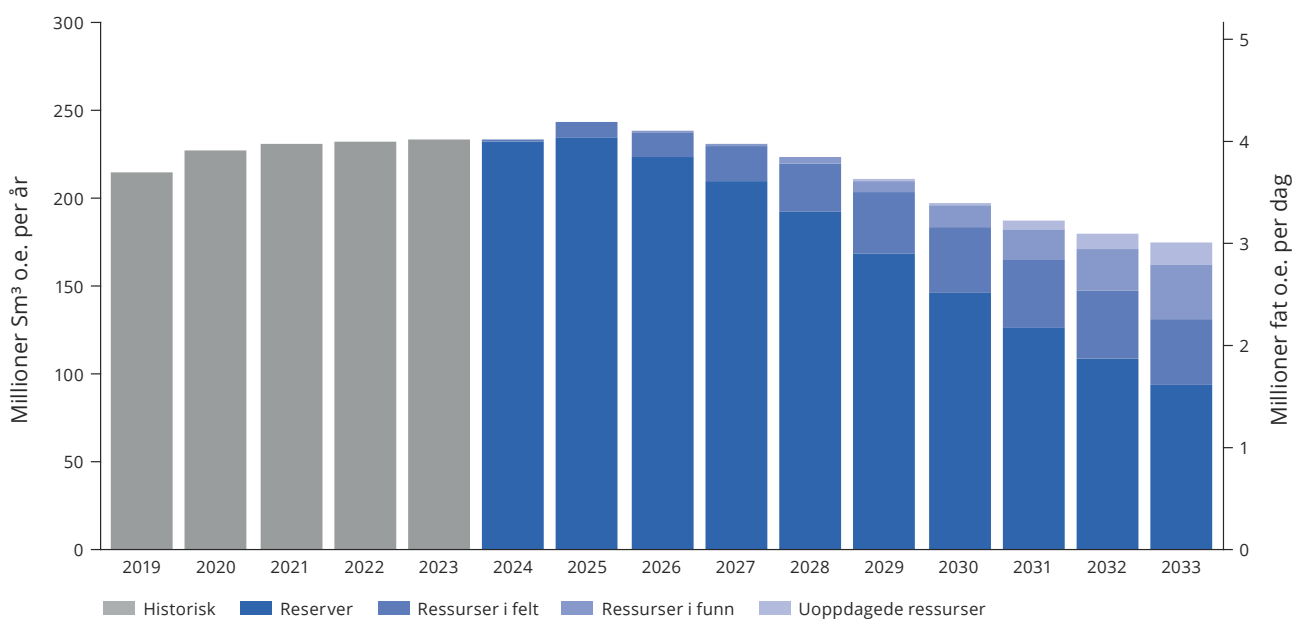


Figur 4: Petroleumssressurser og usikkerhet i estimatene per 31.12.2023

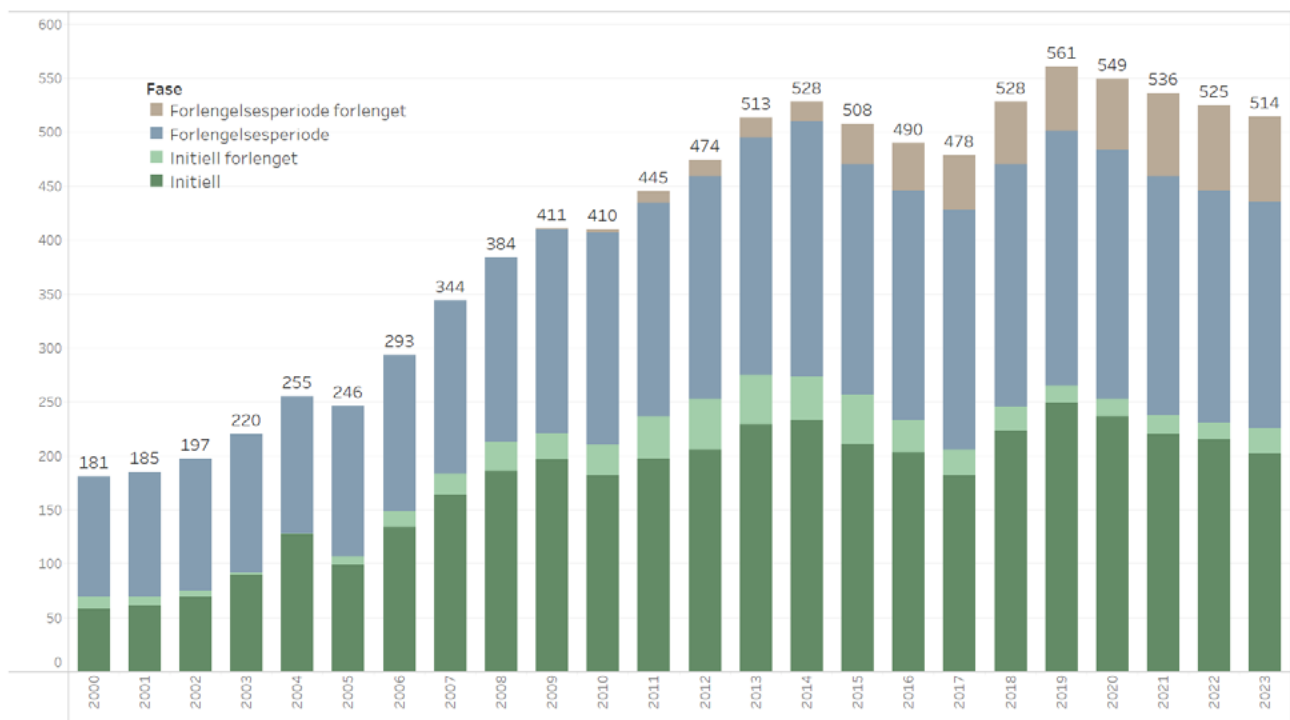
¹Oljeekvivalenter er en felles enhet som benyttes for både olje og gass.



Figur 5: Historisk produksjon fra norsk sokkel med prognose til 2028



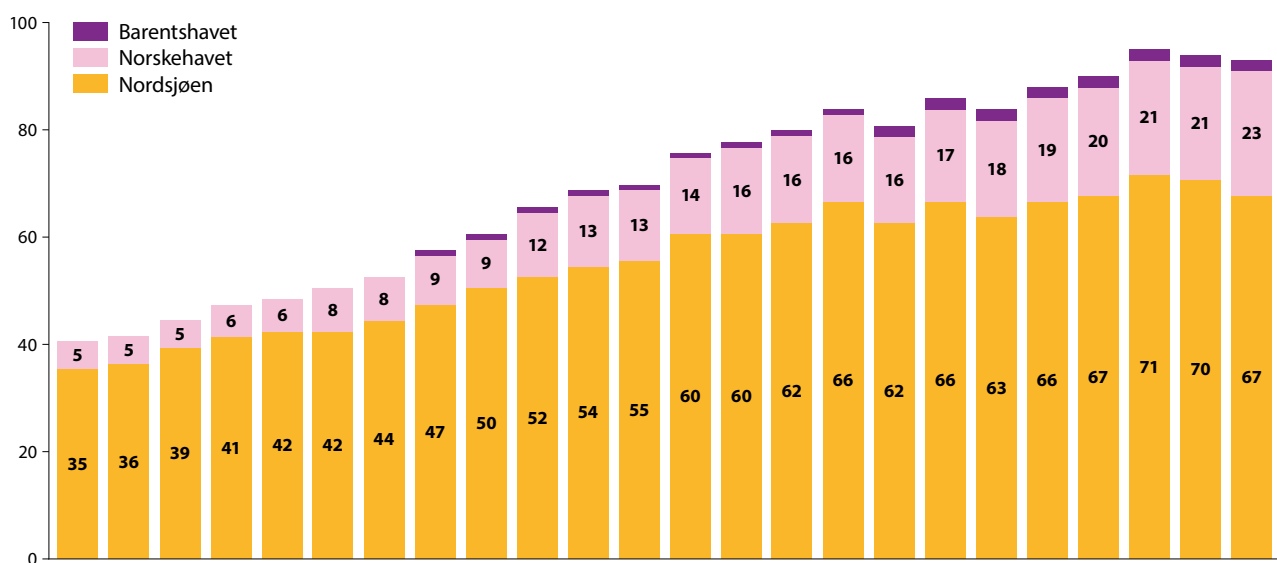
Figur 6: Total produksjonsprognose for olje og gass fra norsk sokkel fram til 2033 fordelt på modenhet av ressursene



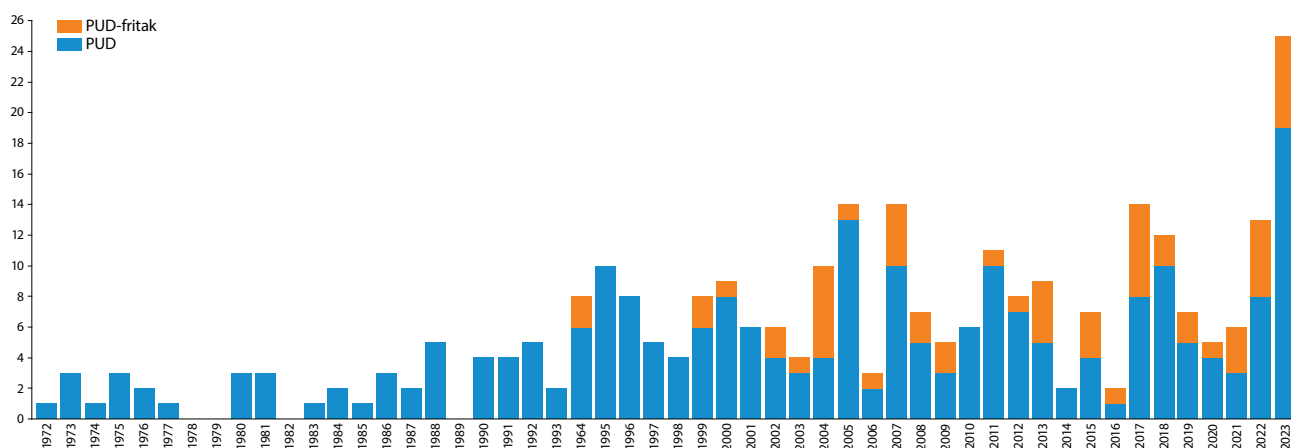
Figur 7: Antall aktive utvinningstillatelser per år fordelt på ulike faser

Figur 6 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 direktoratet er en pådriver for at funn blir bygd ut og at



Figur 8: Antall felt i produksjon ved utgangen av året



Figur 9: Godkjente planer for utbygging og drift (PUD) per år

selskapene iverksetter tiltak for å øke utvinningen fra feltene.

Aktiviteten på sokkelen har økt betydelig de siste 20 årene. Figur 7 viser antallet utvinningstillatelser per år i ulike faser. Dette er et resultat av tildelinger i de ulike konsesjonsrundene. Sokkeldirektoratet 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 årene, men antallet er fortsatt høyt.

Ved årsskiftet 2023-2024 var det 92 felt i produksjon på sokkelen. Som det går fram av figur 8, er det blitt stadig flere produserende felt. Sokkeldirektoratets 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.

Direktoratet 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 2023 ble det godkjent et rekordhøyt antall PUD-er.

A series of thin, white, wavy lines that flow horizontally across the page, creating a sense of movement and depth. They are set against a solid black background.

Del III

Årets aktiviteter og resultater

I denne delen av årsrapporten blir det rapportert på Sokkeldirektoratets arbeid innenfor de ulike delmålene og særskilt prioriterte oppgavene fra tildelingsbrevet for 2023.

Direktoratets 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 direktoratet i 2023 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 særskilt prioriterte oppgaver satt opp for 2023 i tildelingsbrevet:

- Konkretisere arbeidet med systematisk oppfølging av aktiviteten i utvinningstillatelsene, herunder identifisere konkrete saker som vil bli fulgt opp av direktoratet i samråd med departementet.
- Utarbeide en rapport om eventuelle gassressurser som ligger brakk og hvilke tiltak som eventuelt kan iverksettes for at slike ressurser kan bli utviklet.
- Få på plass et system som gir oversikt over hvor store ressurser direktoratet bruker på ulike aktiviteter/oppgaver. Dette skal brukes ved prioritering og styring av ressursene i direktoratet sammenholdt med hvor direktoratets innsats kan skape merverdi.
- Oppgradere og videreutvikle IKT-systemene i direktoratet, herunder prioritere arbeidet med digitaliseringsprogrammet *Sokkelbiblioteket 2026* og digitalisering av arbeidsprosessene, jf. budsjettildeling under punkt 6.1.

Nedenfor følger nærmere omtale av direktoratets arbeid innenfor de ulike delmålene og særskilt prioriterte oppgavene i 2023.

Særskilte prioriteringer

Direktoratet skal:

Konkretisere arbeidet med systematisk oppfølging av aktiviteten i utvinningstillatelsene, herunder identifisere konkrete saker som vil bli fulgt opp av direktoratet i samråd med departementet

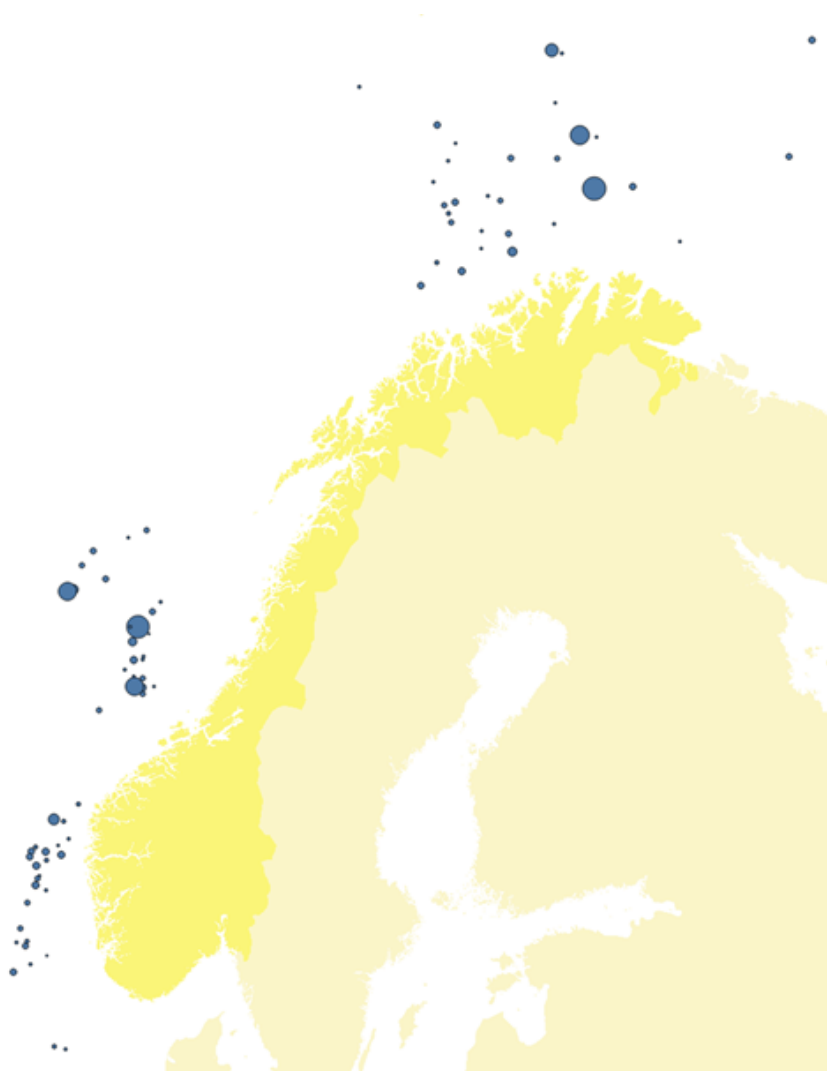
Det systematiske arbeidet med oppfølging av aktiviteter i utvinningstillatelsene ble videreført i 2023. I løpet av året ble det avholdt fire møter mellom departementet og direktoratet.

Hensikten med møtene er å identifisere hvordan departementet og direktoratet kan arbeide for bedre å avdekke og arbeide med forhold som hindrer gode løsninger for utvikling av funn, felt og områder.

Direktoratet skal:

Innen 30. september 2023 utarbeide en rapport om ev. gassressurser som ligger brakk, og hvilke tiltak som ev. kan iverksettes for at slike ressurser kan bli utviklet

Direktoratet har utarbeidet en oversikt over alle brakke gassfunn i alle havområder på sokkelen. Vi har identifisert tiltak som kan iverksettes for å gjøre det mulig å utvinne disse ressursene. Måltrettet arbeid mot næringen med fokus på implementering av teknologi for økt produktivitet i tette gassreservoarer er et tiltak som kan gi økt utvinning og verdiskaping. Likeså har ytterligere teknologiutvikling for utvinning av grunne reservoar med lavt trykk et mulig verdipotensial. Et tredje mulig tiltak er økt samarbeid mellom utvinningsstillatelser med sammenfallende utfordringer for å senke kostnaden ved å ta i bruk løsninger som trengs for å gjøre det mulig å utvinne disse ressursene. Direktoratet vil arbeides videre mot næringen med tiltakene som er pekt på.



Figur 10: Forekomster av gassressurser der det ikke er tatt beslutning om utvikling per juni 2023.

Direktoratet skal:

Få på plass et system som gir oversikt over hvor store ressurser direktoratet bruker på ulike aktiviteter/oppgaver. Dette skal brukes ved prioritering og styring av ressursene i direktoratet sammenholdt med hvor direktoratets innsats kan skape merverdi.

For å få bedre oversikt over ressursbruken på ulike aktiviteter og oppgaver vurderte vi alternative metoder. Det ble besluttet at fra starten av 2024 skal vi teste ut timeregistrering. Over tid vil data fra timeregistreringen gi oss bedre datagrunnlag til bruk i prioritering og styring av personellressursene i Sokkelddirektoratet. Se også redegjørelse i del IV *Styring og kontroll i virksomheten*.

Direktoratet skal:

Oppgradere og videreutvikle IKT-systemene i direktoratet, herunder prioritere arbeidet med digitaliseringsprogrammet *Sokkelbiblioteket 2026* og digitalisering av arbeidsprosessene, jf. budsjettildeling under punkt 6.1.

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

I prosjektet *Sokkelbiblioteket 2026* (SB2026) jobber vi blant annet med å bygge ny teknologisk grunnmur. Denne skal sikre at moderne teknologi kan brukes til å forvalte data, ivareta nye datatyper og etablere gode løsninger for samhandling med omgivelsene. Arbeidet går over flere år.

I 2023 prioriterte vi arbeid med et helhetlig konsept for å effektivisere og forenkle digitaliseringsarbeidet ved å bruke mer hylleware og konfigurerbare løsninger. Direktoratet gjennomførte en strukturert evaluering og anskaffelse av nødvendig verktøy og implementeringspartner. Dette skal bidra til å øke leveransetakten. Etableringsprosjektet er i oppstartsfasen. Kartlegging av prioriterte prosesser er iverksatt, og videre aktiviteter er planlagt.

Prosjektet benytter felleskomponenter som Altinn og ID-Porten. Dette vil være første løsning i Sokkeldirektoratet med helautomatisk innebygd arkiv.

SB2026 – Dataflytteprosjektet

Sokkeldirektoratet jobber med å løfte data over til ny teknologi, erstatte gammel teknisk infrastruktur og forenkle tekniske avhengigheter. Flere løsninger er satt i produksjon i løpet av 2023:

- FAD (Field and discovery): Inneholder informasjon om alle felt og funn på norsk sokkel (eierskap, historikk, lokasjon og informasjon om funn)
- TUF (Transportation and utilization facilities): Inneholder fakta om transportsystem, terminaler og anlegg relatert til offshore-virksomhet
- PSP (Prospekt): Oversikt over prospekter og prospektmulighetet

I tillegg har direktoratet gjennomført kartlegging for å erstatte løsning for brønn, samt oppfølging av lager av kjerneprøver.

Automasjon i forbindelse med tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO)

Sokkeldirektoratet jobber med å forbedre og forenkle arbeidet som gjøres i forbindelse med TFO. I 2023 etablerte vi ulike visualiseringer (dashboard) som gjør bruk av den geografiske databasen med søknadsdata. Dashboardene er tilpasset behov i ulike faser i TFO-prosessen. Dette har forenklet og effektivisert det interne arbeidet og samhandlingen med Energidepartementet. I tillegg gir det bedre evne til å håndtere ytterligere kompleksitet og hensyn til nye næringer på sokkelen.

Automasjon av brønndata

I 2023 har Sokkeldirektoratet arbeidet med automatisering for innhenting av daglige produksjonsdata fra norsk sokkel. Ved å ta i bruk konfigurierbar hylleware og smidig tilnærming, har prosjektgruppen fjernet tidkrevende manuell inn-

tasting. Prosjektet har også bidratt til økt kvalitet og konsistens i brønndataene.

Innrapportering til revidert nasjonalbudsjett

Gjennom arbeidet med å fornye den teknologiske plattformen for Sokkelbiblioteket, legger vi til rette for bedre datautveksling med næringen, andre etater og Energidepartementet. Direktoratet har startet et samvirkningsprosjekt mellom alle aktører på sokkelen for å effektivisere innrapporteringen til revidert nasjonalbudsjett. Prosjektet vil erstatte krevende manuelle prosesser for alle involverte ved å automatisere utveksling. Det vil også gi bedre kvalitetssikringsprosess.

I 2023 mobiliserte vi prosjektledelse og arkitekturkompetanse, samt etablerte samarbeidsarenaer med rettighetshavere og andre offentlige aktører (Gassco og Petoro). Målet er mer sømløs elektronisk innrapportering som sikrer høy integritet, konsistens og tilgangskontroll til forretningskritiske data fra sokkelen. Arbeidet skjer i samarbeid med næringen gjennom tett dialog med Offshore Norge. Planen er å teste 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.

Digitalt kompetanseløft

Høsten 2023 deltok 16 ansatte på BI-kurset Digital innovasjon, som tar utgangspunkt i hvordan digitalisering påvirker innovasjon i organisasjoner. Målet var å få ansatte til å bli pådrivere og endringsagenter for digitalisering av arbeidsprosesser. Kurset ble avsluttet med en praktisk oppgave hvor en verktøykasse med metoder ble benyttet for å forstå hvordan teorien kan benyttes i praksis.

I 2023 mottok direktoratet midler for å kunne realisere løsningen fra Digitaliseringsdirektoratets medfinansieringsordning. Vi forventer at prosjektgjennomføringen vil ta inntil tre år før hele prosessen er digitalisert internt og eksternt.

Diskos versjon 2.0

Diskos 2.0 ble tatt i bruk 11. april 2023. Diskos er en nasjonal database for lete- og utvinningsrelatert informasjon om norsk sokkel. Diskos 2.0 innebærer flere teknologiske framskritt. Å flytte

databasen til skyen gjør deling av data mer effektivt og mindre kostbart. Vi har også lagt til rette for framtidige behov, som maskin-til-maskin-tilkoblinger, kunstig intelligens-applikasjoner samt å kunne utføre analyse og tolkning der dataene er lagret, uten å måtte laste dem ned først. Se nærmere omtale av Diskos i kapittelet *Være et nasjonalt sokkelbibliotek gjennom å samle inn, forvalte og gjøre fysiske og elektroniske data og informasjon tilgjengelig for å bidra til økt verdiskaping*.

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

Direktoratet skal:

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

Sokkeldirektoratet 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 viser at det fortsatt er et betydelig potensial for uoppdagede petroleumsressurser i alle havområder. Forventningsverdien av de totale uoppdagede ressurser er estimert til å være 3,8 milliarder standard kubikkmeter (Sm^3) 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.

Direktoratet 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

Sokkeldirektoratet gjennomførte geologiske, tekniske og økonomiske vurderinger av alle søknadene til TFO 2023. Dette dannet grunnlag for forslag til nye utvinningstillatelser med tilhørende arbeidsforpliktelser.

24 selskaper fikk i januar 2024 tilbud om andeler i totalt 62 utvinningstillatelser gjennom TFO-ordningen. Av de 62 utvinningstillatelsene er 29 i Nordsjøen, 25 i Norskehavet og 8 i Barentshavet. 16 av utvinningstillatelsene er tilleggsareal til eksisterende utvinningstillatelser. Dette viser at selskapene fortsatt har stor tro på at det er mer å finne i områder med kjent geologi og i nærheten av eksisterende infrastruktur. 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 etter og finner ressursene som befinner seg i nærheten av infrastrukturen. Sokkeldirektoratet har foreslått utvidelse av TFO-arealet i 2024 basert på kriterier gitt i Meld. St. 28 (2010-2011) *En næring for framtida – om petroleumsvirksomheten*.

Direktoratet 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

Sokkeldirektoratet har deltatt på og arrangert flere møter med etater og andre interessenter om temaet god sameksistens til havs. Direktoratet har deltatt på to møter med tittelen «Fagdag for havbruk til havs». Fiskeridirektoratet og Nærings- og fiskeridepartementet jobber med å etablere et regelverk for havbruk til havs. Sokkeldirektoratet har bidratt med erfaringsoverføring i dette arbeidet.

Direktoratet har god og jevnlig dialog med fiskerinæringen. Den gode dialogen med både fiskerne og Fiskeridirektoratet er viktig for å muliggjøre god sameksistens på havet. I januar avholdt myndighetene møte med selskapene som driver med geofysisk innsamling. Dette er et møte som arrangeres av Sokkeldirektoratet, og Havforskningsinstituttet og Fiskeridirektoratet deltar. I møtet presenterte Sokkeldirektoratet arbeidet med å videreutvikle det digitale meldesystemet for kommersielle undersøkelser.

Høsten 2023 arrangerte direktoratet en konferanse med sameksistens som hovedtema. Her deltok representanter fra næringene som direktoratet forvalter, i tillegg til representanter fra næringer

og organisasjoner med grenseflater mot direktoratets aktivitet.

Videre har det blitt avholdt flere møter med Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) om hvordan konsesjonsprosessen innenfor petroleumsregelverket ser ut, og hva som kan være overførbart til utbygging av havvind.

Direktoratet skal:

Foreta kritiske vurderinger av etablert kunnskap som ligger til grunn for rådende tenkning om petroleumssystemer for å sikre best mulig kunnskap om ressursgrunnlaget på norsk sokkel

Sokkeldirektoratet er opptatt av at forståelsen av og kunnskapen om dannelsen av petroleumsressurser på sokkelen stadig utfordres og utvikles. Dette skjer gjennom næringens og myndighetenes vilje og evne til å investere i ny kunnskap og nye data, samt se på eldre data med oppdatert kunnskap og nye ideer. Sokkeldirektoratet følger opp ved å etterspørre denne typen aktiviteter, samt kommunisere behov for en diversifisert leteportefølje. Direktoratet utfører også eget arbeid, presenterer resultater av dette, og har samarbeid med andre lands myndigheter og med academia.

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

Direktoratet 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 2023 var det over 500 aktive utvinningstillatelser på norsk sokkel. 27 rettighetshavere i ulike sammensetninger forvalter disse tillatelsene i fasene fra leting, utbygging og drift til avslutning og fjerning. Direktoratet følger opp

virksomheten og utfører pådriv i hele utvinnings-tillatelsens 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 direktoratet til at de beste løsningene for samfunnet velges. Direktoratet utfører også eget arbeid i form 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.

Gass i Barentshavet

Barentshavet er en petroleumsprovins som ligger adskilt fra resten av norsk sokkel. Utviklingen av påviste ressurser er sterkt avhengig av at det utvikles mer infrastruktur i dette området. Mer infrastruktur vil sannsynligvis også ha en positiv innvirkning på leteaktiviteten. Analyser viser at det kan være betydelige uoppdagede ressurser i Barentshavet, og sannsynligvis mer gass enn olje. Sokkeldirektoratet har jobbet målrettet med å utvikle infrastrukturen i Barentshavet. Vårt fokus er at alle lønnsomme ressurser skal bygges ut. Når det etableres ny infrastruktur, bør denne ha fleksibilitet til å kunne ivareta andre funn, påviste eller framtidige, i området hvor en ny innretning plasseres.

Hammerfest LNG produserer på maksimal kapasitet, og er fullbooket med produksjon fra Snøhvit-feltet fram til om lag 2040. Samtidig er det andre felt og funn som har behov for avsetting av gass. Sokkeldirektoratet vil derfor også jobbe for at rettighetshavere samarbeider om å finne gode løsninger som både ivaretar utbygging av oppstrøms infrastruktur, og samtidig modner fram ulike alternativer for å øke eksportkapasiteten fra Barentshavet. Dette arbeidet skjer i tett samarbeid med Gassco.

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 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 områdebeaktninger.

PUD og PUD-fritak i 2023

Følgende PUD/PAD-prosjekter ble saksbehandlet i 2023:

- Alve Nord
- Berling
- Draugen/Njord kraft fra land
- Dvalin Nord
- Eirin

- Fenris
- Halten Øst
- Idun Nord
- Irpa
- Maria Fase 2
- Snøhvit Future Phases 2
- Symra
- Tyrving
- Valhall PWP
- Verdande
- Yggdrasil Hugin
- Yggdrasil Munin
- Yggdrasil Fulla
- Yggdrasil kraft fra land
- Yggdrasil gassrør
- Yggdrasil oljerør
- Ørn

Følgende PUD-fritaksprosjekter ble saksbehandlet i 2023:

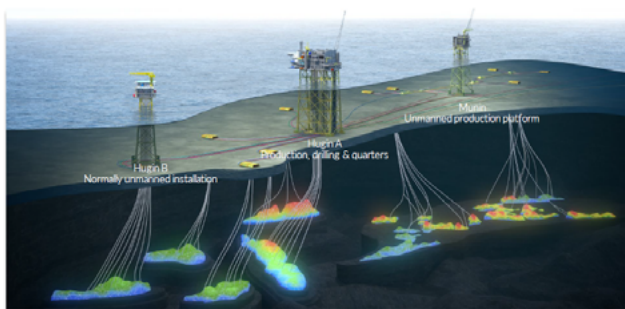
- Andvare
- Brage Cook
- Blåbjørn
- Oseberg J-struktur Cook
- Smørbukk Nord
- Solan&Ludvig
- Solveig fase 2 A/B-segment
- Solveig fase 2 D-segment
- Svalin M-sør
- Talisker East

Etter tildeling gjelder en utvinningstillatelse som hovedregel for en initiell periode (leteperiode) på mellom fire og åtte år, med et forpliktende 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 direktoratet 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. Direktoratet ser til at kravene om rapportering og informasjon til myndighetene blir etterkommet. Videre gir direktoratet tillatelse til leteboring og følger opp boreoperasjonene med særlig vekt på datainnsamling og rapportering. Ved avsluttet boring sender direktoratet ut

nyhetsmelding 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.

Sokkeldirektoratet er opptatt av at rettighetshaverne vurderer alle muligheter for lønnsom utvikling av funn og felt. Som følge av de midlertidige endringene i petroleumsskatten innført i 2020, jobbet mange prosjekt mot å levere en investeringsbeslutning innen utgangen av 2022. Prosjekter som ble vedtatt i perioden 2020-2022 og faller under de midlertidige skatteendringene gir samlede investeringer på om lag 440 milliarder kroner. Prosjektene består av nye utbygginger, videreutvikling av eksisterende felt og investeringer i prosjekter for økt utvinning ved eksisterende felt.



Figur 11 Illustrasjon av Yggdrasil-utbyggingen. Kilde: Aker BP

Mange av disse olje- og gassprosjektene leverte plan for utbygging og drift helt i slutten av 2022. Direktoratet brukte derfor mye ressurser på å vurdere disse planene i starten av 2023. I tillegg til de planene som ble innlevert i 2022, behandlet også direktoratet en plan for ny utbygging, og to planer som innebærer økt utvinning eller forlenget levetid på eksisterende felt innlevert i 2023.

Direktoratet foretar en faglig vurdering av planer for utbygging og drift. Evalueringen danner grunnlag for en anbefaling om godkjenning til Energidepartementet. Flere av PUDene 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 også for produksjon av øvrige ressurser i området. Direktoratet legger derfor stor vekt på områdevurderinger når nye utbyggingsprosjekt blir planlagt. Målet for direktoratet er å sikre at rettighetshaverne innarbeider

alle relevante løsninger for god ressursutnyttelse i vurderingen av utbyggingsplanene. Rettighetshaverne må vise at valgt løsning samlet sett gir mest verdi. Slik bidrar Sjøkeldirektoratet til økt verdiskaping for samfunnet.

Direktoratet 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 kapittelet *Særlig følge opp økt utvinning, effektive områdeløsninger og realisering av tidskriske ressurser* beskrives mer av direktoratets 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. Også dette er ytterligere beskrevet under *Særlig følge opp økt utvinning, effektive områdeløsninger og realisering av tidskriske ressurser*.

Direktoratet arrangerer og bidrar på flere arenaer for kunnskapsdeling. En av disse er Force, som er et samarbeidsforum for olje- og gasselskaper og myndigheter i Norge. Force arbeider for framtidig verdiskaping gjennom kunnskapsdeling innen bærekraftig utvinning, forbedret leting, og energieffektivitet og miljø. Her har blant annet Shell,



Kurs for næringen april 2023

etter oppfordring fra direktoratet, presentert undergrunnsvurderinger av de tette reservoarene på funnet Linnorm i Norskehavet for andre som jobber med tilsvarende problemstillinger på andre deler av sokkelen.

Direktoratet arrangerte også en teknologidag og et seminar om prosjektplanlegging og prosjektgjennomføring. Begge arrangementene er beskrevet nærmere 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.*

Våren 2023 arrangerte Sokkeldirektoratet igjen «Kurs for næringen» for om lag 100 deltakere. Formålet med kurset var å øke kunnskapen om myndighetenes roller og oppgaver for de ansatte i selskapene som jobber med utvinningstillatelser. I løpet av en dag ble det gitt en innføring i rammeverk, rapportering, samfunnsøkonomi, samt tildeling og oppfølging av utvinningstillatelser i alle faser av virksomheten.

Direktoratet behandlet ikke saker om avslutning i 2023.

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

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

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

Wisting

7324/8-1 Wisting er et oljefunn som ble påvist i 2013. Etter planen skal funnet bygges ut med en selvstendig løsning, da ressursene ligger langt fra eksisterende infrastruktur. Beslutning om konkretisering (BOK) ble tatt i juni 2019, beslutning om videreføring (BOV) i november 2021 og PUD var forventet i 4. kvartal 2022.

Rettighetshaverne besluttet i 4. kvartal 2022 å utsette investeringsbeslutning for Wisting grunnet usikkerhet i gjennomføringskapasitet og leveransetider fra verft, økt kostnadsnivå og en reduksjon i utvinnbare ressurser. Operatøren er i gang med å vurdere prosjektet på ny, hvor en går tilbake til pre-konseptvalgnivå og ser på alternative løsninger. Revidert tidsplan for Wisting er nå konseptvalg i 2024, BOV i 2025, beslutning om gjennomføring (BOG) i desember 2026 og oppstart i fjerde kvartal 2031, det vil si to år senere enn tidligere tidsplan. Wisting er et grunt reservoar, og Sokkeldirektoratet har vært opptatt av tiltak for å sikre trygg vanninjeksjon og god monitorering av reservoaret og kappebergarten. Wisting er et strategisk viktig prosjekt for utvikling av infrastruktur i Barentshavet, og Sokkeldirektoratet har vært spesielt opptatt av at innretningen utstyres med fleksibilitet for å kunne ivareta egne oppsider og framtidige tilleggsressurser i området. Videre sees det også på ulike gassavsetningsløsninger for Wisting, herunder samordnet løsning med Johan Castberg og Snøhvit.

studier og vurderinger i områder hvor det kan være potensial for samordningsgevinster.

Tidskritiske ressurser defineres som lønnsomme ressurser der realisering 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.

Områdevurderinger i Sökkeldirektoratet

Ulike interesser hos rettighetshaverne og eierforhold i et område kan medføre manglende insentiver for at rettighetshaverne vurderer petroleumsvirksomhet i en områdesammenheng. Dermed er det fare for at eventuelle samordningsgevinster kan gå tapt. Det er derfor viktig at direktoratet i en tidlig fase identifiserer mulighet for økt verdiskaping ved områdeløsninger og ved samordnet utvinning, og er i dialog med rettighetshaverne om dette. Direktoratet gjør regelmessige kontroller av behovet for områdevurderinger/-studier i en tidlig fase, tilpasset kommende beslutninger i utvinningstillatelsene, 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.

**Direktoratet 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 2023 var det 79 funn med et samlet utvinnbart volum på 494 millioner standard kubikkmeter (Sm^3) oljeekvivalenter (o.e.) på norsk sokkel. I tillegg er det mange prosjekter på

felt i drift. Til sammenlikning var det 79 funn også i 2022, med et samlet utvinnbart volum på 470 millioner Sm^3 o.e.

I 2023 ble det gjort 14 nye funn med samlede utvinnbare volumer på 48,5 millioner Sm^3 o.e. Direktoratet oppsummerer årlig status, framdrift og tidskriticalitet for alle funn i en funnrapport. I 2023 identifiserte vi 22 tidskriske funn og 40 funn hvor utbyggingen forventes utsatt. Direktoratet følger med på framdriften, særlig på funn med tidskriske ressurser og funn og prosjekt der det skal tas milepælsbeslutninger fram mot PUD.

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

I løpet av 2023 har direktoratet vurdert og gitt tilbakemelding til sju prosjekt i planleggingsfasen som passerte milepælene BOK (beslutning om konkretisering) eller BOV (beslutning om videreføring). Sökkeldirektoratet har utfordret rettighetshaverne i alle prosjekt med hensyn til prosjektmodning fram mot innlevering av PUD. Blant annet har det blitt minnet om viktigheten av et gjennomarbeidet beslutningsgrunnlag, inklusive gode planer for prosjektgjennomføringen. Videre melder Sökkeldirektoratet fra til rettighetshaverne om hvilke forventninger de må ta hensyn til og vurdere før neste milepæl i prosjektet. Direktoratets kommentarer og innspill til BOK og BOV blir i all hovedsak ivarettatt i den videre utformingen av PUD. Slik bidrar Sökkeldirektoratet til å sikre at ressurs- og verdioppsider og samordningsgevinster innarbeides i planene.

Godt tidligfasearbeid er grunnleggende viktig for gode prosjektgjennomføringer. I 2021 tok direktoratet initiativ sammen med Havindustritilsynet (daværende Petroleumstilsynet) til å arrangere et årlig nettseminar rettet mot rettighetshavere som planlegger investeringsbeslutning innen 2022. Årets nettseminar ble avholdt i november 2023. Formålet var å dele erfaringer fra utbyggingsprosjekter, samt informere om myndighetenes rolle i prosjektgjennomføringsfasen. Rystad Energy

Konsolidering

Konsolidering handler om å investere for å tilpasse infrastrukturen bedre til ressurs- og produksjonsbildet framover. Gjort på rett måte vil det kunne øke den framtidige verdiskapingen. Sökkeldirektoratet er opptatt av at

- rett tidspunkt for iverksettelse av konsolidering velges
- framtidig infrastruktur ivaretar de framtidige ressursmulighetene
- ny infrastruktur optimaliseres med hensyn til samlet verdiskaping for området

var også invitert for å presentere sine analyser av leverandørmarkedet og hvilken betydning dette kan ha for prosjektgjennomføringen.

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. Sokkeldirektoratet 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 operasjonisererplikten.

**Direktoratet skal:
Vurdere søknader og følge opp tillatelser som følger av petroleumslov og konsesjonssystem og gi petroleumsressursfaglige råd til departementet i den forbindelse**

En viktig del av Sokkeldirektoratets arbeid er forvaltning og den løpende saksbehandlingen som følger med. Direktoratet gir råd til Energidepartementet i forvaltningssaker i alle faser. I 2023 gav Sokkeldirektoratet faglige råd til departementet i forbindelse med en rekke søknader, samtykker og godkjenninger, blant annet rundt 80 søknader om produksjonstillatelser.

I 2023 ble 138 saker behandlet i Sokkeldirektoratets SMIL-verktøy (Smart interaktiv lisensforvaltning). SMIL benyttes til søknader om utsettelse av frister for arbeidsforpliktelser og til meldinger fra operatør til myndighetene om beslutninger i utvinningstillatelsene. 76 av disse var søknader om utsettelse av frister, resten var meldinger om beslutninger.

Det er også gitt samtykke til oppstart eller videreføring av ti prosjekter i løpet av 2023, deriblant oppstart og videreføring av kraft fra land til Gina Krog og Sleipner. Videre behandlet Sokkeldirektoratet rundt 35 søknader om forlengelse av utvinningstillatelser i 2023. Hovedtyngden av disse utvinningstillatelsene ligger i Yggdrasil-, Valhall/Fenris- og Fram-områdene. Spesielt for Yggdrasil- og Valhall/Fenris-områdene er at det ble tatt omfattende investeringsbeslutninger knyttet til nye utbygginger.

Produksjonstillatelser

I henhold til petroleumsloven skal mest mulig av tilstedeværende petroleum i hver enkelt forekomst eller flere samlede petroleumforekomster produseres. På bakgrunn av dette fastsetter Energidepartementet 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.

**Direktoratet skal:
Bidra til gode rammebetingelser gjennom arbeidet med forvaltningsplanene i Faglig forum og i Overvåkingsgruppen, samt gi faglige råd til departementet**

Sokkeldirektoratet bidrar i oppdateringen av forvaltningsplanene for de norske havområdene gjennom deltagelse i Faglig forum og Overvåkingsgruppen. Målet med forvaltningsplanene er å legge til rette for verdiskaping og samtidig opprettholde naturmangfoldet. Faglig forum utarbeidet i 2023 et oppdatert faglig grunnlag for en helhetlig forvaltningsplan for Barentshavet og Lofoten, Norskehavet og Nordsjøen – Skagerrak til styringsgruppen for forvaltningsplanene. I arbeidet med å definere særlig verdifulle og sårbare områder (SVO-er) klarte ikke faglig forum å komme til enighet. Basert på at det faglige grunnlaget ikke er tilstrekkelig, var Sokkeldirektoratet uenig i at seks av områdene skulle defineres som SVO. Disse områdene er i all hovedsak nyere og i mindre kjente deler av sokkelen, er store i areal og har lavere kunnskapsgrunnlag enn de andre mer etablerte og kjente områdene som er foreslått som SVO. Oppdatert forvaltningsplan skal legges frem for Stortinget i 2024.



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

Sokkeldirektoratet har tatt en aktiv rolle med å se til at rettighetshaverne i utvinningstillatelsene jobber godt med teknologiutvikling og -implementering. Sokkeldirektoratet forventer at rettighetshaverne etablerer teknologistrategier i forbindelse med at utvinningstillatelsene utarbeider langsiktige utviklingsplaner.

Sokkeldirektoratet baserer sitt pådriv på Teknologistrategien, som belyser de teknologiområder som Sokkeldirektoratet mener blir viktige for norsk sokkel framover. Dette er teknologier som kan bidra til å finne mer, utvinne mer og redusere utslipp. Direktoratet har i 2023 fortsatt med å utøve pådriv i møte med næringen for at selskapene skal prioritere slike teknologier. En arena for slikt pådriv har vært forsknings- og teknologimøter (FOT-møter) med operatørene i samarbeid med Norges forskningsråd og Energidepartementet. Her har operatørene blitt utfordret konkret på

Forlengelse av utvinningstillatelser

Behandling av søknader om forlengelse av utvinningstillatelser er viktige milepæler både for rettighetshaverne og myndighetene. Her gis nye konsesjonstildelinger, og myndighetene har anledning til å sette rammene for videre drift av et felt, samt å sikre en forsvarlig områdeutvikling. Myndighetene har anledning til å stille vilkår ved en forlengelse som skal sikre en videre forsvarlig utvikling og drift i tillatelsen.

For å opplyse saken godt bør søknadene gi en god oversikt over hvilke planer og ambisjoner rettighetshaver har for å maksimere verdiskapingen på feltet, og hvordan feltet skal drives videre for å sikre at alle lønnsomme ressurser utvinnes. Videre bør søknaden også inneholde planer og tiltak om en forsvarlig videreutvikling av området rundt feltet. Dette kan være ytterligere leting i området og planer for utbygging av eksisterende funn i utvinningstillatelsen.

teknologier og tema som er belyst i Sokkeldirektoratets teknologistrategi. Etter direktoratets vurdering ser det ut til at flere av disse teknologiene har fått økt oppmerksomhet. Eksempler på dette er elektriske undervannssystemer, pilotering av injeksjon av lavsaltvann, og økt interesse for å vurdere realisering av petroleumsressurser i tette formasjoner.

Teknologidagen 2023 ble arrangert 7. juni etter samme lest som Teknologidagen 2022. Aktører i utvinningstillatelser ble invitert til å presentere sine erfaringer med implementering og bruk av teknologi. Teknologidagen er blitt et årlig samlingssted der Sokkeldirektoratet legger til rette for deling av erfaringer mellom aktørene på norsk sokkel. Temaene i 2023 var knyttet til innsamling av undergrunnsdata, bore- og brønntechnologi for tette formasjoner, og neste generasjons teknologier som undervannsdroner og 3D-printing.



Johan Sverdrup-feltet. Foto: Jonny Engelsvoll, ©Equinor.

Ny teknologi på Johan Sverdrup

I forbindelse med godkjenning av PUD for Johan Sverdrup andre byggetrinn ble det stilt et myndighetsvilkår knyttet til revidering av teknologistrategien for feltet. Strategien omhandler en rekke teknologier som det kan være aktuelt å ta i bruk på feltet, både på kortere og lengre sikt. Teknologiområdene spenner fra bruk av nye kjemikalier til prosessering, bruk av undersjøiske droner og digitalisering. Teknologistrategien skal understøtte flere målsettinger, som akselerert produksjon, høy utvinningsgrad, høy produksjons- og boreeffektivitet, minst mulig bemanning på feltsenteret, samt reduserte utslipp.

Sokkeldirektoratet har fortsatt å være aktive bidragsytere i diverse eksterne fora som omhandler teknologi, deriblant i OG21, CLIMIT og i Porteføljestyret for Petroleum i Norges forskningsråd.

Direktoratet skal: Gi Gassco ressursfaglige innspill til selskapets arbeid

I forbindelse med Gasscos rapport *Vurdering av gasstransportalternativer fra Barentshavet sør* (april 2023), har Sokkeldirektoratet bidratt med oppdatert volumgrunnlag for beslutningsrelevante volum, beskrivelse av ulike feltsentras muligheter og begrensninger for innfasing av gass og oppdaterte oppsidevolumer utover påviste volum nær feltsentra. I 2023 gav vi innspill til Gassco i forbindelse med arkitektvurderinger av gassinfrastruktur for Goliat, 7324/8-1 Wisting og Johan Castberg. Rettighetshaverne i Goliat besluttet BOV og konseptvalg for gassseksportløsning høsten 2023.



Fullsatt sal under Teknologidagen 2023.

Sokkeldirektoratet har sammen med Havindustriilsynet hatt tett dialog med Gassco knyttet til den geopolitiske situasjonen. Dette er nærmere skrevet i kapittelet *Sikkerhet og beredskap* i *Del IV Styring og kontroll i virksomheten*.

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

Direktoratet 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

Sokkeldirektoratets kontinuerlige arbeid med dataforvaltning og -formidling støtter opp om regjeringens ambisjon om at Norge skal utnytte mulighetene som ligger i data til økt verdiskaping, flere nye arbeidsplasser i hele landet, og en effektiv offentlig sektor.

Petroleumsrelaterte data

Sokkeldirektoratet har over mange år vært en viktig bidragsyter til utvikling av petroleumssektoren på norsk kontinentalsokkel ved å hente inn, forvalte og dele petroleumsrelaterte data. Data blir delt med rettighetshaverne, academia og andre interesserte gjennom Faktasider og Faktakart på direktoratets nettsted.

Sokkeldirektoratets data inkluderer blant annet informasjon om funn, felt, brønner, produksjon, operatører, rettighetshavere og utvinningstillatelser. Informasjonen blir oppdatert daglig. 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, ettersom næringen konkurrerer på å tolke data framfor å konkurrere om å ha tilgang til data. Datadeling fra Sokkeldirektoratet bidrar til betydelige årlige gevinster for rettighetshaverne og operatører på norsk sokkel, jf. tekstboks om verdien av data.

Sokkeldirektoratet forvalter 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.

Diskos er en nasjonal database for lete- og utvinningsrelatert informasjon om norsk sokkel. Diskos er et samarbeid mellom petroleumsindustrien og Sokkeldirektoratet. Databasen blir operert av Sokkeldirektoratet på vegne av medlemmene. I 2023 hadde Diskos 28 medlemmer og omtrent 40 assosierte medlemmer (akademia og oljereelaterte selskap). Databasen inneholder seismikk-, brønn-

Verdien av data

Sokkeldirektoratet forvalter og formidler store mengder data. Dataene brukes blant annet til informasjon om næringen, intern og ekstern rapportering og som input til virksomheters prosesser.

For å få mer konkrete verdier på hva dataforvaltningen bidrar til, har Menon Economics på oppdrag fra Sokkeldirektoratet utarbeidet rapporten *Verdien av Oljedirektoratets data*. I rapporten beskrives verdi som tilfaller ulike aktørgrupper, samt gjennom hvilke mekanismer. Verdiene er identifisert gjennom tids- og kostnadseffekter, kvalitetseffekter og gjennom innovasjon og nyskaping som data legger til rette for – og som ikke ville skjedd uten disse dataene.

Hovedfunn i rapporten:

- Rettighetshavere og operatører på norsk sokkel oppnår anslagsvis årlige gevinster tilsvarende 1,5 milliarder kroner i tids- og ressursbesparelser, samt innovasjoner og nyskaping knyttet til Sokkeldirektoratets data
- Sokkeldirektoratets data brukes til en rekke formål, og brukerne vurderer dem i svært stor grad som et fortrinn
- Næringen omtaler Sokkeldirektoratets dataforvaltning som en viktig innsatsfaktor i videreutviklingen av norsk petroleumsindustri
- Sokkeldirektoratets data forventes å spille en særskilt viktig rolle i å tilrettelegge for og bidra til hurtigere utvikling av nye næringer på sokkelen, for eksempel karbonlagring og havbunnsmineraler

I tillegg er det verdt å merke seg:

- Over 90 prosent av brukere av Sokkeldirektoratets data vurderer direktoratets forvaltning og deling av data som et fortrinn for norsk petroleumsindustri og tilgrensende næringer sammenlignet med andre land
- 41 prosent av rettighetshavere og operatører ville opplevd dårligere kvalitet i oppgavegjennomføring og drift i fravær av Sokkeldirektoratets data

og produksjonsdata. Nye datatyper blir inkludert i databasen, og i 2023 ble digitale kjernebilder og digitale mikroplanktonpreparater lastet opp.

Data fra nye næringer

Sokkeldirektoratet har lenge arbeidet med data knyttet til lagring av CO₂. I 2023 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.

Fysiske data

Geobank inneholder Sokkeldirektoratets fysiske data. Her lagres kjerneprøver og borekaks fra nesten alle letebrønner som er boret på norsk sokkel og fra alle produserende felt. I tillegg lagrer vi oljeprøver fra funn og felt, samt mikroplanktonpreparater. Disse prøvene er tilgjengelig for visning og prøveuttak, og de gir selskaper og akademia viktig informasjon om forhold i undergrunnen på norsk sokkel.

I Geobank lagrer og systematiserer vi også prøver som er hentet inn fra kartlegging av havbunnsmineraler. Disse prøvene kommer fra Sokkeldirek-

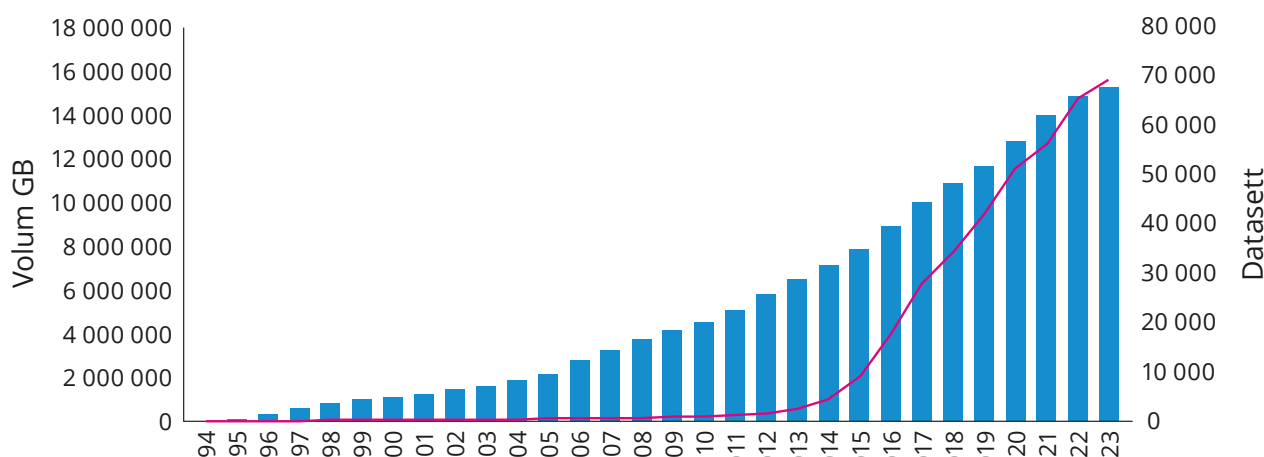
toratets egne tokt, samarbeidstokt og fra andre institusjoner. Dette omfatter sulfider, skorper og basalter. Videre arbeid vil omfatte mer detaljert beskrivelse, digitale bilder og vekt av materialet.

Geobank i tall

Geobank inneholdt per 31. desember 2023

- 166 487 meter med kjerner fra 1909 brønner
- borekaks fra 2333 brønner, totalt 794 750 poser med prøver
- 1037 oljeprøver
- om lag 120 000 preparater av fossile mikroplankton, pollen og sporer fra 98 408 brønnprøver
- 921 prøver av havbunnsmineraler

Geobank hadde 415 besøkende i 2023, i tillegg til flere gruppebesøk.



Figur 12: Datavolum i Diskos 1994-2023.



Besøk fra Stortingets energi- og miljøkomite i Geobank



AVATARA-prosjektet

Palynologi er studiet av mikroskopiske fossiler som består av biopolymer, en slags naturlig mikroplast. Biopolymerfossiler omfatter mikroplankton fra havet og pollen og sporer fra landplanter som levde i løpet av de siste fire hundre millioner årene.

Målet med AVATARA-prosjektet er å digitalisere palynologiske preparater for å gjøre dem offentlig tilgjengelig til nye analyser i forbindelse med geologisk kartlegging og ressursutnyttelse. Til dette bruker vi AVATARA-p, som er en avansert augmentert analyserobot for palynologi.

Operatører og konsulentlaboratorier har siden slutten av 1960-tallet produsert palynologiske preparater fra prøver av kjerner og

borekaks. Disse brukes til å bestemme alder av bergartene som lete- og utvinningsbrønner har boret gjennom. Fagområdet som palynologi er en del av kalles biostratigrafi. Petroleumsindustrien sysselsetter biostratigrafer for å bestemme alder og avsetningsmiljø på grunnlag av brønnprøvenes fossile innhold.

Sokkeldirektoratet oppbevarer om lag 120 000 palynologiske preparater i Geobank (per 31. desember 2023). Disse inneholder mikrofossiler fra 98 408 prøver av gjennom-borete bergarter. Nå er 45 100 preparater, fordelt på 432 brønner, ferdig digitaliserte. Av disse er 36 198 preparater fra 336 brønner lastet opp til Diskos. De resterende 8900 digitale preparater, fordelt på 96 brønner, blir opplastet til Diskos i framtiden.

Sokkeldatarettigheter – endringer i regelverk

1. januar 2023 ble petroleumsforskriften § 85 som omhandler saksbehandling og taushetsplikt endret. Taushetspliktens lengde for tolkede data ble redusert fra 20 år til 5 år. Videre fikk tolkede data fra tilbakeleverte områder og oppgitte tillatelser en taushetsplikt på ett år regnet fra tilbakeleveringstidspunktet. Det skilles ikke lenger mellom ikke-omsettelige data som stammer fra arealet innenfor en utvinningstillatelse og arealet utenfor. Disse har nå begge en taushetsplikt på to år.

	Før endring 1.1.2023	Etter endring 1.1.2023
Tolkede data	20 år	5 år
Tolkede data fra tilbakeleverte områder og oppgitte tillatelser	20 år	1 år (beregnet fra tilbakeleveringstidspunkt)
Ikke-omsettelige data fra områder utenfor en tillatelse	5 år	2 år

**Direktoratet 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 attrak-
tivitet og konkurransekraft**

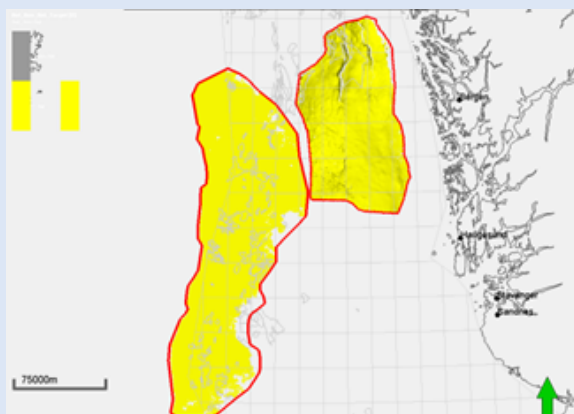
Med mindre funnstørrelse og aldrende infra-
struktur er det viktig at Sokkeldirektoratet har
tilgjengelig verktøy for å sikre at områder blir sett
i et helhetlig perspektiv og optimalisert for sam-
funnsverdi. Enhver operatør ivaretar sine egne
interesser og har bare sine egne data tilgjengelig.

Akvifermodellering

En akvifer er en ansamling av permeable
bergarter i undergrunnen som er i tryk-
kommunikasjon. Den kan bestå av flere
formasjoner og ha stor lateral utstrekning.
Eksempler på akviferer på norsk sokkel er
Troll-Frigg-Heimdal og Brent.

Akvifermodeller kan brukes til å

- gi bedre beslutningsgrunnlag for dre-
neringsstrategi og trykkstøtte på felt og
funn i utbyggingsfasen
- belyse eventuell tidskritikalitet i funn
- legge til rette for bedre samhandling
mellom nabofelt om trykkavlastning
- modellere potensial og kapasitet for
lagring av CO₂ i en bestemt akvifer
- evaluere samspillet mellom CO₂-lagring
og petroleumsvirksomhet
- tjene som verktøy for samhandling
mellom myndigheter om grenseover-
skridende påvirkning.



Figur 13: Akvifermodeller utarbeidet av
Sokkeldirektoratet

Sokkeldirektoratet jobber for å kvantifisere de
samfunnsøkonomiske effektene som kommer av
at prospekter og funn kobles opp mot den mest
siktsmessige infrastrukturen.

Det ligger store muligheter for Sokkeldirektoratet
i å bruke forenklede nettverksmodeller for interne
områdestudier for å legge grunnlag for optimal
områdeutvikling. Slike modeller kan benyttes til å
evaluere og identifisere de beste tilknytningspunk-
tene for funn og prospekter i et områdeperspek-
tiv. Dette kan gjøre saksbehandling mer effektiv
og konsistent gjennom standardisering, og at
produktene som er etterspurt fra Energidepartem-
entet får en høyere kvalitet.

Akvifermodellering har en lang tradisjon i Sokkel-
direktoratet. Det er blitt utviklet og publisert flere
modeller gjennom tidene. I 2023 samarbeidet
direktoratet med AGR om utvikling og tilgjen-
geliggjøring av to regionale akvifermodeller for
Frigg-Heimdal- og Troll-akviferene. Modellene er
blitt godt mottatt blant flere operatører i Nord-
sjøen, og brukes som beslutningsgrunnlag og for
kalibrering av reservoarmodeller på feltene.

**Direktoratet skal:
Utarbeide årlige sektoranslag til revidert na-
sjonalbudsjett og nasjonalbudsjett**

Hver høst rapporterer selskapene data til revi-
dert nasjonalbudsjett (RNB). Sokkeldirektoratet
gjør et omfattende arbeid med å systematisere
og kvalitetssikre dataene. Datamaterialet danner
grunnlag for ressursregnskapet med tilhørende
prognoser for produksjon, kostnader og utslipp.
Sokkeldirektoratet leverte data og rapport for
RNB2023 til Energidepartementet i februar. Opp-
daterte prognoser til nasjonalbudsjettet 2024 ble
oversendt i juni.

Sokkeldirektoratet vurderer fortløpende både
arbeidsprosess og metode for å videreutvikle rap-
porterings- og prognosearbeidet, og arbeider for å
effektivisere innrapporteringen til revidert nasjo-
nalbudsjett. Målet er en mer sømløs elektronisk
innrapportering enn dagens løsning. Et samhand-
lingsprosjekt med næringen gjennom tett dialog
med Offshore Norge pågår.

**Direktoratet skal:
Utvikle kunnskap om ressurspotensialet og
publisere analyser som beskriver petroleums-
ressursene på norsk sokkel**

Sokkeldirektoratets arbeid med å analysere oljeprøver fra naturlige lekkasjer har i 2023 ført til at man har klart å påvise en ny fungerende kildebergart på norsk sokkel. Sammenstillinger og tolkninger av oljeanalyser fra Molloydjupet har vist seg tilnærmet identiske med prøver tatt vest for Svalbard. Geokjemisk ser disse oljeprøvene ut til å samsvare med en ung kildebergart som tidligere er påvist i en vitenskapelig boring vest for Svalbard. Dette er en kilde som skiller seg fra alle andre kildebergarter vi kjenner til fra før av på norsk sokkel. For å undersøke denne kildebergartens regionale utbredelse og mulighet for at den lekker olje naturlig, ble det utført satellittbaserte studier for å finne oljeflak på vannoverflaten utenfor vestlige Barentshavet og midt-norsk sokkel. Disse studiene viser at det i perioder forekommer naturlige oljeutslipp i disse områdene. Utslippene kan stamme fra den samme kildebergarten som er påvist utenfor Svalbard. Sokkeldirektoratet har i tillegg startet et forskningsprosjekt hvor de nye prøvene skal sammenlignes med geokjemiske analyser fra flere gamle vitenskapelige boringer fra dyphavet i Norskehavet og utenfor Svalbard. Målet er å se hvor regional den nye unge kildebergarten kan være. Hvis den er til stede under Bjørnøyvifta og i vestligste Barentshavet, kan den ha betydning for prospektiviteten i dette området.

I mai deltok Sokkeldirektoratet på et vitenskapelig forskningstokt i Barentshavet sammen med Universitetet i Tromsø (UiT). Toktet fokuserte på å dokumentere naturlige gassutsivinger og ta prøver for geokjemiske analyser, for å sette det i sammenheng med andre prøver tatt i områder med den nye unge kildebergarten. I løpet av toktet ble det oppdaget en muddervulkan i Sørvestsnagsbassenget, den andre som noen gang er oppdaget i norske områder. En muddervulkan er et veldig godt tegn på et fungerende petroleumssystem, og framover vil vi prøve å finne ut hva som er kilden til denne.

I sørlige Nordsjøen deltok Sokkeldirektoratet på et vitenskapelig forskningstokt sammen med Universitetet i Bergen (UiB). Hensikten var å prøve å få tatt prøver til geokjemisk analyse av naturlige

oljeutslipp som er dokumentert i området rundt det nylig utlyste arealet for utbygging av havvind Sørlige Nordsjøen II. Det er viktig å få tatt prøver av disse naturlige oljeutslippene, da det vil si oss hva som er kildebergarten. Fram til nå har Norsk-Danskebassenget stort sett vært avskrevet som petroleumsprovinns. Dette motbevises av de naturlige utslippene, derfor vil arbeidet fortsette i 2024. I tillegg har det blitt startet et ettårig samarbeidsprosjekt med Universitetet i Oslo (UiO), der en forsker bruker dataene som direktoratet samlet inn i nordlige Nordsjøen i 2022. Forskeren skal se på sammenhengen mellom naturlige gassutsivinger og brønnrelaterte gassutsivinger.

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

Direktoratet skal:

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

Direktoratet har vedlikeholdt en database som er blitt opparbeidet gjennom tidligere års arbeid og innhentet prøvemateriale fra gjennomførte tokt. Datadisker med geofysiske data og videomateriale er distribuert til interessenter.

Direktoratet skal:

Bistå departementet i åpningsprosessen for delmålet havbunnsmineraler, herunder i gjennomføringen av konsekvensutredningsprosessen og gjennom en ressursvurdering

Energidepartementet har gjennomført en konsekvensutredning for mineralvirksomhet på norsk kontinentalsokkel. Sokkeldirektoratet bidrog med innspill til hørings svar tilknyttet konsekvensutredningen, der svarfrist for høringsinnspill var 27.januar 2023. Samme dag publiserte vi en ressursvurdering tilknyttet havbunnsmineraler på norsk kontinentalsokkel. I tillegg har direktoratet bidratt med kartgenerering og faglige råd tilknyttet Meld. St. 25 (2022-2023) *Mineralverksemd på norsk kontinentalsokkel – opning av areal og strategi for forvaltning av ressursane*.

Ressursestimering havbunnsmineraler



Sulfidprøve, Sokkeldirektoratet

Det har lenge vært kjent at verdenshavenes store dyp inneholder forekomster av metalliske mineraler. Noen steder er forekomstene av en størrelse som kan være økonomisk drivverdig. Mineralforekomster på havbunnen deles i tre typer; mangannoduler, manganskorper og sulfider. Alle de tre typene inneholder flere metaller (er polymetalliske) og ligger på store dyp, hovedsakelig mellom 1 500 og 6 000 meter. På norsk sokkel er det funnet manganskorper og sulfider.

Sokkeldirektoratet har siden 2011 gjennomført datainnsamling i dypvannsområder i Norskehavet og Grønlandshavet i samarbeid med Universitetet i Bergen, og fra 2020 også i samarbeid med Universitetet i Tromsø.

Som et ledd i åpningsprosessen for havbunnsmineraler fikk Sokkeldirektoratet i oppdrag å kartlegge de kommersielt mest interessante mineralforekomstene på norsk kontinental-sokkel, og på basis av kartleggingen utarbeide en vurdering av ressurspotensialet.

Det finnes per i dag ingen spesifikk, akseptert og utbredt modell for ressursvurdering av havbunnsmineraler. Sokkeldirektoratets ressursvurdering baseres på egne kartleggingstokt supplert med andre data og vitenskapelig arbeid.

For forekomster av sulfider og skorper hvor det er hentet opp prøver, vil man ha et

mineralogisk og geologisk utgangspunkt for ressursvurdering av påviste forekomster. For sulfider er kunnskap om påviste forekomster benyttet for ekstrapolering langs spredningsaksen og ressursmodellering for områder med forventet tilsvarende geologiske forutsetninger. I tillegg er modellerte forekomster ut fra spredningsaksen inkludert i ressursvurderingen. Det er mange flere inaktive enn aktive forekomster på norsk sokkel. Parametere for den enkelte forekomst, frekvens/avstand mellom forekomster og tykkelse på sedimentoverdekning vil ha stor betydning for ressursvurderingen for sulfider.

For manganskorper vil havbunnstopografi og alder på underliggende bergarter ha stor betydning for tykkelsen på manganskorpene og dermed for ressursvurderingen.

Sokkeldirektoratets ressursvurdering spenner opp et utfallsrom for hvor store de tilstedeværende mineralressursene i utredningsområdet kan være. Tilstedeværende ressurser er ressurser som er påvist eller antatt å være tilstede. En del av de tilstedeværende ressursene vil kunne være utvinnbare. Mengden utvinnbare ressurser avhenger av teknologi og økonomi. Teknologikutvikling, sammen med mer og bedre data, vil forbedre forståelsen av ressurspotensialet og usikkerheten i ressursanslagene.

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

Sokkeldirektoratet har gjennom året vært involvert i tre kartleggingstokt. Hensikten med toktene har vært å kartlegge potensialet for havbunnsmineraler. Det har vært en kombinasjon av over-siktskartlegging med grunn seismikk og autonom undervannsfarkost (AUV), og mer detaljert prøvetaking med fjernstyrt undervannsfarkost (ROV).

De tre toktene vi har vært involvert i har vært både egenopererte og i samarbeid med akademia.

- Direktoratet utførte et samarbeidstokt med UiT Norges arktiske universitet for innsamling av seismiske data av typen P-kabel over sulfidforekomsten "Jutul" i sentrale deler av Knipovitsjryggen.
- Videre utførte direktoratet et egenoperert kartleggingsprogram over sørlig del av Knipovitsjryggen med AUV.
- Deretter ble det samlet inn havbunnsprøver med ROV i samarbeid med UiB i den sørlige delen av Knipovitsjryggen.

De overordnede undersøkelsene gir et grunnlag for mer detaljert kartlegging til seinere tokt. Materialet som ble plukket opp med ROV blir gjenstand for prøvetaking og analyse. Resultatene her gir mer data for å utrede hvor lønnsom utvinning av havbunnsmineraler fra norsk sokkel vil være.

Direktoratet deltok på en rekke nasjonale og internasjonale seminarer der informasjon fra kartleggingen og ressursvurderingen ble delt.

Delmål: Legge til rette for sikker lagring av CO₂

**Direktoratet 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 utbyggingsplaner.**

Interessen for CO₂-lagring og areal tilknyttet dette blir større for hvert år, både fra tradisjonelle energiselskaper og selskaper som er mer direkte rettet mot lagring av CO₂. Norske myndigheter

har inngått en avtale med tyske myndigheter om å studere en løsning for transport av CO₂ fra Europa med en årlig kapasitet som tilsvarer Norges samlede utslipp.

Sokkeldirektoratet følger opp nye og pågående CO₂-lagringsprosjekter. Vi gir også faglige råd til Energidepartementet ved søknad om forslag til utlysning og ved tildeling av areal. I 2023 ble det tildelt tre letetillatelser; EXL005, 006 og 007. Myndighetene mottok totalt sju forslag til utlysning av areal hvor Sokkeldirektoratet bidro med faglige vurderinger knyttet til om områdene kan lyses ut.

**Direktoratet skal:
Følge opp rettighetshaverne og se til at regelverk og vilkår for tildelte tillatelser etterleves**

Sokkeldirektoratet følger arbeidet som utføres innenfor de ulike letetillatelsene og i Northern Lights-prosjektet, som har den eneste utnyttelses-tillatelsen som er tildelt på norsk sokkel. Status er at arbeidsforpliktelsene blir oppfylt i letetillatelsene, og Northern Lights-prosjektet utvikler seg i henhold til plan.

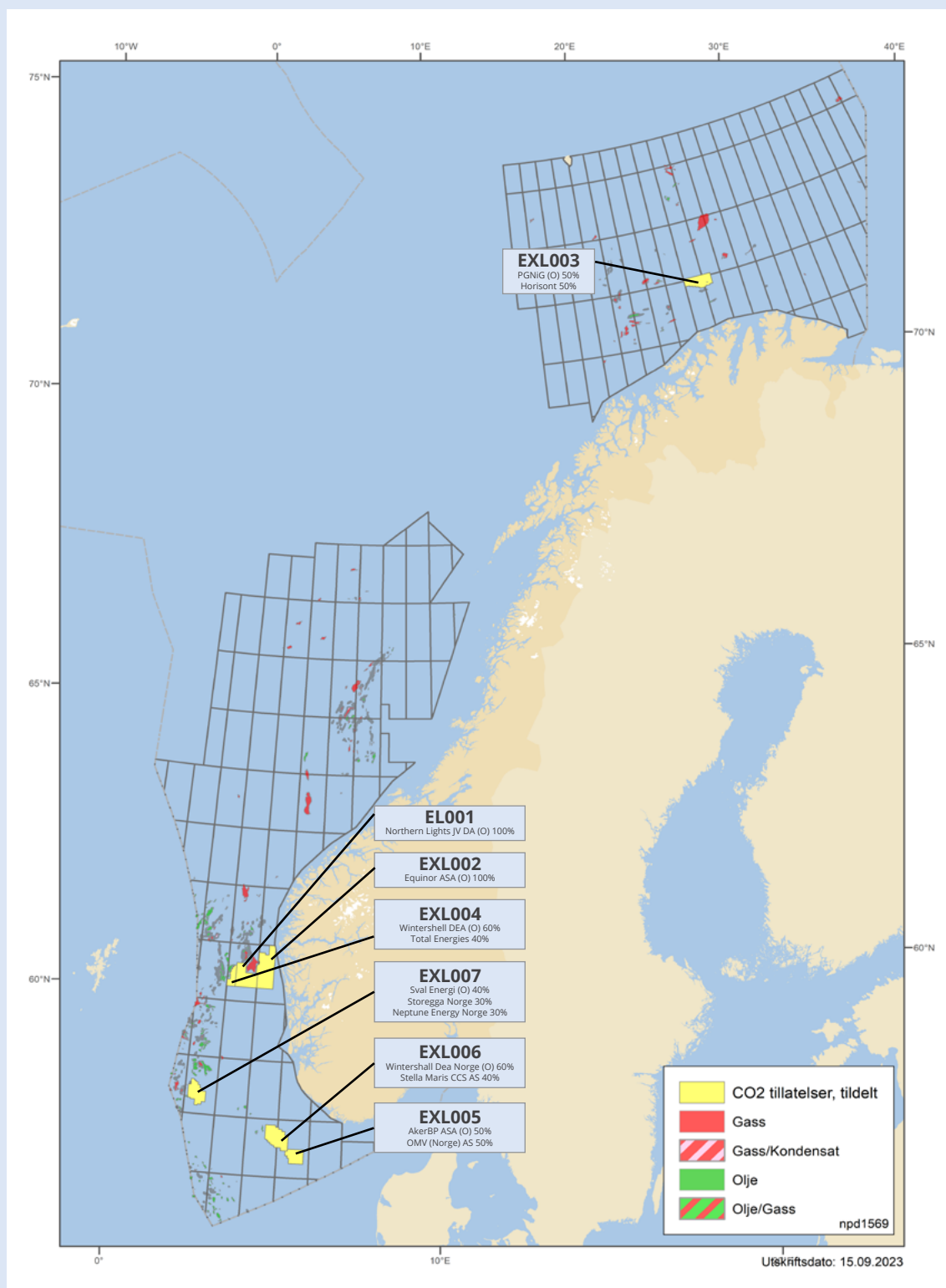
Sokkeldirektoratet har deltatt på komitemøter i de tildelte tillatelsene. Det har blitt arrangert egne statusmøter med enkelte selskaper og prosjekter. Sokkeldirektoratet har i tillegg hatt møter med Offshore Norge for å få innspill til en veileder for hva som skal leveres til myndighetene i forbindelse med utvikling av en plan for utbygging og drift eller plan for anlegg og drift innen CO₂-lagringsprosjekter. Vi har også diskutert andre problemstillinger med CCS-gruppen i Offshore Norge.

**Direktoratet skal:
Formidle fakta og kunnskap om lagringspotensialet på norsk sokkel**

Sokkeldirektoratet har deltatt på og holdt innlegg på konferanser knyttet til CO₂-lagring. Direktoratet har også presentert regelverk og framgangsmåte innen tildeling av CO₂-tillatelser. Gassco, politikere, næringen og andre lands myndigheter (Energistyrelsen, NSTA, BOEM/BSEE) har invitert seg for å lære av Sokkeldirektoratet. Det interaktive CO₂-atlas, som viser mulige CO₂-deponier på hele norsk sokkel, er svært etterspurt, fra industrien og fra forskningsmiljøer nasjonalt og internasjonalt.

CO₂-tillatelser på norsk sokkel

Det er tildelt sju letetillatelser etter lagringsforskriften. Tolv ulike selskap har eierandeler. Interessen for å søke etter areal for lagring av CO₂ har økt betydelig i løpet av 2023.



Figur 14: Tillatelser gitt innenfor regelverket for lagring av CO₂.

Andre oppgaver

Direktoratet skal:

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

Ny måleforskrift trådte i kraft 1. mai 2023. Tilhørende veileder med vedlegg ble publisert samtidig. Forskriften ble oversatt til engelsk og publisert i november. Arbeidet med oversettelse av veileder og tilhørende vedlegg ble påbegynt. Et prosjekt ble satt i gang for å utarbeide et vedlegg med detaljert veiledning til oppfyllelse av nytt krav til rapportering av usikkerhetsbudsjett for CO₂-avgiftsmålinger. Det er planlagt å publisere de nevnte dokumentene innen medio februar 2024.

Sokkeldirektoratet avholdt høsten 2023 møter med samtlige operatører på norsk sokkel. Hensikten var å bli informert om statusen for deres arbeid med å innarbeide den nye måleforskriften i virksomheten, å øve påtrykk og å gi veiledning i forskriften. Måleforskriften og arbeidet med den er blitt presentert på konferanser om måling både nasjonalt og internasjonalt.

Sokkeldirektoratets tilsynsvirksomhet i 2023 bestod først og fremst i oppfølging av tidligere saker og oppfølging av tester av utstyr etter krav i ny måleforskrift. Vi besøkte alle anlegg utenlands og gjennomførte møter med myndighetene i de respektive landene. I den nye måleforskriften er mer eksplisitte krav til dokumentasjon av måleinstrumenters ytelse. Dette har avdekket forhold som krever videre oppfølging. Det gjelder særlig ytelsen til ultralydmålere for gass.

Direktoratet skal:

Gjennomføre grunnundersøkelser for havvind-områdene Sørliche Nordsjø II og Utsira Nord, bearbeiding og sammenstilling av data fra undersøkelse

Første fase av undersøkelsen i Sørliche Nordsjø II (østlig del) ble startet høsten 2022 og ferdigstilt i 2023. Undersøkelsen på Utsira Nord ble påbegynt sommeren 2023, der det nordlige området er ferdigstilt og det sørlige området er nesten ferdigstilt. Det midterste området er så vidt påbegynt. Vi planlegger å fullføre undersøkelsen på Utsira Nord våren 2024.

Sokkeldirektoratet kvalitetssikret de første datasettene for etablering av havvind på sokkelen og har gjort dem tilgjengelige gjennom Diskos-løsningen. Data fra grunnundersøkelsene på første fase av Sørliche Nordsjø II kan nå lastes ned fra Diskos. Data fra Utsira Nord er lastet inn i Diskos og kvalitetssikring pågår.

Internasjonale aktiviteter

Olje for utvikling

Sokkeldirektoratet bidrar til kompetanse- og kapasitetsbygging gjennom institusjonssamarbeid med offentlige etater i flere land. Arbeidet foregår under et av Norads programmer under Kunnskapsbanken, Olje for utvikling (Ofu). Ofu har vært hovedprogrammet for Sokkeldirektoratets internasjonale aktivitet gjennom mange år.

Sokkeldirektoratets 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 2023 var det arbeid med seks Ofu-programmer: Colombia, Ghana, Irak, Libanon, Mosambik og Uganda. Aktivitetene har foregått både i Norge og de respektive Ofu-landene.

Ofu-programmene i Irak, Libanon og Mosambik ble avsluttet i desember 2023. I Mosambik ble det gjennomført en rekke aktiviteter med mange involverte innen godt styresett, petroleumsekonomi, juridisk rådgivning, fiskal måling og geologi. For Irak ble det gjennomført samlinger innen ressursforvaltning og energitransformasjon. I Libanon ble det gitt støtte til myndighetsoppfølging av den andre letebrønnen på libanesisk sokkel, ressurskartlegging og seismisk tolkning. Programmene i Uganda, Ghana og Colombia hadde en rekke arbeidssamlinger og seminarer med mange deltagere og stort engasjement.

Energi for utvikling

Sokkeldirektoratet har startet arbeidet med å justere bidragene til Norads bistandsprogrammer etter at Utenriksdepartementet har besluttet at Ofu skal fases ut innen utgangen av 2024. Nå overtar et nytt program; Energi for utvikling (Efu). Efu vil ha mest fokus på klimanøytrale energisystemer og tilgang til ren energi for alle, jf. FNs bærekraftsmål nr. 7. Sokkeldirektoratet vil få ansvar i forbindelse med redusert fakling og metanutslipp.

Direktoratet har gjennomført en stor samling om «Forvaltning innen det grønne skiftet» sammen med Havindustritilsynet, Miljødirektoratet, DNV og Statnett. Samlingen ble arrangert i Uganda med 45 deltagere fra 8 land. Dette er den andre store samlingen relatert til det nye bistandsinitiativet Efu.

Andre internasjonale aktiviteter

Sokkeldirektoratet har også egne relasjoner og internasjonale samarbeidspartnere.

Direktoratet har mottatt en rekke internasjonale delegasjoner til Stavanger, som alle ønsker å lære om norsk forvaltning. I 2023 hadde vi besøk fra Australia, Angola, Nigeria, Elfenbenskysten og Brasil.

Direktoratet bidrog med forelesninger på et seminar for seks afrikanske land arrangert av New Producers for Sustainable Energy. Dette er et initiativ drevet av Commonwealth Secretariat, Natural Resource Governance Institute og Chatham House. Seminaret med tittel *Near Zero Methane and Zero Flaring: Supporting tangible action in emerging producers* ble arrangert i Senegal.

Både Energy Economic Forum og AEDM (African Energy Data Management Forum) har hatt samlinger i Afrika ledet av Sokkeldirektoratet. Dette er Sør-Sør-samarbeid som finansieres av Norad.

Ressursbruk til bistand i 2023

Ambassadefinansierte landprogram:	Timer	Årsverk
Mosambik	2191	1,4
Uganda	1776	1,1
	3967	2,5
Norad-finansierte landprogram (egne avtaler):	Timer	Årsverk
Colombia	332	0,2
Irak	900	0,6
Libanon	412	0,3
	1643	1,0
Norad-finansierte landprogram (rammeavtale):	Timer	Årsverk
Administrasjon/koordinering	577	0,4
Ghana	1336	0,8
Teknisk assistanse	174	0,1
AEDM (African Energy Data Management)	179	0,1
AEEF (African Energy Economic Forum)	207	0,1
Kurs/webinarer	26	0,0
Modul Zero	186	0,1
Efu-kartlegging Nigeria og Mosambik	247	0,2
Senegal New Energy Producers Group Seminar	95	0,1
	3026	1,9
Totalt	8636	5,5



Del IV Styring og kontroll i virksomheten

Denne delen handler om direktoratets interne styring og kontroll. Vi omtaler også oppfølging av sentrale føringer og tiltak for å sikre effektiv ressursbruk.

Styring og kontroll

Sokkeldirektoratet benytter mål- og resultatstyring som styringsprinsipp. Gjennom styringsdialogen gir direktoratet innspill til Energidepartementet om mål, prioriteringer og styringsparametere. Vi følger også opp forhold som angår vesentlig risiko knyttet til direktoratets virksomhet.

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

I forbindelse med virksomhetsplanleggingen for 2023 definerte vi et antall prioriterte oppgaver som skulle ha særskilt oppfølging av ledelsen gjennom året. Disse oppgavene ble fulgt opp gjennom kvartalsvis målstyring og statusrapportering.

Sokkeldirektoratet har de siste årene styrket og systematisert andrelinjen i internkontrollen. Vi har etablert en egen funksjon som følger opp internkontrollen som skjer i førstelinjen gjennom et årlig arbeidsprogram med evalueringer og kontrollaktiviteter. Ledelsen får rapporter med konklusjoner og anbefalinger til oppfølging og forbedringer, samt en årsrapport som beskriver samlet status.

Sokkeldirektoratet har i 2023 vurdert behovet for å innføre internrevisjon. Konklusjonen var å ikke innføre internrevisjon, men å videreføre arbeidet med kontinuerlig forbedring av styring og kontroll, herunder oppfølging av internkontrollen.

Vår vurdering av status for styring og kontroll i direktoratet 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.

System for oversikt over ressursbruk

I tildelingsbrevet for 2023 var det en særskilt prioritert oppgave få på plass et system som gir oversikt over hvor store ressurser direktoratet bruker på ulike aktiviteter og oppgaver. Systemet skal brukes ved prioritering og styring av ressursene i direktoratet sammenholdt med hvor direktoratets innsats kan skape merverdi.

En arbeidsgruppe med medlemmer fra ledelsen, tillitsvalgte og vernetjenesten utarbeidet i fellesskap en tilråding til hvordan systemet for registrering av ressursbruk bør utformes. Med utgangspunkt i tilrådingen har hovedledelsen besluttet å starte et testprosjekt med timeregistrering for ledelsen og et begrenset antall medarbeidere. På bakgrunn av erfaringene fra testperioden vil det bli tatt stilling til endelig utforming av systemet før det innføres i hele organisasjonen. Målet med innføringen av systemet er bedre styringsinformasjon gjennom hele styringssyklusen; fra målsetting, planlegging og prioritering, til gjennomføring og rapportering.

Videre er det blitt arbeidet med å få fram verdien av direktoratets arbeid, blant annet gjennom en brukerundersøkelse¹ og en egen rapport om verdien av direktoratets dataforvaltning². Sammenholdt med informasjon om ressursbruk vil dette på sikt gi verdifull informasjon til arbeidet med prioritering og ressursstyring i direktoratet.

Framdriften i arbeidet med system for oversikt over ressursbruk ble satt noe tilbake som følge av at arbeidet med navneendring måtte prioriteres på slutten av året.

Overordnede risiko- og vesentlighetsvurderinger

Sokkeldirektoratet gjennomfører årlig overordnede risikovurderinger for å kartlegge og håndtere faktorer som kan ha negativ påvirkning på måloppnåelsen. Mot slutten av 2022 gjennomførte vi en kartlegging for 2023.

Etter vår vurdering var det størst risiko knyttet til blant annet utdatert datateknologi samt manuelle prosesser og høy personavhengighet i direktoratets dataforvaltning. Dette gjør at direktoratets

¹ Menon Economics: "Brukerundersøkelse Sokkeldirektoratet" - Menon-publikasjon nr. 5/2024

² Menon Economics: "Verdien av Oljedirektoratets data" - Menon-publikasjon nr. 30/2023

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 kapitlet *Oppgradere og videreutvikle IKT-systemene i direktoratet*.

Videre ble det identifisert vesentlig risiko for manglende kapasitet og kompetanse til å sikre at alle viktige ressurs- og verdimeslige muligheter blir ivaretatt. Sokkeldirektoratet opplever økende arbeidsmengde knyttet til et rekordhøyt antall felt i drift og tiltakende kompleksitet på sokkelene. Samtidig har direktoratets driftsbudsjett blitt redusert i de siste årene. Dette er forhold som utfordrer direktoratets kapasitet og kan føre til tap av ressurser og verdier dersom de ikke håndteres. Risikoreduserende tiltak på dette området var særlig rettet inn mot spisset prioritering av arbeidet med pådriv samt forenkling og effektivisering av arbeidsprosesser.

Det ble også identifisert risiko knyttet til tildeling av areal for CO₂-lagring. Hvis et område vi velger, påvirker naboarealene negativt, kan det føre til at ressurser og verdier går tapt. For å minske denne risikoen, har direktoratet utviklet tester på trykkmodeller i bakken – akvifermodeller – for spesifikke områder i Nordsjøen. Dette vil bidra til å senke sannsynligheten for at det tildeles areal for CO₂-lagring som har uønsket kommunikasjon med omliggende arealer.

Tiltakene for å redusere risiko ble koblet opp mot årets virksomhetsplan og fulgt opp gjennom året. Etter direktoratets oppfatning ville gjenværende risiko etter tiltak være på et akseptabelt nivå i 2023, med unntak av området datateknologi. På dette feltet var etterslepet så stort at det vil ta mer enn ett år å redusere risikoen vesentlig.

Sikkerhet og beredskap

Sikkerhets- og beredskapsarbeidet er sentralt for at Sokkeldirektoratet skal kunne løse sitt samfunnsoppdrag. Den internasjonale sikkerhetspolitiske situasjonen som har vært gjeldende de to siste årene med et skjerpet trusselbilde har satt arbeidet med sikkerhet og beredskap høyt på agendaen i direktoratet.

Hovedmålet for direktoratets arbeid med sikkerhet og beredskap er å sikre tilstrekkelig sikkerhet i tjenester og leveranser, at all behandling av informasjon er i samsvar med lover, regler og avtaler, og at vi er godt forberedt til å kunne håndtere kriser og uønskede hendelser.

Plan for iverksetting av økt egenbeskyttelse er oppdatert i 2023, i tråd med Sivilt Beredskapssystem (SBS).

Direktoratets kontinuitetsplan er oppdatert med bakgrunn i endring i den sikkerhetspolitiske situasjonen. I oppdateringen har ledergruppen gjort tydelig hvilke oppgaver som skal ha førsteprioritet i tilfelle langvarig IKT-bortfall.

Behovet for sikkerhetsklarert og autorisert personell var fortsatt økende.

Øvelser

Sokkeldirektoratet deltok på to øvelser i regi av Statsforvalteren i Rogaland. I tillegg har vi gjennomført to interne øvelser. Hensikten er å styrke organisasjonens evne til å oppdage, rapportere og håndtere hendelser.

Sokkeldirektoratet og Havindustritilsynet deltok på en øvelse hos Gassco som tok utgangspunkt i tenkte hendelser i gassinfrastrukturen. Hensikten var å styrke samhandlingen mellom Gassco, Havindustritilsynet og Sokkeldirektoratet.

Informasjonssikkerhet

Risikobildet knyttet til informasjonssikkerhet er komplekst og krevende. Digitalisering medfører en økning i antall digitale plattformer, enheter og nettverk. Dette utvider angrepsflaten og gir trusselaktører flere muligheter til å angripe systemene og dataene til Sokkeldirektoratet.

Volumet og viktigheten av direktoratets informasjonsverdier øker kontinuerlig, samtidig som trusselbildet blir stadig mer komplekst. Denne utviklingen gir økte sårbarheter, spesielt innenfor IKT-området. Direktoratet arbeider kontinuerlig med å styrke egen evne til å håndtere sårbarheter og sikkerhetstruende hendelser effektivt.

Sokkeldirektoratet baserer sitt arbeid med informasjonssikkerhet på anerkjente standarder og rammeverk. I 2023 startet oppgradering av styringssystemet for informasjonssikkerhet slik at det er i tråd med endringer i ISO-standardene.

Sokkeldirektoratets styringsdokument (policy og strategi) for informasjonssikkerhet ble revidert som ledd i arbeidet med å styrke sikkerhetsarbeidet. Styringsdokumentet beskriver blant annet direktoratets sikkerhetsmål og -organisering, og krav til internkontroll- og sikkerhetsarbeid. Vi arbeider systematisk for å kontinuerlig forbedre informasjonssikkerheten i organisasjonen.

På bakgrunn av den vedvarende sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa har vi iverksatt nye tiltak knyttet til personellsikkerhet og fysisk sikkerhet. Vi har også utarbeidet en sikkerhetsinstruks for alle ansatte og ledere, samt for eksterne som i perioder har sin jobb i direktoratet.

I Sokkeldirektoratet legger vi stor vekt på sikkerhetskultur og opplæring. Vi har gjennomført phishing-kampanjer og e-læringskurs om digital sikkerhet. I tillegg har vi hatt temamøter og kampanjer i Nasjonal sikkerhetsmåned.

Det er ikke registrert kritiske eller alvorlige hendelser knyttet til informasjonssikkerhet.

Sokkeldirektoratet har ikke mottatt merknader fra Riksrevisjonen som krever oppfølgingstiltak.

Ledelsens gjennomgang

Ledelsens gjennomgang er et styringsverktøy for hovedledelsen som gjennomføres årlig med bidrag fra organisasjonen. I den årlige gjennomgangen inngår en vurdering av direktoratets styringssystem, sikkerhetsmål og forbedrings- og utviklingsbehov. Hensikten er å vurdere måloppnåelse, styring og kontroll knyttet til informasjonssikkerhet på et overordnet nivå, og å identifisere forbedringstiltak. Prioriterte tiltak fra ledelsens gjennomgang blir fulgt opp i handlingsplan for 2024.

Ekstern gjennomgang

Sokkeldirektoratet fikk hjelp av konsultentselskapet Cegal til å gjennomføre en modenhetsvurdering innen informasjonssikkerhet, med fokus på styring og IT.

Resultatet av vurderingen bekrefter at Sokkeldirektoratet arbeider systematisk med å beskytte informasjonsverdier og opprettholde tilliten til

sine interessenter. Retningslinjer for sikkerhet er utviklet i samsvar med beste praksis og regulatoriske krav, og gir klar veiledning til ansatte og interessenter om beskyttelse av direktoratets data og informasjon.

Rapporten oppsummerer modenhetsnivåer innen styring og IT, med anbefalinger som støtte til videre forbedringsaktiviteter i 2024.

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 direktoratet 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 nærmere 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. Direktoratet styrer og gjennomfører alle digitaliseringsprosjekter i tråd med en prosjektmodell basert på Digitaliseringsdirektoratets (Digdir) prosjektveiviser, der målet er å realisere gevinster i alle faser.

Sokkeldirektoratets økonomistyring er basert på et prinsipp om felles ressursstyring. Dette innebærer at omprioriteringer og flytting av ressurser kan skje kontinuerlig og på en fleksibel måte på tvers av hele virksomheten. Denne fleksibiliteten har så langt bidratt til at direktoratet har håndtert budsjettreduksjonene samtidig som tilfanget av oppgaver har økt. Se kapittelet *Ressursbruk* for å få en oversikt over hvordan direktoratets ressursinnsats fordelte seg på delmål og oppgaver i tildelingsbrevet i 2023.

Arbeid for å fremme likestilling og hindre diskriminering

I henhold til likestillings- og diskrimineringsloven § 26 blir det her redegjort for to hovedtema:

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

Den faktiske tilstanden for kjønnslikestilling

	Kvinner	Menn
Ansatte	46 %	54 %
Midlertidig ansatte		1 %
Andel i foreldre-permisjon	2,1 %	0,5 %

Hva er gjort for å oppfylle aktivitetsplikten

Sokkeldirektoratet 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 den. For å avdekke eventuelle utfordringer knyttet til likestilling har vi 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. Ved behov har vi iverksatt nødvendige tiltak innenfor disse områdene.

Vi har ingen tilfeller av ufrivillige deltidsstillinger.

Ved dette lønnsoppgjøret var vi spesielt oppmerksomme på kjønn og eventuelle lønnsgap. Dette fulgte vi tett opp gjennom hele prosessen med forhandlinger.

Arbeidstakerorganisasjonene ble involvert og informert i prosessen med aktivitets- og redegjøringsplikten.

Verktøy for arbeidsmiljøundersøkelse er tilrettelagt for å kunne fange opp forhold rundt eventuell opplevd diskriminering.

Bruk av konsulentttjenester

Sokkeldirektoratet brukte om lag 51,2 millioner kroner på kjøp av konsulentttjenester i 2023. Av dette gikk om lag 43,3 millioner kroner til IT-konsulenter, hvorav 21,9 millioner kroner til innleie av konsulenter som drifter IT-løsninger i samarbeid med direktoratets egne ansatte. Øvrig bruk av IT-konsulenter gjelder innleie av spisskompetanse til spesifikke prosjekter, herunder digitaliseringsprogrammet *Sokkelbiblioteket 2026*. De innleide konsulentene besitter kompetanse som det ikke er hensiktsmessig for direktoratet å holde hos egne ansatte.

Konsulenttype	Beløp
IT-konsulenter, drift	21,9 mill. kr
IT-konsulenter, utvikling	21,4 mill. kr
Fagkonsulenter	6,0 mill. kr
Design og grafiske tjenester, infografikk og videoproduksjon mv.	1,4 mill. kr
HR-konsulenter	0,6 mill. kr
Sum konsulentttjenester	51,2 mill. kr

Videre ble det brukt om lag seks millioner kroner på ulike konsulenter innenfor fagområdene geologi, reservoar, juss, feltutvikling og petroleumssøkonomi. Dette gjelder hovedsakelig innleie i forbindelse med spesifikke prosjekter som krever en spisskompetanse som direktoratet ikke har selv.

Rundt 1,4 millioner kroner ble brukt på design og grafiske tjenester, infografikk og videoproduksjon, herunder en ny visuell profil.

Om lag 0,6 millioner kroner er brukt på HR-relaterte konsulentttjenester til blant annet opplæring og lederutvikling.

På IT-feltet arbeider vi for tiden med en egen sourcing-strategi. I denne forbindelse ser vi blant annet på muligheten for å dreie kjøp av konsulentttjenester over fra enkeltkonsulenter til tjenestekontrakter. Dette kan gi større grad av skalerbarhet og mindre personavhengighet. Kontrakter etablert i 2023 er utformet som tjenestekontrakter.

Læringer og studenter i praksis

Som følge av kapasitetsutfordringer og mangel på egnede oppgaver tok vi ikke inn nye lærlinger i 2023.

Vi har tilrettelagt for studenter i praksis og har nedfelt i våre retningslinjer at vi kan ta inn studenter for obligatorisk internship/praksis ved masterutdanning. Ordningen gjelder for studenter fra norske utdanningsinstitusjoner der praksis er påkrevd. Vi har i 2023 hatt fem studenter i slik praksis.

Desentralisert arbeid

Sokkeldirektoratet vurderer desentralisert arbeid som en del av jobbanalysen i forbindelse med alle stillingsutlysninger. I en av stillingsutlysningene i 2023 åpnet vi eksplisitt for desentralisert arbeid. Videre inngikk vi en avtale om å leie kontor i et kontorfellesskap som en forsøksordning for en ansatt som har flyttet til en annen by enn sitt arbeidssted.

Kjønnsdelt statistikk over ansatte

Deltid		Midlertidig ansettelse		Foreldrepermisjon		Legemeldt sykefravær	
Menn	Kvinner	Menn	Kvinner	Menn	Kvinner	Menn	Kvinner
8 %	18 %	2 %	0 %	20 %	80 %	2,7 %	5,4 %

Deltid: Andelen av hvert kjønn som arbeider deltid.

Ansettelse: Andelen av hvert kjønn som har midlertidig ansettelse.

Foreldrepermisjon: Andelen av totalt foreldrepermisjonsuttak som benyttes av hvert kjønn.

Sykefravær: Sykefraværprosent for hvert kjønn. Legemeldt fravær.

	Kjønnsbalanse		Lønnsbalanse – kvinnens lønn i prosent av menns lønn
	Menn	Kvinner	
Totalt	55 %	45 %	97 %
Direktør	61 %	39 %	96 %
Overingeniør	62 %	38 %	108 %
Sjefingeniør	56 %	44 %	98 %
Førstekonsulent	50 %	50 %	105 %
Rådgiver	35 %	65 %	100 %

Lønn: prosentandelen er oppgitt i andel av det andre kjønns andel.

Del V Framtidsutsikter



Aktiviteten på sokkelen er forventet å være høy i de nærmeste årene. Flere nye felt er under utbygging og det gjennomføres en rekke videreutviklingsprosjekter på feltene. Samtidig gjennomføres flere prosjekter som legger til rette for kraftforsyning fra land, noe som betyr mye for å redusere utslipp. Leteaktiviteten ligger på et høyt nivå, og mange selskap har ambisiøse planer for videre leting framover.

Dette gir forventninger om et overordnet stabilt investeringsnivå. Pågående feltutbygginger bidrar betydelig til investeringsnivået fra 2023 og utover, jf. figur 15. Det er en forventning om vekst i leteinvesteringer fra 2024 mens investeringer i felt i drift er noe avtakende.

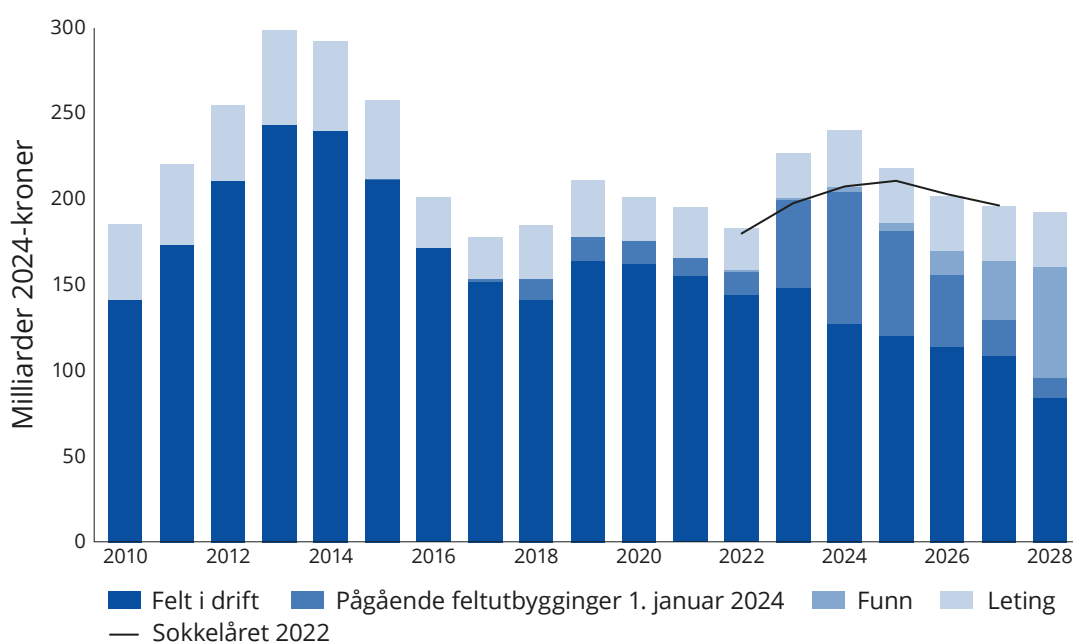
Til sammen bidrar dette til at produksjonen fra norsk sokkel anslås opprettholdt om lag på dagens nivå de nærmeste årene. Fortsatt høy gassproduksjon fra norsk sokkel er viktig for energisikkerheten i Europa. Norge dekker om lag 30 prosent av Storbritannias gassetterspørsel, og var i 2023 den største gassleverandøren til EU med 30 prosent av total gassimport.¹

Men skal vi unngå et relativt bratt fall i produksjonen etter 2030 kreves det at industrien fortsetter å utvikle ressurser i felt og funn og at det jevnlig tas nye investeringsbeslutninger fram mot 2030, jf. figur 6 på side 13.

Norsk sokkel har også betydelige gjenværende uoppdagede ressurser, som bare kan realiseres gjennom en fortsatt høy leteaktivitet. Spesielt viktig blir det å gjøre mindre funn som er avhengig av infrastruktur med begrenset levetid. Selv små funn blir ofte svært lønnsomme når de kan knyttes opp til eksisterende felt og settes i produksjon raskt. Disse funnene har kort tilbakebetalingstid og bidrar til å forlenge levetiden for feltene.

Men det blir også viktig å lete i mindre kjente områder på sokkelen. Her kan funnene være større, og vil ofte kunne bidra til utvikling av ny infrastruktur. I de nærmeste årene blir det viktig å få avklart ressurspotensialet for gass i Barentshavet, og slik kartlegge om det kan være grunnlag for å etablere ytterligere eksportinfrastruktur.

Europas egenproduksjon av gass er raskt avtatt, og det er et betydelig gap mellom egenproduksjon og etterspørsel i lang tid framover. Norsk rørgass er svært konkurransedyktig, den produseres med lave utslipp og har høy regularitet. I 2023 ble det inngått langsiktige avtaler om gassleveranser. Dette viser at norsk sokkel vil bli viktig i mange tiår framover, også i en verden som skal tilpasses et lavutslippssamfunn. Det gir langsiktige perspektiver for petroleumsvirksomheten på norsk sokkel.



Figur 15: Historiske petroleumsinvesteringer og anslag for fremtidige petroleumsinvesteringer på norsk sokkel.

¹ In focus: EU energy security and gas supplies - European Commission (europa.eu)

De gjennomsnittlige utslippene per produsert enhet på norsk sokkel er blant de laveste i verden. Utslippene vil bli ytterligere redusert i årene framover, selv om produksjonen øker noe. Det er alt besluttet nye feltutbygginger og enkelte eksisterende felt som blir forsynt med kraft fra land.

Norsk sokkel er også godt posisjonert til å ta imot CO₂ for lagring i undergrunnen. Basert på direktoratets 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 som egner seg for lagring. Fangst av CO₂ i Europa og transport til norsk sokkel for lagring kan etter hvert bli en næring som vil kunne spille en vesentlig rolle i å håndtere utslipp av klimagasser.

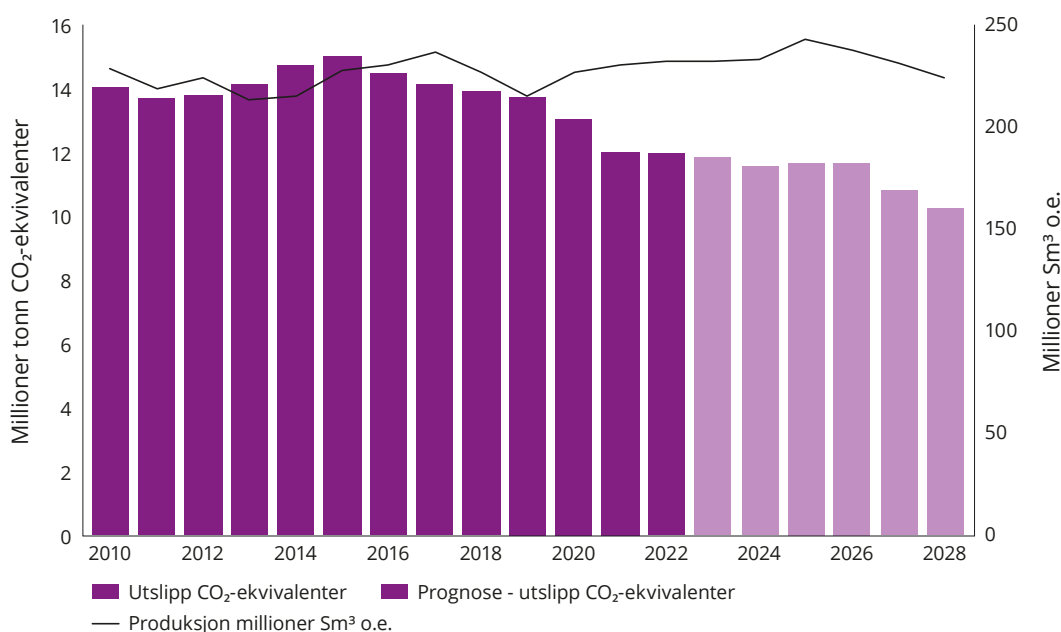
En viktig del av energiomstillingen er å sikre tilstrekkelig tilgang på viktige mineraler og metaller. Direktoratets vurderinger viser at det er store mineralressurser til stede på sokkelen. Etter at Stortinget nå har åpnet for mineralvirksomhet vil også næringen kunne bidra i den videre utforskningen. I årene framover blir det viktig å få avklart om utvinning av havbunnsmineraler på norsk sokkel kan gjøres på en måte som er lønnsom og samtidig akseptabel for miljøet. På lengre sikt vil dette kunne bli en ny næring som kan bidra til å bedre forsyningssikkerheten for kritiske mineraler.

Sokkeldirektoratets 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.

Olje- og gassvirksomheten er fortsatt svært lønnsom både for selskapene og samfunnet. De fleste investeringsprosjektene på norsk sokkel tåler vesentlig lavere markedspriser enn dagens. De betaler seg tilbake etter få år, og står seg derfor godt også mot eventuelle langsiktig fallende olje- og gasspriser. Samtidig er gevinsten svært høy om prisene holder seg på dagens nivå.

For de nye næringene er perspektivene langsiktige og spennende, men det er foreløpig vanskelig å vurdere omfanget av fremtidig verdiskapning fra disse.

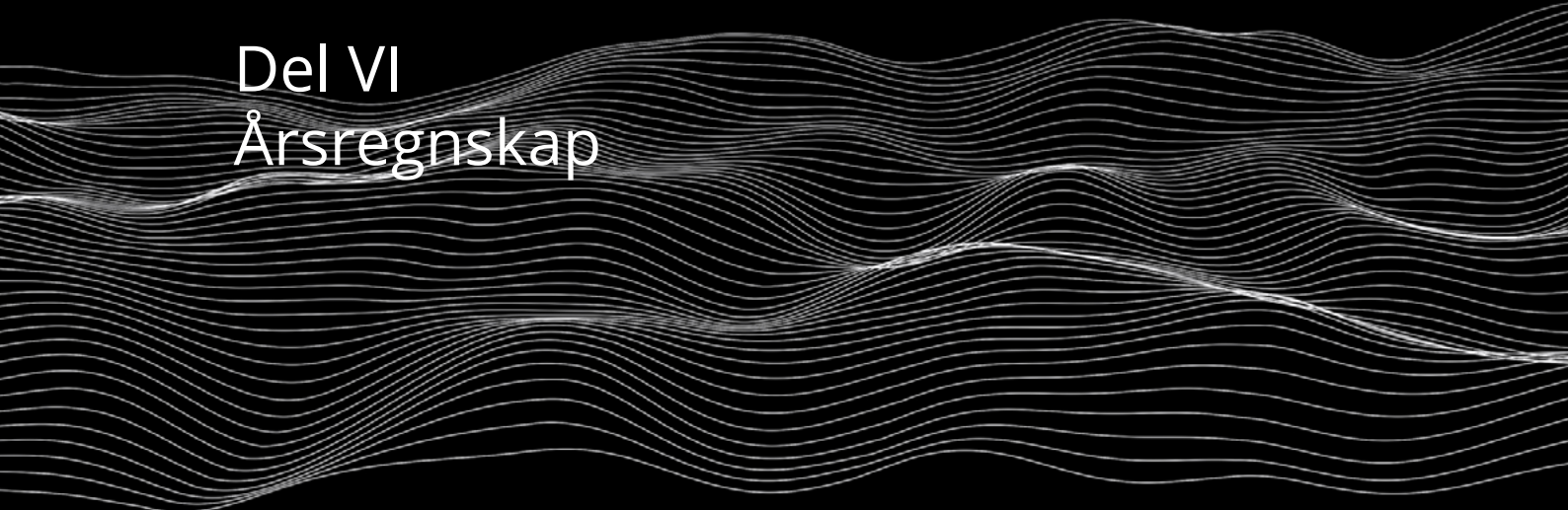
De politiske rammene både nasjonalt og internasjonalt vil være styrende for hvordan energiomstillingen løses, og hvordan den vil kunne påvirke ressursutnyttelsen på norsk sokkel. Det er betydelige ressurser på sokkelen som fortsatt kan skape store verdier for det norske samfunnet i et langsiktig perspektiv.



Figur 16: Petroleumsproduksjon og utslipp av CO₂

Del VI

Årsregnskap



Ledelseskommentar

Formål

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

Bekreftelse

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

Revisjonsberetning fra Riksrevisjonen skal publiseres på Sokkeldirektoratets 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

Sokkeldirektoratet har i 2023 disponert 648 380 000 kroner.

På kapittel 1810 post 01 *Driftsutgifter* ble det en mindreutgift på 6 337 943 kroner. Dette har sammenheng med at kostnader for igangsatte, men ikke ferdigstilte prosjekter påløper i 2024. I tillegg forventes det en relativt stor avregningskostnad for pensjonspremie med betalingsdato i 2024, og dermed står det en del ubrukte midler på pensjonsbudsjettet i 2023. Gjenværende midler søkes overført til 2024, jf. beregninger i note B.

På kapittel 1810 post 21 er det en mindreutgift på 38 295 727 kroner. Mindreutgiften skyldes hovedsakelig overføring av ubrukte midler til digitalisering. Dette har sammenheng med at Sokkeldirektoratet har benyttet digitaliseringsmidler på post 21 i 2023 til utredning og klargjøring, herunder anskaffelser av verktøy. Leveranseapparat er nå på plass og klargjort for å for å levere løsninger

i 2024. Videre overføres også ubrukte midler innenfor havbunnsmineraler, havvind og kunnskapsinnhenting. Disse vil i sin helhet gå med til å finansiere prosjekter som er besluttet eller påbegynt i 2023. Gjenværende midler søkes overført til 2024, jf. beregninger i note B.

På kapittel 1810 post 23 *Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet* er det en merutgift på 13 642 435 kroner. Mindreutgiften må sees i sammenheng med en merinntekt på 13 672 991 kroner på kapittel 4810 post 02, slik at det er en netto mindreutgift på 30 556 kroner. Merutgiften og merinntekten skyldes et høyere aktivitetsnivå enn planlagt innenfor internasjonale oppdrag og samarbeid, samt Diskos.

Mellomværende med statskassen utgjorde ved årsslutt 38 001 654 kroner. Dette er en reduksjon på 3 218 224 kroner, og skyldes hovedsakelig reduksjon i forskuddsbetalinger i forbindelse med oppdrags- og samarbeidsvirksomhet.

Artskontorapportering

Driftsinntektene fra innbetaling av gebyrer ble redusert fra 25,3 millioner kroner i 2022 til 23,6 millioner kroner i 2023. Salgs- og leieinnbetalinger økte fra 69,3 millioner kroner i 2022 til 89,9 millioner kroner i 2023. Dette skyldes primært høyere aktivitetsnivå innenfor internasjonale oppdrag og sekundært Diskos.

Utbetalinger til drift økte fra 479,8 millioner kroner til 610,1 millioner kroner. Økningen kan i all hovedsak tilskrives kjøp av fremmede tjenester og spesielt knyttet til Sokkeldirektoratets grunnundersøkelser for havvind. I tillegg har Sokkeldirektoratet økt utgifter til digitalisering, samt at økt aktivitetsnivå innenfor internasjonale oppdrag og Diskos også bidrar til økte utgifter.

Utgiftene til investeringer er redusert fra 7,1 millioner kroner til 5 millioner kroner, og skyldes naturlige variasjoner i investeringsnivået fra år til år.

Innbetaling av arealavgift og CO₂-avgift økte fra 7,3 milliarder kroner i 2022 til 8,8 milliarder kroner i 2023. Merinntekten knyttet til arealavgift skyldes i stor grad at avgiftssatsene er justert per 1.1.2024 med om lag 18 prosent. Dette førte til økt avgift for utvinningstillatelser som forskuddsbetalte avgiften for 2024 i 2023. Merinntekten knyttet til CO₂-avgift har sammenheng med usikkerheten i

avgiftsgrunnlaget for CO₂-avgiften. Avgiftsatsene har økt fra 2022 til 2023, blant annet med 38 øre per liter for forbrenning av diesel.

Prinsippnote til 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 artskontorapporteringen er utarbeidet med utgangspunkt i bestemmelsene punkt 3.4.2 – de grunnleggende prinsippene for årsregnskapet:

- a) Regnskapet følger kalenderåret.
- b) Regnskapet inneholder alle rapporterte utgifter og inntekter for regnskapsåret.
- c) Regnskapet er utarbeidet i tråd med kontantprinsippet.
- d) Utgifter og inntekter er ført i regnskapet med brutto beløp.

Oppstillingene av bevilgnings- og artskontorapportering 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 virksomhets kapittel/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.

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.

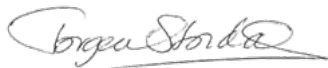
Artskontorapporteringen

Oppstillingen av artskontorapporteringen 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. Artskontorapporteringen 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.

Regnskapstall i bevilgnings- og artskontorapportering med noter viser regnskapstall rapportert til statsregnskapet. I tillegg viser noten til artskontorapporteringen *Sammenheng mellom avregning med statskassen* og mellomværende med statskassen bokførte tall fra virksomhetens kontospesifikasjon i kolonnen *Spesifisering av bokført avregning med statskassen*. Noten viser forskjellen mellom beløp virksomheten har bokført på eiendels- og gjeldskontoer i virksomhetens kontospesifikasjon (herunder saldo på kunde- og leverandørreskontro) og beløp virksomheten har rapportert som fordringer og gjeld til statsregnskapet og som inngår i mellomværendet 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 leverandørspekifikasjon. Dette medfører at salgs- og kjøpstransaksjoner bokføres i kontospekifikasjonen på et tidligere tidspunkt enn de rapporteres til statsregnskapet, og innebærer kundefordringer og leverandørgjeld i kontospekifikasjonen.

Stavanger, 15. mars 2024



Torgeir Stordal
Direktør

Oppstilling av bevilgningsrapportering med noter

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2023

Utgiftskapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Note	Samlet tildeling *	Regnskap 2023	Merutgift (-) og mindreutgift
0540	Digitaliseringsdirektoratet	25	Medfinansieringsordning for digitaliseringsprosjekter			0	2 000 000
1633	Nettoordning, statlig betalt merverdiavgift	01	Driftsutgifter			34 050 024	
1800	Olje- og energidepartementet	21	Spesielle driftsutgifter			150 000	0
1810	Oljedirektoratet	01	Driftsutgifter	A, B	347 537 000	340 899 057	6 337 943
1810	Oljedirektoratet	21	Spesielle driftsutgifter	A, B	222 993 000	184 697 273	38 295 727
1810	Oljedirektoratet	23	Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet	A, B	75 700 000	89 342 435	-13 642 435
Sum utgiftsført					646 230 000	649 138 789	

Inntektskapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling *	Regnskap 2023	Merinntekt og mindreinntekt (-)
4810	Oljedirektoratet	01	Gebyrinntekter	29 400 000	23 554 258	-5 845 742
4810	Oljedirektoratet	02	Oppdrags- og samarbeidsinntekter	75 700 000	89 372 991	13 672 991
4810	Oljedirektoratet	10	Refusjoner	0	592 740	592 740
5309	Tilfeldige inntekter	29	Ymse	0	313 423	
5507	Skatt og avgift på utvinning av petroleum	74	Arealavgift	1 200 000 000	1 319 487 755	119 487 755
5508	Avgift på utslipp av CO ₂	70	CO ₂ -avgift	7 480 000 000	7 495 817 367	15 817 367
5700	Folketrygdens inntekter	72	Arbeidsgiveravgift	0	30 482 095	
Sum inntektsført				8 785 100 000	8 959 620 629	

Netto rapportert til bevilgningsregnskapet		-8 310 481 840	
Kapitalkontoer			
60081801	Norges Bank KK /innbetalinger	9 171 699 849	
600811802	Norges Bank KK/utbetalinger	-864 436 234	
718005	Endring i mellomværende med statskassen	3 218 224	
Sum rapportert		0	

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)				
Konto	Tekst	2023	2022	Endring
718005	Mellomværende med statskassen	38 001 654	41 219 878	-3 218 224

* 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	4 037 000	343 500 000	347 537 000
1810 21	31 117 000	191 876 000	222 993 000
1810 23		75 700 000	75 700 000

Note B

Note B Forklaring til brukte fullmakter og beregning av mulig overførbart beløp til neste år										
Kapittel og post	Stikkord	Merutgift(-)/mindre utgift	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		6 337 943		6 337 943				6 337 943	17 175 000	6 337 943
1810 21	"kan overføres"	38 295 727		38 295 727				38 295 727	293 376 000	38 295 727
1810 23	"kan overføres"	-13 642 435		-13 642 435					149 200 000	30 556

*Maksimalt beløp som kan overføres er 5% av årets bevilgning på driftspostene 01-29, unntatt post 24 eller sum av de siste to års bevilgning for poster med stikkordet "kan overføres". Se årlig rundskriv R-2 for mer detaljert informasjon om overføring av ubrukte bevilgninger.

Forklaring til bruk av budsjettfullmakter

Mottatte belastningsfullmakter

Sokkeldirektoratet har mottatt en belastningsfullmakt på 2 mill. kroner på Digitaliseringsdirektoratets kapittel 540 post 25. Fullmakten er knyttet til medfinansieringsordningen for digitaliseringsprosjekter. Fullmakten ble ikke benyttet i 2023, men midlene kan overføres til neste budsjettår og planlegges brukt i 2024. Direktoratet fikk også en belastningsfullmakt på 150 000 kroner på Olje- og energidepartementets kapittel 1800 post 21. Fullmakten skulle dekke utgifter knyttet til oppdatering av modellverktøyet NorPet, og er benyttet i sin helhet.

Fullmakt til å overskride tildelt beløp mot tilsvarende merinntekter.

Direktoratet 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.

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

Stikkordet «kan overføres»

Direktoratets bevilgning på kapittel 1810 post 21 og kapittel 1810 post 23 er gitt med stikkordet "kan overføres". Dette innebærer at direktoratet 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 6 337 943 kroner. Mindreutgiften skyldes hovedsakelig påløpte kostnader som har betalingsforfall i 2024. Dette består av flere prosjekter som har hatt oppstart i 2023, samt en forventet stor avregningskostnad for pensjonspremie. Maksimal overføring av ubrukt bevilgning til neste budsjettår på denne posten er 5 % av bevilgningen.

På kapittel 1810 post 21 er det en mindreutgift på 38 295 727 kroner. Mindreutgiften skyldes hoved-

sakelig overføring av ubrukte midler til digitalisering. Dette har sammenheng med at Søkeldirektoratet har benyttet digitaliseringsmidler på post 21 i 2023 til utredning og klargjøring, herunder anskaffelser av verktøy. Leveranseapparat er nå på plass og klargjort for å for å levere løsninger i 2024. Videre overføres også ubrukte midler innenfor havbunnsmineraler, havvind og kunnskapsinnhenting. Disse vil i sin helhet medgå til å finansiere prosjekter som er besluttet eller påbegynt i 2023. Den ubrukte bevilgningen kan overføres til neste

budsjettår, jf. stikkordet "kan overføres".

På kapittel 1810 post 23 er det en merutgift på 13 642 435 kroner. Merutgiften må sees i sammenheng med en merinntekt på 13 672 991 kroner på kapittel 4810 post 02, slik at det er en netto mindreutgift på 30 556 kroner. Merutgiften og merinntekten skyldes et høyere aktivitetsnivå enn planlagt innenfor internasjonale oppdrag og samarbeid, samt Diskos. Avviket mellom utgiftsposten og inntekstsposten har sammenheng med at utgifter viderefaktureres etterskuddsvis.

Oppstilling av virksomhetsregnskap med noter

Oppstilling av artskontorrapporteringen 31.12.2023

	Note	2023	2022
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet			
Innbetalinger fra gebyrer	1	23 554 258	25 283 714
Innbetalinger fra tilskudd og overføringer	1		
Salgs- og leieinnbetalinger	1	89 915 731	69 259 384
Andre innbetalinger	1	62 250	11 250
<i>Sum innbetalinger fra drift</i>		113 532 239	94 554 349
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet			
Utbetalinger til lønn	2	240 535 471	235 210 154
Andre utbetalinger til drift	3	369 613 186	244 570 435
<i>Sum utbetalinger til drift</i>		610 148 657	479 780 589
Netto rapporterte driftsutgifter		496 616 417	385 226 240
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet			
Innbetaling av finansinntekter	4	0	0
<i>Sum investerings- og finansinntekter</i>		0	0
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet			
Utbetaling til investeringer	5	4 930 972	7 092 113
Utbetaling til kjøp av aksjer	5, 8B	0	0
Utbetaling av finansutgifter	4	21 386	31 888
<i>Sum investerings- og finansutgifter</i>		4 952 358	7 124 001
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter		4 952 358	7 124 001
Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten			
Innbetaling av skatter, avgifter, gebyrer m.m.	6	8 815 305 122	7 308 239 894
<i>Sum innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten</i>		8 815 305 122	7 308 239 894
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler			
Gruppelivsforsikring konto 1985 (ref. kap. 5309, inntekt)		313 423	254 705

	Note	2023	2022
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet			
Arbeidsgiveravgift konto 1986 (ref. kap. 5700, inntekt)		30 482 095	27 869 283
Nettoføringsordning for merverdiavgift konto 1987 (ref. kap. 1633, utgift)		34 050 024	21 763 326
<i>Netto rapporterte utgifter på felleskapitler</i>		3 254 507	-6 360 661
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet		-8 310 481 840	-6 922 250 314
Oversikt over mellomværende med statskassen			
Eiendeler og gjeld		2023	2022
Fordringer på ansatte		1 567 862	1 501 515
Kontanter			
Bankkontoer med statlige midler utenfor Norges Bank			
Skyldig skattetrekk og andre trekk		-11 062 967	-10 407 981
Skyldige offentlige avgifter		-1 099 266	-1 403 047
Avsatt pensjonspremie til Statens pensjonskasse		-15 703 931	-12 498 500
Mottatte forskuddsbetalinger		-11 703 352	-18 411 866
Lønn (negativ netto, for mye utbetalt lønn m.m.)			
Differanser på bank og uidentifiserte innbetalinger			

Note 1 Innbetalinger fra drift

	31.12.2023	31.12.2022
<i>Innbetalinger fra gebyrer</i>		
Undersøkelsestillatelser m.m	13 120 964	13 521 743
Refusjon reiseutgifter	733 188	780 322
Refusjon konsulent tjenester	498 564	0
Gebyrinntekter	9 201 542	10 981 649
Sum innbetalinger fra gebyrer	23 554 258	25 283 714
<i>Salgs- og leieinnbetalinger</i>		
Salgsinntekt avgiftspliktig samarbeid	3 919 317	5 282 350
Inntekt Diskos	44 336 540	38 339 492
Inntekt Force	3 400 619	3 145 267
Inntekt OfU	24 789 534	11 754 653
Salgsinntekt, timer oppdrag (OfU)	12 926 982	10 008 644
Refusjoner	21 005	434 179
Leie av visningsrom	373 700	294 800
Salgsinntekt, andre tjenester	148 035	0
Sum salgs- og leieinnbetalinger	89 915 731	69 259 384
<i>Andre innbetalinger</i>		
Salg av utrangert materiell	12 250	11 250
Andre innbetalinger	50 000	0
Sum andre innbetalinger	62 250	11 250
Sum innbetalinger fra drift	113 532 239	94 554 349

Note 2 Utbetalinger til lønn

	31.12.2023	31.12.2022
Lønn	189 460 124	187 955 742
Arbeidsgiveravgift	30 482 095	27 869 283
Pensjonsutgifter*	22 592 027	22 138 380
Sykepenger og andre refusjoner (-)	-5 758 549	-6 440 237
Andre ytelser	3 759 773	3 686 986
Sum utbetalinger til lønn	240 535 471	235 210 154
Antall utførte årsverk*:	178	188

* Premiesatsen for arbeidsgiverandelen utgjorde i 2023 12,5 prosent (arbeidsgiverandel av pensjonspremien/pensjonsgrunnlaget i 2023 rapportert til SPK). For regnskapsåret 2022 utgjorde premiesatsen 12,4 prosent.

Note 3 Andre utbetalinger til drift

	31.12.2023	31.12.2022
Husleie	39 186 934	38 732 857
Vedlikehold og ombygging av leide lokaler	473 195	275 780
Andre utgifter til drift av eiendom og lokaler	8 544 406	10 822 827
Reparasjon og vedlikehold av maskiner, utstyr mv.	16 705 997	13 960 720
Mindre utstyrsanskaffelser	2 751 548	3 177 416
Leie av maskiner, inventar og lignende	253 997	241 156
Kjøp av konsulenttjenester	51 269 656	39 042 675
Kjøp av andre fremmede tjenester	235 405 570	125 665 070
Reiser og diett	7 730 402	6 819 680
Øvrige driftsutgifter	7 291 481	5 832 255
Sum andre utbetalinger til drift	369 613 186	244 570 435

Note 4 Finansinntekter og finansutgifter

	31.12.2023	31.12.2022
<i>Utbetaling av finansutgifter</i>		
Renteutgifter	21 386	31 888
Valutatap		
Annen finansutgift		
Sum utbetaling av finansutgifter	21 386	31 888

Note 5 Utbetaling til investeringer og kjøp av aksjer

	31.12.2023	31.12.2022
<i>Utbetaling til investeringer</i>		
Driftsløsøre, inventar, verktøy og lignende	4 930 972	7 092 113
Sum utbetaling til investeringer	4 930 972	7 092 113

Note 6 Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten

	31.12.2023	31.12.2022
Arealavgift	1 319 487 755	1 049 907 120
Avgift på utslipp av CO ₂	7 495 817 367	6 258 332 774
Sum innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten	8 815 305 122	7 308 239 894

Note 7 Sammenheng mellom avregning med statskassen og mellomværende med statskassen

Del A Forskjellen mellom avregning med statskassen og mellomværende med statskassen

		31.12.2023	31.12.2023	
		Spesifisering av bokført avregning med statskassen	Spesifisering av rapportert mellomværende med statskassen	Forskjell
Finansielle anleggsmidler				
Sum		0	0	0
Omløpsmidler				
	Kundefordringer	21 441 462	0	21 441 462
	Andre fordringer	1 524 182	1 567 862	-43 680
	Bankinnskudd, kontanter og lignende	0	0	0
Sum		22 965 644	1 567 862	21 397 782
Langsiktige gjeld				
	Annen langsiktig gjeld	0	0	0
Sum		0	0	0
Kortsiktig gjeld				
	Leverandørgjeld	-15 653 132	0	-15 653 132
	Skyldig skattetrekk og andre trekk	-11 062 967	-26 766 898	15 703 931
	Skyldige offentlige avgifter	-1 099 266	0	-1 099 266
	Annen kortsiktig gjeld	-14 110 852	-11 703 352	-2 407 500
Sum		-41 926 217	-38 470 250	-3 455 967
Sum		-18 960 574	-36 902 388	17 941 815

Prosjektregnskap

Kapittel 1810 post 21

Digitalisering/Sokkelbiblioteket2026	Budsjett	Regnskap	Overføres til 2024	Saldert budsjett 2024	Budsjett 2024 inkl. overføring
Meldesystem og dataflytte		12 193 956			
RNB		4 469 082			
GSA		2 724 961			
Annet		683 712			
Sum digitalisering/Sokkelbiblioteket2026	36 843 000	20 098 711	16 744 289	40 500 000	57 244 289

Kartlegging og kunnskapsinnhenting	Budsjett	Regnskap	Overføres til 2024	Saldert budsjett 2024	Budsjett 2024 inkl. overføring
Havbunnsmineraler	45 917 000	43 290 205	2 626 795	30 000 000	32 626 795
Grunnundersøkelser for havvind Sørlege Nordsjø II og Utsira Nord	122 000 000	109 571 418	12 428 582	20 000 000	32 428 582
Annen kartlegging og kunnskap-sinnhenting	18 233 000	11 736 940	6 496 060	12 000 000	18 496 060
Sum kartlegging og kunnskap-sinnhenting	186 150 000	164 598 562	21 551 438	62 000 000	83 551 438

Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet

Kapittel 1810 post 23 Oppdrags- og samarbeidsvirksomhet

	Budsjett 2023	Regnskap 2023	Regnskap 2023
		Viderefakturerte konsulent-utgifter	Direktoratets utgifter
Diskos	39 540 000	44 336 540	3 746 172
Force	5 000 000	3 403 119	1 411 341
Ofu	31 200 000	23 506 272	12 938 992
Sum oppdrags- og samar-beidsvirksomhet	75 740 000	71 245 931	18 096 505
Ofu spesifisert pr. land:	Budsjett 2023	Regnskap 2023	Regnskap 2023
		Viderefakturerte konsulent-utgifter	Direktoratets utgifter
Mosambik	11 300 000	9 275 397	3 528 986
Uganda	6 200 000	4 353 622	2 593 325
Libanon	2 200 000	1 661 501	601 520
Irak	2 500 000	1 600 552	1 313 270
Colombia	1 000 000	410 499	483 990
Sudan	-	138 930	
Ghana	4 000 000	2 276 057	1 951 232
AEDM-Forum	1 100 000	832 695	261 340
AEEF-Forum	550 000	292 067	302 220
Tekn.ass	450 000	237 704	236 520
Modul Zero	650 000	376 024	270 830
Kurs/webinarer			37 960
Efu Kartlegging Nigeria og Mosambik	450 000	86 793	360 620
Kontinentalsokkelinitiati-vet		1 946 648	17 520
Senegal NPG Seminar			137 970
Adm./koordinering	800 000	17 781	841 689
Sum	31 200 000	23 506 272	12 938 992