



STORTINGET

Innst. 237 S

(2024–2025)

Innstilling til Stortinget
frå energi- og miljøkomiteen

Dokument 8:87 S (2024–2025)

Innstilling frå energi- og miljøkomiteen om Representantforslag fra stortingsrepresentantene Tina Bru, Nikolai Astrup, Ove Trellevik og Bård Ludvig Thorheim om å lyse ut 26. konsesjonsrunde

Til Stortinget

Bakgrunn

I dokumentet vert følgjande forslag fremma:

«Stortinget ber regjeringen lyse ut 26. konsesjonsrunde for olje- og gassleting på norsk sokkel i løpet av første halvår 2025.»

Ein viser til dokumentet for nærare utgreiing av forslaget.

Behandlinga i komiteen

Komiteen har i brev av 19. februar 2025 til Energidepartementet ved statsråd Terje Aasland bedt om ei vurdering av representantforslaget. Svaret frå statsråden følgjer av vedlagde brev av 27. februar 2025. Komiteen inviterte til skriftlege høyringsinnspel i saka og mottok tre innspel. Dokumenta i saka, inkludert dei skriftlege innspela, er tilgjengelege på sakssida på stortinget.no.

Merknader frå komiteen

Komiteen, medlemene frå Arbeidarpartiet, Mani Hussaini, leiaren Ingvild Kjerkol, Stein Erik Lauvås, Linda Monsen Merkesdal og Sigurd Kvammen Rafaelsen, frå Høgre, Jan Tore Sanner, Michael Tetzschner, Bård Ludvig Thorheim og Ove Trellevik, frå Senterpartiet, Marit Arnstad, Lisa Marie Ness Klungland og Gro-Anita Mykjåland, frå Framstegspartiet, Terje Halleland og Marius Arion Nilsen, frå Sosialistisk Venstreparti, Lars Haltbrekken, frå Raudt, Sofie Marhaug, frå Venstre, Ola Elvestuen, frå Miljøpartiet Dei Grøne, Une Bastholm, og frå Kristeleg Folkeparti, Kjell Ingolf Ropstad, syner til Dokument 8:87 S (2024–2025) om å lyse ut 26. konsesjonsrunde, der forslagsstilarane ynskjer at regjeringa i fyrste halvår 2025 skal lyse ut ein ny nummerert konsesjonsrunde for olje- og gassleting på norsk sokkel.

Komiteen syner til at oljeselskapa, gjennom konsesjonsrundar, vert tildelte nye løyve til å leite etter olje og gass i dei områda som er opna og tilgjengelege for petroleumsverksemd. Det finst to typar konsesjonsrundar på norsk sokkel: nummererte rundar og tildelingar i førehandsdefinerte område (TFO). Nummererte rundar er jamstilte med TFO i det norske systemet, og vert nytta for mindre kjende delar av kontinentalsokkelen.

Ein nummerert konsesjonsrunde tek til med at oljeselskapa vert inviterte til å nominere blokker dei ynskjer skal lysast ut. Med grunnlag i desse nominasjonane og vurderingane til styresmaktene vert det sendt ut eit framlegg til utlysing på offentleg høyring. Utlysinga av runden vert til sist kunngjord av regjeringa. Korkje

TFO-rundar eller nummererte konsesjonsrundar kan nyttast til å tildele areal i område som ikkje er formelt opna for petroleumsverksemd.

Komiteen syner til at nummererte konsesjonsrundar har vorte gjennomførte sidan 1965, og dei seinare åra jamt over annakvart år. Den førre nummererte konsesjonsrunden var då Olje- og energidepartementet lyste ut 25. konsesjonsrunde 19. november 2020. Etter runden vart det den 23. juni 2021 gjeve tilbod om partar i til saman fire utvinningsløyve på norsk sokkel.

Komiteen syner til svarbrev frå statsråd Terje Aasland til energi- og miljøkomiteen, datert 27. februar 2025, som ligg vedlagt denne innstillinga.

Fleirtalet i komiteen, medlemene frå Arbeidarpartiet, Høgre, Senterpartiet, Framstegspartiet og Kristeleg Folkeparti, peikar på at petroleumsnæringa er Noregs største og viktigaste næring, og at om lag to hundre tusen arbeidsplassar er knytte til denne. Vidare leiting etter petroleumsressursar har tyding for produksjonsnivået på norsk sokkel og tilsetjing i næringa. Sokkeldirektoratet estimerer i sitt oppdaterte ressursrekneskap at 22 pst. av dei venta ressursane på norsk sokkel som kan vinnast ut, enno ikkje er påviste gjennom leiting.

Eit anna fleirtal, medlemene frå Arbeidarpartiet, Høgre, Senterpartiet og Framstegspartiet, syner til at Noreg og Europa no står i den mest alvorlege tryggingsspolitiske situasjonen sidan andre verdskrigen. Noreg vil i mange år framover vera Europas desidert største og viktigaste energipartner. Å forsyna forbundsfellane våre med petroleum og sikra Europas energisjølvtende, er avgjerande for vår eigen fridom og tryggleik. I fleire europeiske land blir det diskutert om planane for energilausriving frå Russland bør skrotast på grunn av kraftunderskot. Då må Noreg ta ansvar der me har moglegheit, og sørgja for høg produksjon i lang tid framover.

Dette fleirtalet vil utnytta dei moglegheitene norsk sokkel har til å auka utvinninga av gass. Skal Noreg halda fram rolla som ein stabil gassleverandør og føreseieleg samarbeidspartner innan energi til EU, hastar det med å leita meir for å halda oppe produksjonen. Tilgjengelege leiteareal er ein vesentleg del av det.

Eit tredje fleirtal, medlemene frå Arbeidarpartiet, Høgre og Senterpartiet, syner til at etterspurnad etter gass internasjonalt nådde eit rekordnivå i 2024, ifølgje IEAs Gas Market Report for 2025. Det internasjonale energibyrået (IEA) forventar at etterspurnaden vil auka ytterlegare i 2025. I rapporten kjem det fram at trass i den aukande etterspurnaden er det framleis ein skjør gassbalanse, med ei stram tilbods- side og geopolitiske spenningar. I 2024 steig global gass- etterspurnad med 2,8 pst., som svarer til 115 milliardar

kubikkmeter, som igjen er tilsvarande norsk gassekspert til Europa. Klimaendringane fører til meir ekstremvær, noko som gjer at gassbasert produksjon blir ei stadig viktigare reserverolle for å sikra straumforsyningstryggleik.

Dette fleirtalet syner til at Europa søkjer å erstatta bortfall av russisk gass innan 2027. Rystad Energi forventar at norsk gassproduksjon blir redusert med 35 pst. innan 2030, 60 pst. innan 2040, og heile 90 pst. innan 2050, dersom me ikkje leitar og finn nye gassreservar. Tyskland har inngått energiavtale med Qatar. LNG gass frå både USA og Qatar er dyrare enn gass i røyr frå Noreg, så EU ønskjer mest mogleg røyr-gass ifølgje leiar- en i ACER. I EUs Green Deal er hydrogen løfta fram som eit viktig element for å integrera ulike energisystem og bidra til CO₂-reduksjonar, spesielt innan prosessindus- tri og transport. Noreg kan få ei nøkkelrolle ved å bruka naturgass frå sokkelen til framstilling av hydrogen, der CO₂ deretter blir lagra på sokkelen.

Medlemene i komiteen frå Høgre og Framstegspartiet fremjar følgjande forslag:

«Stortinget ber regjeringa lysa ut 26. konsesjons- runde for olje- og gassleiting på norsk sokkel i første halvår 2025.»

Desse medlemene syner til at dei ved votering i saka subsidiært vil røysta for Senterpartiets forslag.

Komiteens medlemmer fra Sosialistisk Venstreparti, Rødt, Venstre og Miljøparti- et De Grønne vil peke på at 95 pst. av norsk olje og gass selges til Europa, og at det vil være svært uklokt å legge opp til en omfattende utbygging av norsk petrole- umsvirksomhet gjennom 2030-tallet, samtidig som vårt viktigste marked planlegger en rask nedtrapping av sin etterspørsel etter petroleumsprodukter.

Disse medlemmer vil videre peke på at det fort- satt investeres mange ganger mer i olje og gass i Norge enn i all annen industri til sammen. De siste invester- ingsanslagene fra SBB (februar 2025) anslår investerin- ger i petroleumsvirksomhet på 253 mrd. kroner i 2025, mens tilsvarende tall for fastlandsindustrien er på 42 mrd. kroner. Norsk olje- og næringspolitikk bidrar i dag til å binde kapital, kompetanse og energiressurser til pe- troleumssektoren og gjøre norsk økonomi sårbar og ol- jeavhengig. Et vedtak om å øke omfanget av oljeleting ved å sette i gang 26. konsesjonsrunde vil forverre denne situasjonen.

Disse medlemmer peker på at petroleumsfore- komster under en eventuell 26. konsesjonsrunde sann- synlig vil ha produksjonsstart om 10 år med en produk- sjonshorisonntid frem mot 2060–2070. Dette er lenge etter at verden må ha omstilt seg for at vi skal klare å unngå katastrofal oppvarming ved slutten av dette århundret.

Dette er verken ansvarlig overfor fremtidige generasjoner eller norsk økonomi.

Disse medlemmer viser til at siste produksjonstillatelse i Barentshavet ble gitt til Johan Castberg-feltet i 2018. Dette var syv år etter at funnene ble gjort, og produksjonen startet først nå, syv år senere. Med samme hastighet på leting og utvikling som Castberg vil nye funn i Barentshavet starte produksjonen først i 2039. Med en slik horisont vil det ikke være mulig å sikre kvoter under EU ETS. Det betyr at alle nye oljefelt må klare å produsere utslippsfritt, enten gjennom karbonfangst og -lagring eller gjennom elektrifisering.

Komiteens medlemmer fra Sosialistisk Venstreparti, Rødt og Miljøpartiet De Grønne mener at ny oljeproduksjon i Barentshavet dermed vil få store negative konsekvenser for Finnmark. Utbyggingen og elektrifiseringen som følger, vil støvsuge Nord-Norge for kraft og øke presset på naturen og reinbeiteområdene med kraftlinjer og vindkraft.

Disse medlemmer mener at en gjenåpning av 26. konsesjonsrunde vil være svært negativt av hensyn til både klima, sårbar havnatur, Norges troverdighet som ansvarlig havnasjon og vår omstillingsevne.

Komiteens medlemmer fra Sosialistisk Venstreparti, Rødt, Venstre og Miljøpartiet De Grønne fremmer følgende forslag:

«Stortinget ber regjeringen om å ikke lyse ut nye konsesjonsrunder for petroleumsleting på norsk sokkel.»

«Stortinget ber regjeringen om at det ikke iverksettes petroleumsvirksomhet, inkludert leting og seismikkskyting, i områder definert som særlig verdifulle og sårbare (SVO).»

Komiteens medlemmer fra Sosialistisk Venstreparti, Rødt og Miljøpartiet De Grønne fremmer følgende forslag:

«Stortinget ber regjeringen sende alle utvidelser av oljeletingsareal, inkludert tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO), til stortingsbehandling.»

Komiteens medlemmer fra Sosialistisk Venstreparti, Rødt, Venstre og Miljøpartiet De Grønne viser til at Det internasjonale energi-byrået (IEA) har konkludert med at for å begrense en global oppvarming til 1,5 grad er det ikke rom for å utvikle stadig nye olje- og gassfelt. FNs klimapanel og IEA viser til at mesteparten av verdens funn av olje og gass må bli liggende dersom man skal ha en sjanse til å nå klimamålene i Parisavtalen. Klimamålene er satt for å unngå katastrofale klimaendringer, og derfor vil det være uansvarlig å utlyse 26. konsesjonsrunde, som vil

legge opp til at man fortsetter med økt aktivitet på norsk sokkel.

Medlemene i komiteen fra Senterpartiet ynskjer å utvikle norsk olje- og gassnæring både gjennom tildeling i førehandsdefinerte områder (TFO) og gjennom nummererte konsesjonsrunder. Disse medlemmene vil understreke at TFO-tildelingene de siste ti åra har vore dei viktigaste for petroleumsselskapa si moglegheit til leting og utvikling av funn.

Disse medlemmene er positive til gjennomføringen av ein 26. konsesjonsrunde. Ein slik runde bør følgje same mal som tidlegare konsesjonsrunder, både den 23. og den 24. konsesjonsrunden.

Disse medlemmene syner til at det er naturleg å starte med førebuande arbeid til ein ny konsesjonsrunde før det vert fatta vedtak om utlysning av sjølve konsesjonsrunden. Disse medlemmene peikar på at denne prosessen tok om lag halvtanna år i samband med 23. konsesjonsrunde og om lag eitt år i samband med 24. konsesjonsrunde. Etter nominasjon og høyring meiner desse medlemmene det på denne bakgrunnen er realistisk å kunne lyse ut ein ny konsesjonsrunde tidleg i 2026.

Disse medlemmene fremjar følgjande forslag:

«Stortinget ber regjeringa setje i verk førebuande arbeid for 26. konsesjonsrunde med sikte på ei mogleg utlysning av runden tidleg i 2026.»

Komiteens medlemmer fra Sosialistisk Venstreparti og Venstre viser til at Europa, Norges viktigste handelspartner, er i ferd med å gjennomføre en enorm grønn omstilling, og har lovfestet klimanøytralitet innen 2050. EU arbeider målbevisst for å øke andelen fornybar energi, og å sette en sluttdato for langsiktige kontrakter for fossil gass utover 2049. Dette vil etter hvert medføre redusert etterspørsel etter norsk gass.

Disse medlemmer viser til at felt fra nye konsesjonsrunder ikke vil være i produksjon før om minst 10–15 år, når etterspørselen etter norsk olje og gass må være på vei ned. Disse medlemmer mener derfor at en utlysning av en 26. konsesjonsrunde er et klimamessig feilgrep, samtidig som det øker risikoen for at det igangsettes utvikling av ulønnsomme olje- og gassfelt.

Komiteens medlemmer fra Fremskrittspartiet viser til tidligere forslag om å utlyse 26. konsesjonsrunde. Norge er en stor olje- og gassprodusent og i dag den største eksportøren av gass til EU, hvor vi forsyner EU med om lag 30 pst. av gassen som benyttes i unionen. Norsk petroleumsindustri er blant verdens reneste, og nesten all olje og gass produsert i Norge eksporteres.

Leting etter olje og gass i umodne deler av norsk sokkel har siden 1965 blitt organisert gjennom utlys-

ninger av nummererte konsesjonsrunder. Selskapene på norsk sokkel har dermed fått nødvendige tillatelser til å lete i områder der geologien er mindre kjent, men der funnene ofte har vært betydelige. Regjeringen Støres støtteparti Sosialistisk Venstreparti har fått vetorett på utlysning av nye konsesjonsrunder, samt også fått blokkert aktivitet på noen leteblokker innen ordinære leterunder (TFO). I praksis har Støre-regjeringen gitt Sosialistisk Venstreparti vetorett på utviklingen på norsk sokkel, med de negative konsekvensene det medfører. Disse medlemmer understreker viktigheten av forutsigbare vilkår, jevn leting og utvikling av nye felt for å opprettholde dagens produksjon.

Resultatet av konsesjonsrundene og nye funn har vært nye arbeidsplasser, teknologiutvikling, høy verdiskaping og milliardinntekter til det norske velferdssamfunnet. Siste planlagte konsesjonsrunde har blitt utsatt siden Støre-regjeringen tiltrådte, noe disse medlemmer mener er meget uheldig, særlig i dagens anstrengte europeiske energisituasjon.

Komiteens medlem fra Sosialistisk Venstreparti viser til at Sosialistisk Venstreparti i inneværende periode har sørget for at 26. konsesjonsrunde ikke har blitt lyst ut. Dette medlem viser til at å begrense olje- og gassleting er essensielt for å nå 1,5-gradersmålet.

Komiteens medlem fra Miljøpartiet De Grønne vil minne om at EU har besluttet å kutte sine utslipp med 90–95 pst. innen 2040, og at nesten all norsk olje og gass selges til Europa. Dette medlem vil peke på at Miljøpartiet De Grønne har lagt frem en plan for en trygg utfasing av petroleumsvirksomheten der vi viser hvordan Norge ved hjelp av eksisterende felt kan forsyne Europa med mellom 25 og 50 pst. av gassen de trenger frem til 2040, et nivå som er vesentlig høyere enn dagens 25–30 pst.

Forslag fra mindretal

Forslag fra Høgre og Framstegspartiet:

Forslag 1

Stortinget ber regjeringa lysa ut 26. konsesjonsrunde for olje- og gassleting på norsk sokkel i første halvår 2025.

Forslag frå Sosialistisk Venstreparti, Raudt, Venstre og Miljøpartiet Dei Grøne:

Forslag 2

Stortinget ber regjeringen om å ikke lyse ut nye konsesjonsrunder for petroleumssleting på norsk sokkel.

Forslag 3

Stortinget ber regjeringen om at det ikke iverksettes petroleumsvirksomhet, inkludert leting og seismikk-skyting, i områder definert som særlig verdifulle og sårbare (SVO).

Forslag frå Senterpartiet:

Forslag 4

Stortinget ber regjeringa setje i verk førebunde arbeid for 26. konsesjonsrunde med sikte på ei mogleg utlysning av runden tidleg i 2026.

Forslag frå Sosialistisk Venstreparti, Raudt og Miljøpartiet Dei Grøne:

Forslag 5

Stortinget ber regjeringen sende alle utvidelser av oljeletingsareal, inkludert tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO), til stortingsbehandling.

Tilråding frå komiteen

Tilrådinga frå komiteen vert fremja av medlemene i komiteen frå Arbeidarpartiet, Sosialistisk Venstreparti, Raudt, Venstre, Miljøpartiet Dei Grøne og Kristeleg Folkeparti.

Komiteen har elles ingen merknader, viser til representantforslaget og rår Stortinget til å gjere følgjande

vedtak:

Dokument 8:87 S (2024–2025) – Representantforslag fra stortingsrepresentantene Tina Bru, Nikolai Astrup, Ove Trellevik og Bård Ludvig Thorheim om å lyse ut 26. konsesjonsrunde – vert ikkje vedteke.

Oslo, i energi- og miljøkomiteen, den 24. april 2025

Ingvald Kjerkol

leiar

Lisa Marie Ness Klungland

ordførar



Energi- og miljøkomiteen
Stortinget
0026 Oslo

Deres ref

Vår ref
24/2475-

Dato
27. februar 2025

Ber om statsrådets vurdering av Dokument 8:87 S (2024-2025) om å lyse ut 26. konsesjonsrunde

Jeg viser til oversendelse av 19. februar 2025 vedrørende Dokument 8:87 S (2024-2025) fra representantene Tina Bru, Nikolai Astrup, Ove Trellevik og Bård Ludvig Thorheim. Representantene fremmer følgende forslag:

Stortinget ber regjeringen lyse ut 26. konsesjonsrunde for olje- og gassleting på norsk sokkel i løpet av første halvår 2025.

Regjeringen vil utvikle petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Nye funn er viktig for å unngå et for raskt fall i produksjonen på sikt, og for at Norge skal fortsette å være en stabil og forutsigbar leverandør av olje og gass til Europa i mange år fremover. Dette er særlig viktig da Europa har et stort importbehov og Norge er eneste netto-eksportør av olje og gass blant våre europeiske samarbeidsland. Jeg er tilfreds med at forslagsstillerne deler disse vurderingene.

Petroleumssektoren er i tillegg vår største og viktigste næring. Det er en høyproduktiv næring som bidrar med store inntekter, verdiskaping og arbeidsplasser. Aktiviteten på kontinentalsokkelen gir også store, positive ringvirkninger til næringsliv og lokalsamfunn over hele landet.

Vår petroleumpolitikk er av begge disse grunner innrettet for å videreutvikle petroleumssektoren. Jeg arbeider hver dag for å legge til rette for fortsatt lønnsom produksjon av olje og gass i et langsiktig perspektiv. Vi ønsker fortsatt et så høyt aktivitetsnivå på norsk kontinentalsokkel som vårt ressursgrunnlag tillater.

Sokkeldirektoratet har nylig publisert sitt oppdaterte ressursregnskap. Det viser at vi, siden tidlig på 1970-tallet, har produsert 56 pst. av forventet utvinnbare ressurser. 22 pst. av ressursene forventes produsert framover gjennom videreutvikling av allerede påviste ressurser i felt og funn. De resterende 22 pst. av de forventet utvinnbare ressursene gjenstår å påvise gjennom leting.

De nærmeste årene kommer produksjonen hovedsakelig fra allerede produserende felt og fra felt som i dag er under utbygging. Fra midten av 2020-tallet forventes produksjonen fra disse feltene å gradvis avta. Økt utvinning fra eksisterende felt og produksjon fra ressurser som i dag er uoppdagede blir viktigere og viktigere over tid. Det tar tid å utvikle og gjennomføre nye, større tiltak på eksisterende felt. Det tar flere år fra et funn gjøres til det er utbygd og satt i drift. For å begrense det ventede, langsiktige produksjonsfallet må en derfor gjøre nye store og små funn. Nye funn er en forutsetning for å legge til rette for langsiktig, lønnsom produksjon og dermed for å nå hovedmålet i petroleumspolitikken.

Gjennom konsesjonsrunder tildeles oljeselskaper nye tillatelser til å lete etter olje og gass i de områdene som er åpnet og tilgjengelige for petroleumsvirksomhet. Kun areal som er åpnet og tilgjengelig for petroleumsvirksomhet kan inkluderes i en konsesjonsrunde. Tildeling av prospektiv leteareal er viktig for å opprettholde leteaktiviteten fremover slik at rettighetshaverne kan gjøre nye, lønnsomme funn.

Det forventes å være uoppdagede ressurser i åpnet, tilgjengelig areal som kan gi grunnlag for aktivitet i mange år fremover. Samtidig er en betydelig del av ressurspotensialet, og i enda større grad oppsiden i ressursestimatet for uoppdagede, knyttet til områder som i dag ikke er åpnet for petroleumsvirksomhet. Det er typisk i den tidlige letefasen i et område at de største funnene gjøres. I de uåpnede områdene kan det ikke gjennomføres konsesjonsrunder.

Sist gang det ble åpnet nye områder for petroleumsvirksomhet var i Barentshavet sørøst i 2013. I størstedelen av åpnet, tilgjengelig areal på norsk kontinentalsokkel har det imidlertid vært leteaktivitet i mer enn 30 år – og i enkelte områder i 60 år. Da mesteparten av arealet ble åpnet så langt tilbake er størstedelen av det prospektive, åpnede og tilgjengelige arealet på kontinentalsokkelen i dag å anse som kjente områder.

Strategien for konsesjonsrunder i ny-åpnede og mindre kjente områder har i alle år fulgt prinsippet om sekvensiell leting. Sekvensiell leting er hensiktsmessig for denne type områder som kjennetegnes av begrenset kunnskap om geologien, manglende infrastruktur og tekniske utfordringer. Ved sekvensiell leting legger en til rette for at store områder kan kartlegges med relativt få letebrønner. Tilgjengelig informasjon – som blant annet tilkommer som følge av boring av brønner, benyttes til videre leting slik at boring også av unødvendige brønner kan unngås. Dette gir god ressursforvaltning og er samfunnsøkonomisk rasjonelt for denne type leteareal.

Nummererte konsesjonsrunder har vært brukt for å operasjonalisere en slik strategi i mindre kjente områder. På kontinentalsokkelen er det i dag få slike prospektive arealer igjen. Dette vil først endre seg hvis nye områder åpnes eller at utilgjengelig arealer gjøres tilgjengelig for leting igjen.

Forslagsstillerne foreslår også at 26. konsesjonsrunde skal lyses ut i løpet av første halvår 2025. Gjennomføring av en konsesjonsrunde tar tid. En normal prosess vil innebære at en nummerert konsesjonsrunde startes ved at oljeselskapene gis anledning til å nominere areal, innspillene må vurderes, forslag til utlysning utarbeides og deretter sendes på offentlig høring. En offentlig høring skal ha, i henhold til Utredningsinstruksen pkt. 3-3, ikke ha en kortere høringsfrist enn seks uker. Jeg vil derfor bemerke at selv om representantenes forslag skulle få flertall vil det ikke være mulig å utlyse en 26. konsesjonsrunde med en normal prosess for gjennomføring i løpet av første halvår 2025.

For å få en hensiktsmessig utforskning også av både kjente områder har det i de siste to tiårene vært benyttet to likestilte konsesjonsrunder. Nummererte runder har fortsatt vært benyttet for de minst kjente leteområdene, mens tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO) er etablert for kjente områder. I kjente områder er det viktig med rask og tidsriktig utforskning.

Det er en petroleumsfaglig vurdering i hvilken konsesjonsrunde som areal utlyses og tildeles. En slik petroleumsfaglig vurdering og avveining omfatter blant annet hensynet til samfunnsøkonomisk effektivitet gjennom sekvensiell utforskning, kunnskap om geologi i et område samt at areal utforskes i riktig tid slik at tidskritiske ressurser kan påvises og produseres mens det fortsatt er tilgjengelig infrastruktur til stede.

Forskjellen mellom de to, er prosessen for å bestemme hvilket areal som bør utlyses. Mens det i nummererte runder er en nominasjonsprosess, så er det ikke det under TFO-ordningen. TFO-ordningen er således en videreutvikling av systemet med nummererte konsesjonsrunder og ble, slik vi kjenner den i dag, innført i 2003. Ordningen har vært en stor suksess.

TFO-ordningen legger til rette for tidsriktig utforskning fra rettighetshaverne gjennom årlige tildelinger og arealmessig forutsigbarhet gjennom de forhåndsdefinerte områdene. Forutsigbarhet om tilsig av areal til TFO-områdene og hvilke områder selskapene kan søke på er viktig for effektiviteten av TFO-ordningen. Selskapene gjør omfattende geologisk arbeid i disse områdene når de vet at de er tilgjengelige i en årlig tildelingsrunde.

For å sikre industrien tilgang på interessant leteareal utvides TFO-området basert på petroleumsfaglige vurderinger av områdenes modenhet, og særlig av behovet for stegvis leting og utnyttelse av tidskritiske ressurser. Det foretas ved utlysning en vurdering av om TFO-området skal utvides. Forslaget til utlysning sendes på offentlig høring. Områdene kan utvides innenfor de rammer som ligger i forvaltningsplanene for det aktuelle havområdet,

men ikke innskrenkes, jf. Meld. St. 28 (2010–2011) *En næring for framtida – om petroleumsvirksomheten*.

Hvordan de ulike prospektive, tilgjengelige områdene utenfor dagens forhåndsdefinerte område lyses ut, gjennom en fremtidig TFO-konsesjonsrunde, gjennom en nummerert runde eller på annet vis, avgjøres av hva som er mest hensiktsmessig ut fra en petroleumsfaglig vurdering og Stortingets enhver tid gjeldene vedtak og forutsetninger.

Regjeringen har videreført TFO-ordningen som en av bærebjelkene i sin petroleumpolitikk siden den tiltrådte. Det fremgår også, sammen med andre deler av regjeringens petroleumpolitikk, av Prop. 97 S (2022-2023) *Utbygging og drift av Yggdrasil-området og Fenris, samt videreutvikling av Valhall, med status for olje- og gassvirksomheten mv.* jf. Innst. 459 S (2022-2023).

I denne stortingsperioden har vi så langt tildelt 162 nye tillatelser gjennom TFO-konsesjonsrundene. I tillegg kommer TFO 2024, der det er gitt tilbud om 53 nye utvinningstillatelser til selskapene. Det har også blitt gjort tilgjengelig et betydelig areal ved å utvide TFO-området. TFO-området har i denne stortingsperioden blitt utvidet med 157 hele eller deler av blokker. For TFO 2025 har vi foreslått en utvidelse av TFO-området med ytterligere 76 blokker eller deler av blokker.

Leteaktiviteten i 2024 var høy, og høyere enn i 2023. Det ble avsluttet 42 letebrønner og gjort 16 nye funn. De fleste funnene er små, men flere av dem blir vurdert for utbygging inn mot eksisterende felt. I 2025 forventer Sjøkeldirektoratet om lag 40 letebrønner totalt, der 20–25 er i Nordsjøen, 10–12 i Norskehavet og 4–6 i Barentshavet.

Ved behandlingen av Meld. St. 1 (2022-2023), jf. Innst. 2 S (2022-2023), fattet Stortinget vedtak 102: «*Stortinget ber regjeringen om ikke å lyse ut 26. konsesjonsrunde i denne stortingsperioden.*» Regjeringen legger Stortingets vedtak til grunn.

Jeg vil også vise til at tilsvarende forslag som representantene fremsetter gjentatte ganger har vært behandlet i Stortinget i denne stortingsperioden, blant annet gjennom Dokument 8:222 S (2021-2022) jf. Innst. 446 S (2021-2022) Forslag 32, Dokument 8:123 S (2021-2022) jf. Innst. 273 S (2021-2022), Forslag 1 i Innst. 290 S (2022-2023) og Forslag 4 i Innst. 375 S (2023-2024). Jeg viser videre til mine vurderinger av nevnte representantforslag. Ingen av forslagene har blitt vedtatt i Stortinget.

I tillegg har jeg besvart likartede spørsmål flere ganger de siste årene, jf. Dokument nr. 15:59 (2022-2023), Dokument nr. 15:2472 (2021-2022) og Dokument nr. 15:928 (2021-2022).

Med hilsen



Terje Aasland