

08:30	Registrering og kaffe	
09:00	Rammeverk og myndighetsroller Petroleumsforvaltning og rammeverk ODs oppdrag, roller og organisering Oversikt over petroleumsregelverket	Eldbjørg Vaage Melberg Kirsti Herredsvela
09:45	Samfunnsøkonomi	Svein Arne Svilosen
10:15	Spørsmål og kaffepause	
10:45	Utvinningstillatelser Konsesjonsrunder og tildeling Oppfølging av utvinningstillatelser i letefasen	Janka Rom Even Gillebo
11:45	Spørsmål og lunsj	
12:30	Utbygging og drift Oppfølging og pådriv Utbygging Produksjon Avslutning	Astri Fritsen Arne Holhjem Sølvi Amundrud Aslaug Eskeland Janssen
13:50	Spørsmål og kaffepause	
14:15	Rapportering og søknader	Elin Aabø Lorentzen
14:45	Rapportering til Revidert Nasjonalbudsjett (RNB)	Bente Jarandsen
15:10	Spørsmål og avslutning	

Hva vet du om Oljedirektoratet?

Kurs: ODs oppgaver og roller

*Valhall, Oljedirektoratet Stavanger,
14. november 2019*

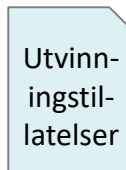
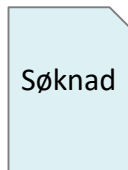


Utvinningstillatelser - letefase

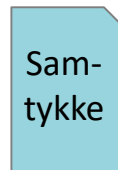
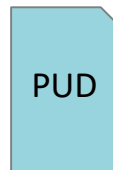
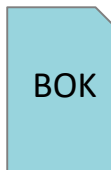
Janka Rom



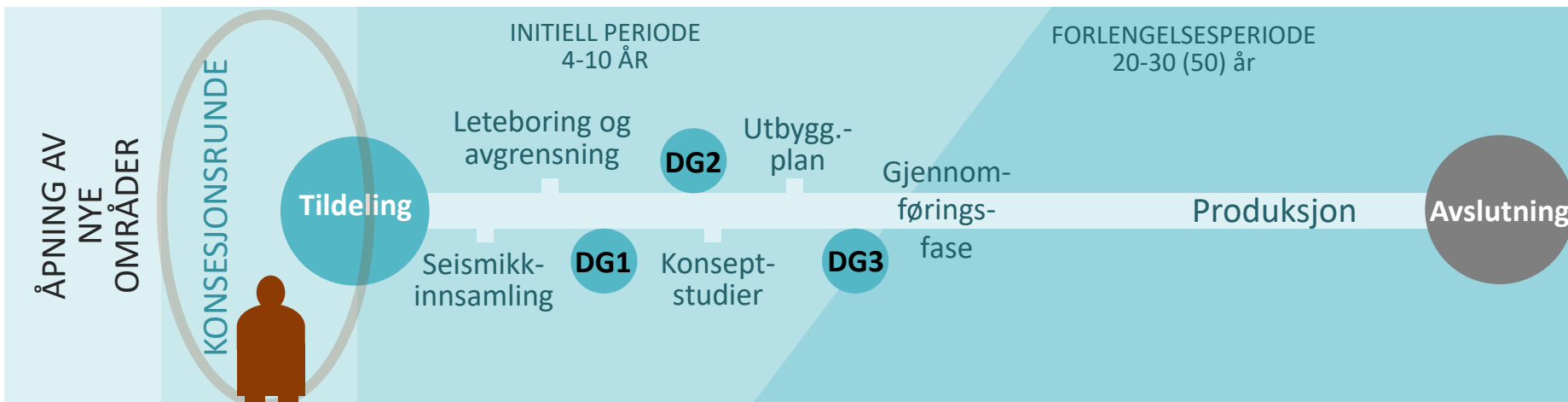
Myndighetene



Boretillatelse

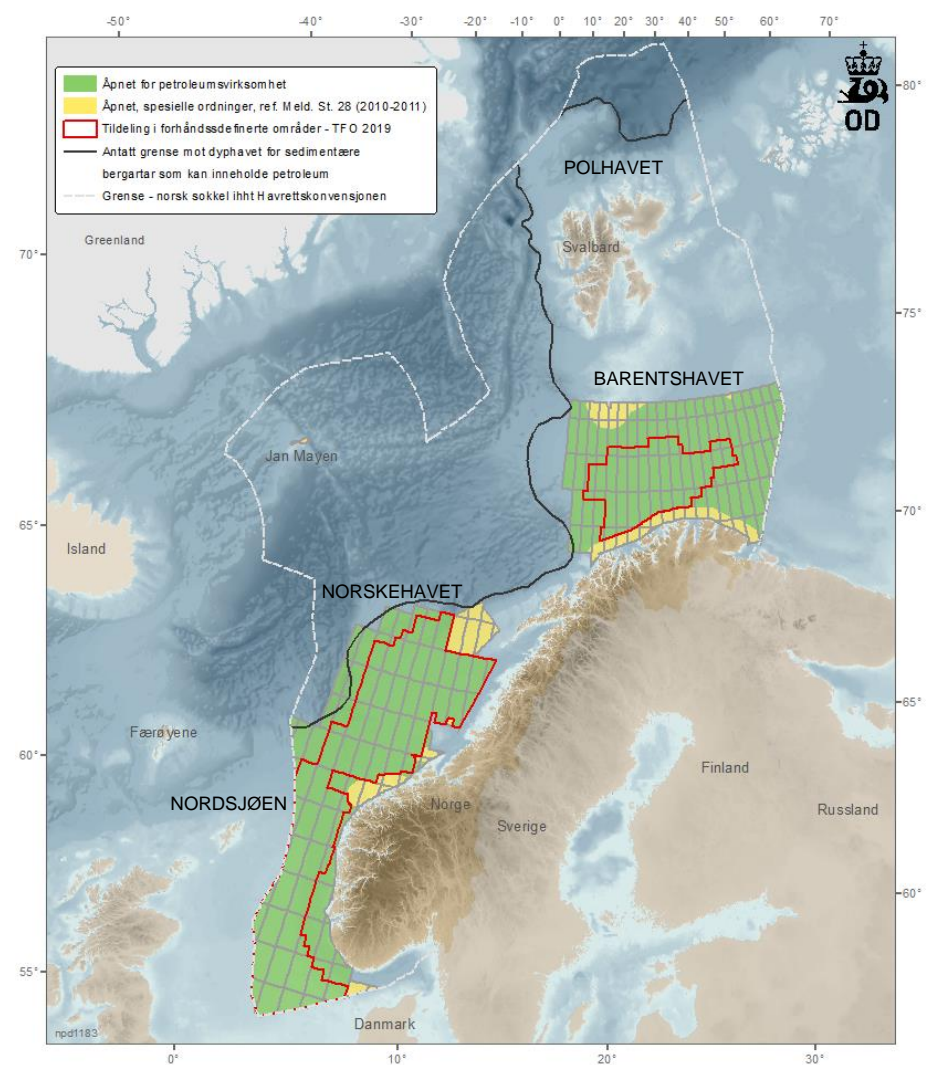


Årlig produksjonstillatelse

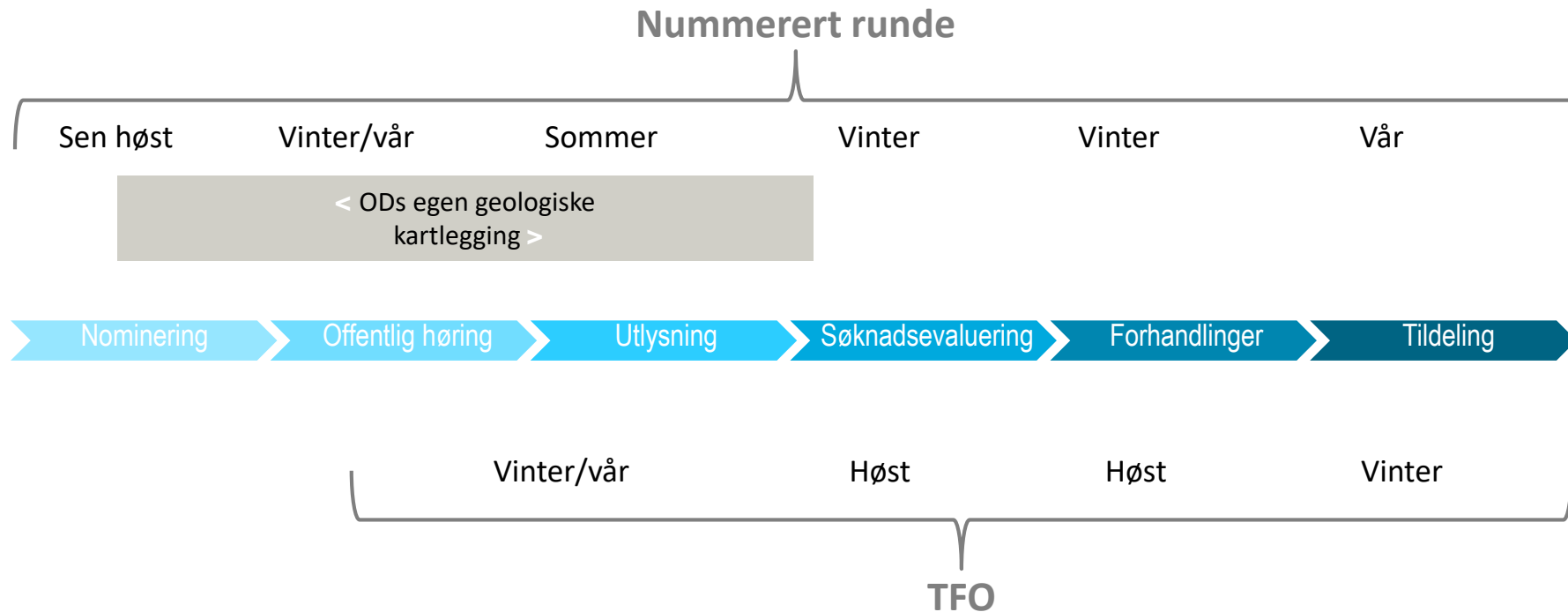


Konsesjonsrunder

- **Nummererte runder**
 - Frontier/umodne områder
 - Annenhvert år (nesten)
- **Tildeling i forhåndsdefinert område (TFO):**
 - Modne områder med infrastruktur og letehistorie
 - Årlige tildelinger



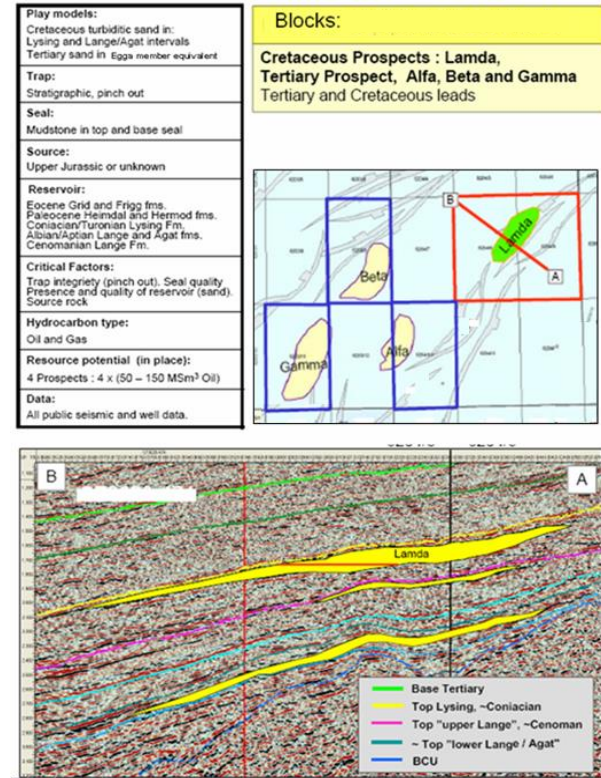
Konsesjonsrunde - milepæler



Nominering av blokker

- 1-2 sider per nominerte område
- Viktig informasjon
- Innspill til områder som skal lyses ut
- OD gir råd til OED

Ikke obligatorisk!
Ikke bindende for selskapene!

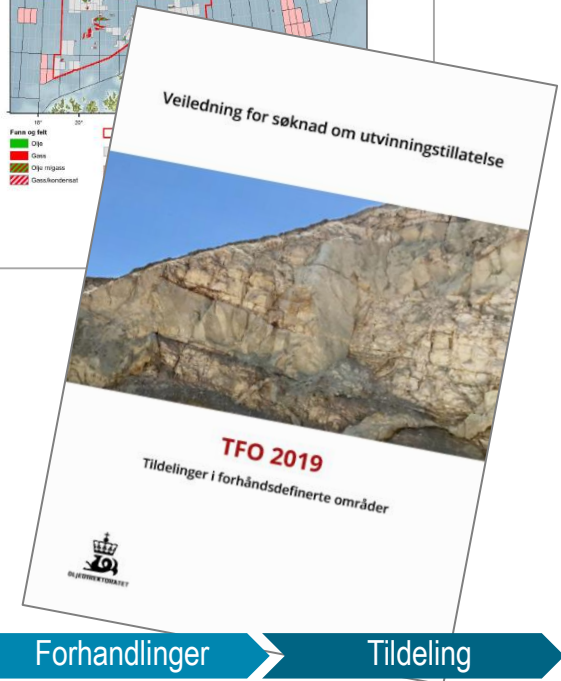
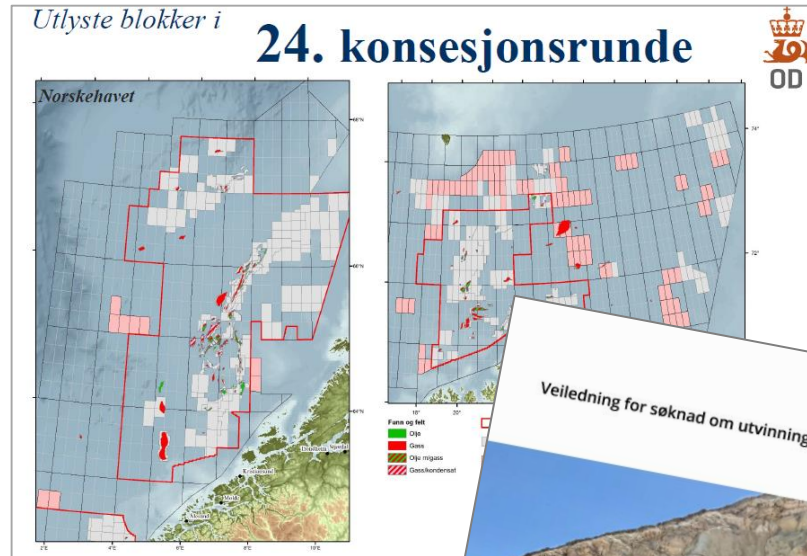


Utlysning

- Liste og kart over utlyst område
- Tildelingskriterier
- Veiledninger - krav til dokumentasjon i søknadene
- Miljøforhold,
- Fiskeriinteresser
- Søknadfrist

Detaljerte retningslinjer på www.npd.no

Petroleumsloven § 3-5
Petroleumsforskriften § 7



Nominering

Offentlig høring

Utlysning

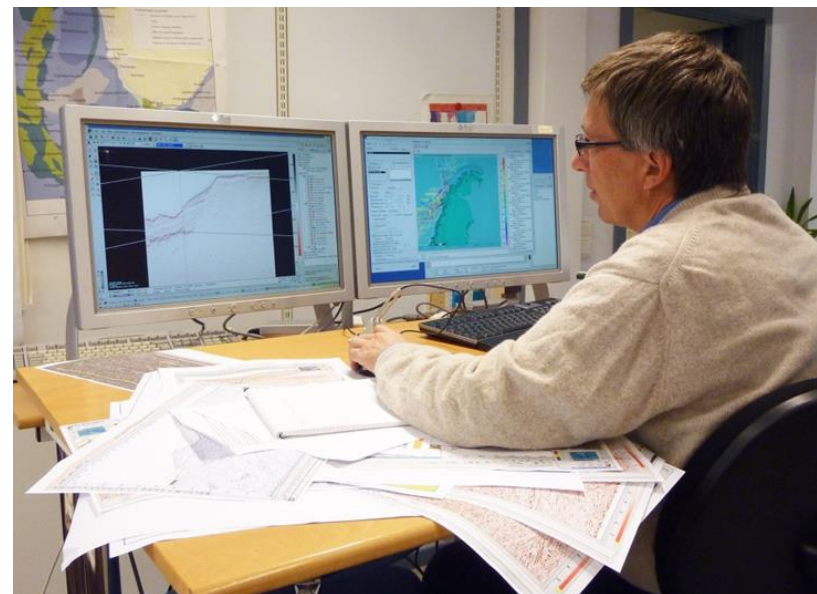
Søknadsevaluering

Forhandlinger

Tildeling

Kartlegging og evaluering før søknadsfrist

- Gir viktig grunnlag for
 - egen forståelse av geologi og ressurspotensialet
 - å evaluere søknadene
 - å kjenne usikkerhetene i kritiske faktorer for prospektene
 - å gi råd til OED om areal og arbeidsforpliktelse



< ODs egen geologiske
kartlegging >

Nominering

Offentlig høring

Utlysning

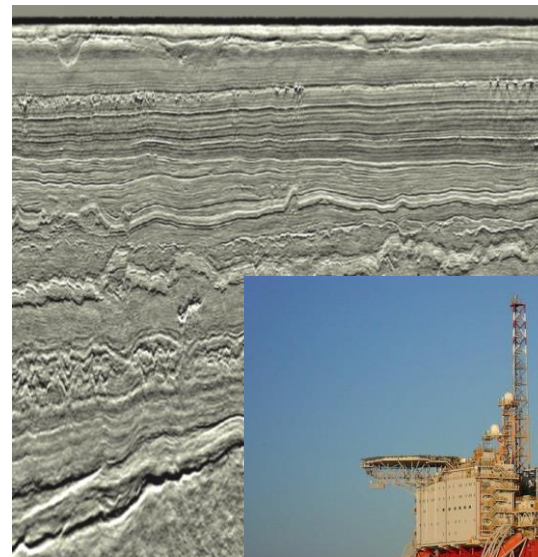
Søknadsevaluering

Forhandlinger

Tildeling

ODs fokusområder ved evaluering av søknader

- Database
- Geologisk forståelse
- Tilfredsstillende prospekt-kartlegging
- Realistiske ressursestimater og risking
- Fornuftig arbeidsprogram og letestrategi
- Områdeforståelse og forslag til utbyggingsløsning



Kilde: WesternGeco



Kilde: Teknisk Ukeblad

Nominering

Offentlig høring

Utlysning

Søknadsevaluering

Forhandlinger

Tildeling

Tildelingskriterier

- Geologisk forståelse omsøkt område
- Teknisk kompetanse
- Finansiell kapasitet
- Erfaring på norsk kontinentalsokkel eller fra andre områder

Petroleumsforskriften § 10

6

Tildelingskriterier

For å fremme god ressursforvaltning gjennom effektiv leting etter og utvinning av petroleum på norsk kontinentalsokkel, vil følgende kriterier legges til grunn ved tildeling av andeler i utvinningstillatelser, sammensetning av rettighetshavergrupper og ved utpeking av operatør:

- a) Søkeren(e)s forståelse av geologien i det aktuelle geografiske område og hvordan rettighetshaver planlegger å foreta en effektiv undersøkelse etter petroleum der.
- b) Søkeren(e)s relevante tekniske kompetanse, samt hvordan denne kan bidra aktivt til en kostnadseffektiv undersøkelse etter, og eventuell utnyttelse av, petroleum fra det berørte geografiske område.
- c) Søkeren(e)s erfaring på norsk kontinentalsokkel eller tilsvarende relevant erfaring fra andre områder.
- d) At søkeren(e) har tilfredsstillende finansiell kapasitet til å foreta undersøkelse etter, og eventuell utnyttelse av, petroleum fra det aktuelle geografiske område.
- e) Dersom søkeren er eller har vært rettighetshaver i en utvinningstillatelse, kan departementet ta hensyn til enhver form for manglende effektivitet eller manglende ansvarlighet utvist av søkeren som rettighetshaver.
- f) Utvinningstillatelser vil som hovedregel bli tildelt til et interressentskap der minst en rettighetshaver har boret minst en brønn på norsk kontinentalsokkel som operatør eller har tilsvarende relevant operasjonell erfaring utenfor norsk kontinentalsokkel.
- g) Utvinningstillatelser vil som hovedregel bli tildelt til to eller flere rettighetshavere, hvorav minst en med erfaring som nevnt under f).
- h) Den som utpekes som operatør for utvinningstillatelser i Barentshavet, skal selv ha boret minst en brønn på norsk kontinentalsokkel som operatør eller ha tilsvarende relevant operasjonell erfaring utenfor norsk kontinentalsokkel.
- i) For utvinningstillatelser på store havdyp skal både den som utpekes som operatør og minst en annen rettighetshaver selv ha boret minst en brønn på norsk kontinentalsokkel som operatør, eller ha tilsvarende relevant operasjonell erfaring utenfor norsk kontinentalsokkel. I utvinningstillatelsen skal det være en rettighetshaver som selv har boret på store havdyp som operatør.
- j) For utvinningstillatelser som forventes å medføre boring av brønner med høyt trykk og/eller temperatur (HITH), skal både den som utpekes som operatør og minst en annen rettighetshaver selv ha boret minst en brønn på norsk kontinentalsokkel som operatør eller ha tilsvarende relevant operasjonell erfaring utenfor norsk

Nominering

Offentlig høring

Utlysning

Søknadsevaluering

Forhandlinger

Tildeling

ODs råd til OED*:

- Søknadsevaluering
- Areal
 - Områdervurdering
 - Utforming av nytt areal
- Arbeidsprogram
- Deltakere
- SDØE-andel



**OD gir råd, OED bestemmer*

Nominering

Offentlig høring

Utlysning

Søknadsevaluering

Forhandlinger

Tildeling

Arbeidsforpliktelse

- Foreslår beste utforskning av et areal
- Flere faser i en arbeidsforpliktelse
- Ulik arbeidsforpliktelse i modne og umodne områder
 - G&G arbeid
 - Fast brønn
 - Innsamle ny 3D, Elektomagnetiske data
 - Reprosessering
- Initiell periode og forlengelsesperiode

1	2	Reprosessere 3D-seismikk
Beslutning: Bore letebrønn eller bortfall		
2	2	Bore letebrønn
Beslutning: Konkretisere (BoK) eller bortfall		
3	2	Konseptstudier
Beslutning: Videreføre (BoV) eller bortfall		
4	1	Utarbeide utbyggingsplan
Beslutning: Innlevering av PUD eller bortfall		
IP: 7		FP: 25

Petroleumsloven § 3-8, § 3-9
Petroleumsforskriften § 13

Nominering

Offentlig høring

Utlysning

Søknadsevaluering

Forhandlinger

Tildeling

Forhandlingsmøter

- OED eier møtet og leder forhandlingene
- Forhandlingstema:
 - Arealet for utvinningstillatelsen
 - Arbeidsprogram
 - Varighet av initiell- og forlengelsesperiode
 - Deltagerandel og rolle (operatør/partner)



Nominering

Offentlig høring

Utlysning

Søknadsevaluering

Forhandlinger

Tildeling

Tildeling av regjeringen - konsesjonsdokumentene

- Utvinningstillatelsen
 - Operatør og partnere, og deltagerandel
 - SDØE – Statens Direkte økonomiske engasjement
 - Konsesjonsarealet
 - Arbeidsforpliktelse, varighet, tidsplan
 - Vilkår for oppgivelse
 - Miljø- og fiskerivilkår
- Petroleumsavtalen
 - Samarbeidsavtalen
 - Regnskapsavtalen



Nominering

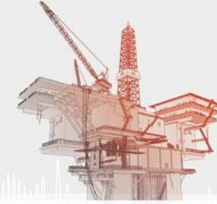
Offentlig høring

Utllysning

Søknadsevaluering

Forhandlinger

Tildeling



Oppfølging av utvinningstillatelser i initiell periode

Leteboring og brønnaktivitet

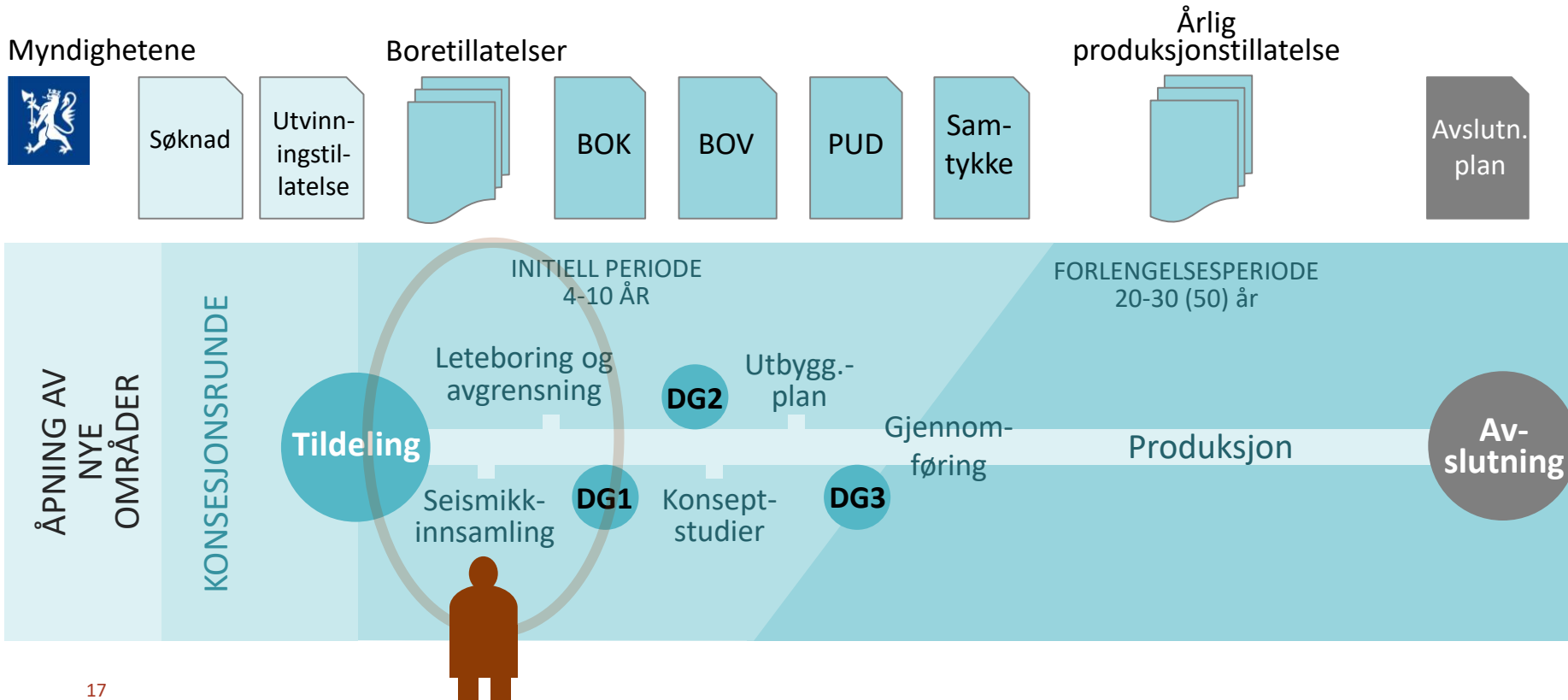
Saksbehandling

Rapportering

Even Gillebo



Lisenssykluser-initiell fase



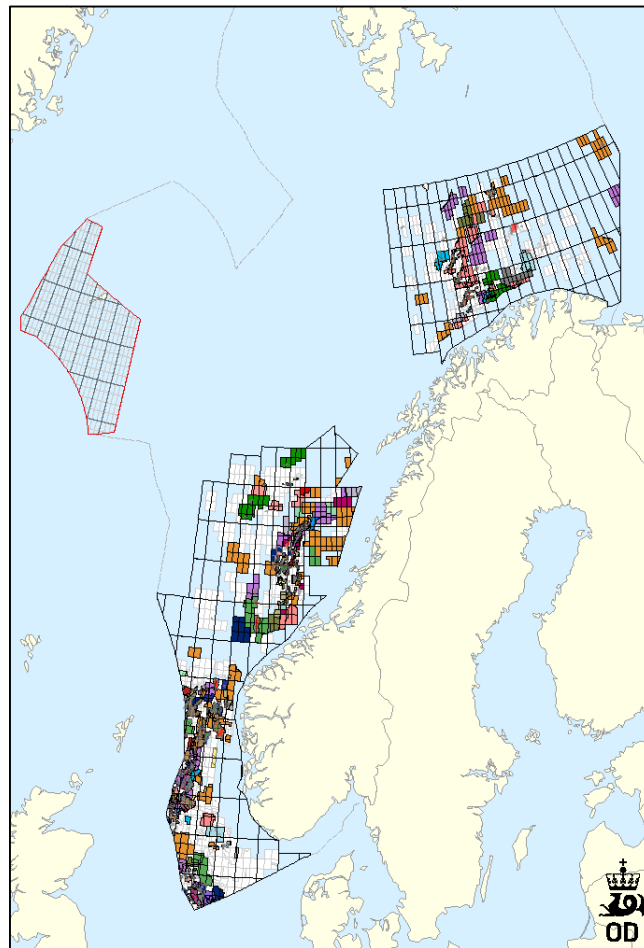
ODs oppfølging av lisenser

Passe på at:

- Rapportering
- Arbeidsforpliktelser
- Frister

...knyttet til utvinningstillatelse i initiell periode overholdes i henhold til gjeldende lover og forskrifter

- Dedikert oppfølger i OD



Leting

Utbygging

Produksjon

Avslutning

Licence to Share



- Kommunikasjonssystem for oljeselskapene
- OD har lesetilgang til alle lisensene
- OD-ansatte som følger opp utvinningstillatelser får meldinger via e-post
- **Husk:** OD/OED behandler *ikke* søknader lagt ut på LS2. For behandling må søknader sendes...
 - via SMIL
 - L2S Myndighetsmappe
 - Som brev (elektronisk vedlegg)
- avh. av hva det gjelder

Licence to Share – hvem er vår oppfølger?

License2Share

User search **Member search** Meeting search JV action search Advanced search Help News 1

No JV selected [Clear JV](#)

[L2S /](#)

Member search

Joint Venture: PL740

Committee: pl740-ec-authorities

Workgroup: Select workgroup

Search

Title	Company	Last Name	First Name
Observer deputy	Oljedirektoratet	Pedersen	Nina
Observer	Oljedirektoratet	Gillebo	Even

SMIL - SMart Interaktiv Lisensadministrasjon



- Utsettelse av frister
- Beskjed om vedtak
- Tilgang til SMIL via felles portal for operatørene, på L2S
- Operatørselskap styrer brukertilgangen

Logged in as 'SMIL Admin' [Log out](#)

SMIL-portal
NORWEGIAN PETROLEUM DIRECTORATE

Application form
Extension of deadlines in the initial period ?

Notification form
Notification on licence decision ?

HELP?

Please send any comments or questions to us by [mail](#).

[User documentation](#)

NEWS

01.07.2019 **Ny versjon av SMIL på plass**
Nå kan man også bruke SMIL for lisenser i forlengelsesperioden. Men ingen nye sakstyper er lagt til. Vi planlegger å komme ut med en ny sakstype etter jul, nemlig "Tilbakelevering av område i en utvinningsstillatelse".

01.07.2019 **SMIL oppgradering pågår**
SMIL er dermed ute av drift. Vi regner med å være i drift igjen til lunsj.

05.06.2019 **Ny versjon SMIL kommer 1 juli**
SMIL kommer til å være ute av drift fra morgenen av 1 juli. Så snart ny versjon er på plass, blir SMIL tilgjengelig igjen. I den nye versjon får man også tilgang til utvinningsstillatelse i forlengelsesperioden. Man kan søke om utsettelse på frister knyttet til vilkår og meldebeslutninger på vilkår. Vi har også utviklet en ny modul for tilbakelevering av areal med interaktivt kart. Men den blir først satt i produksjon etter jul da nøkkelpersonell er i permisjon.

Gjennomføring av arbeidsprogram



- **Fase 1**, G&G, innsamling, anskaffelse, re-prosessering av seismikk o.a.
- Arbeidsprogram og frister gitt i lisensdokumentet
- Nødvendig med mer tid?
 - Søknad i SMIL for utsettelse
 - Melding i SMIL om borebeslutning eller oppgivelse
 - Godkjenning av fullført arbeidsforpliktelse før oppgivelse
 - Søknad om dispensasjon
- Endring av eierinteresser i lisensen



Foto: IAGC

Leteboring og brønnaktivitet

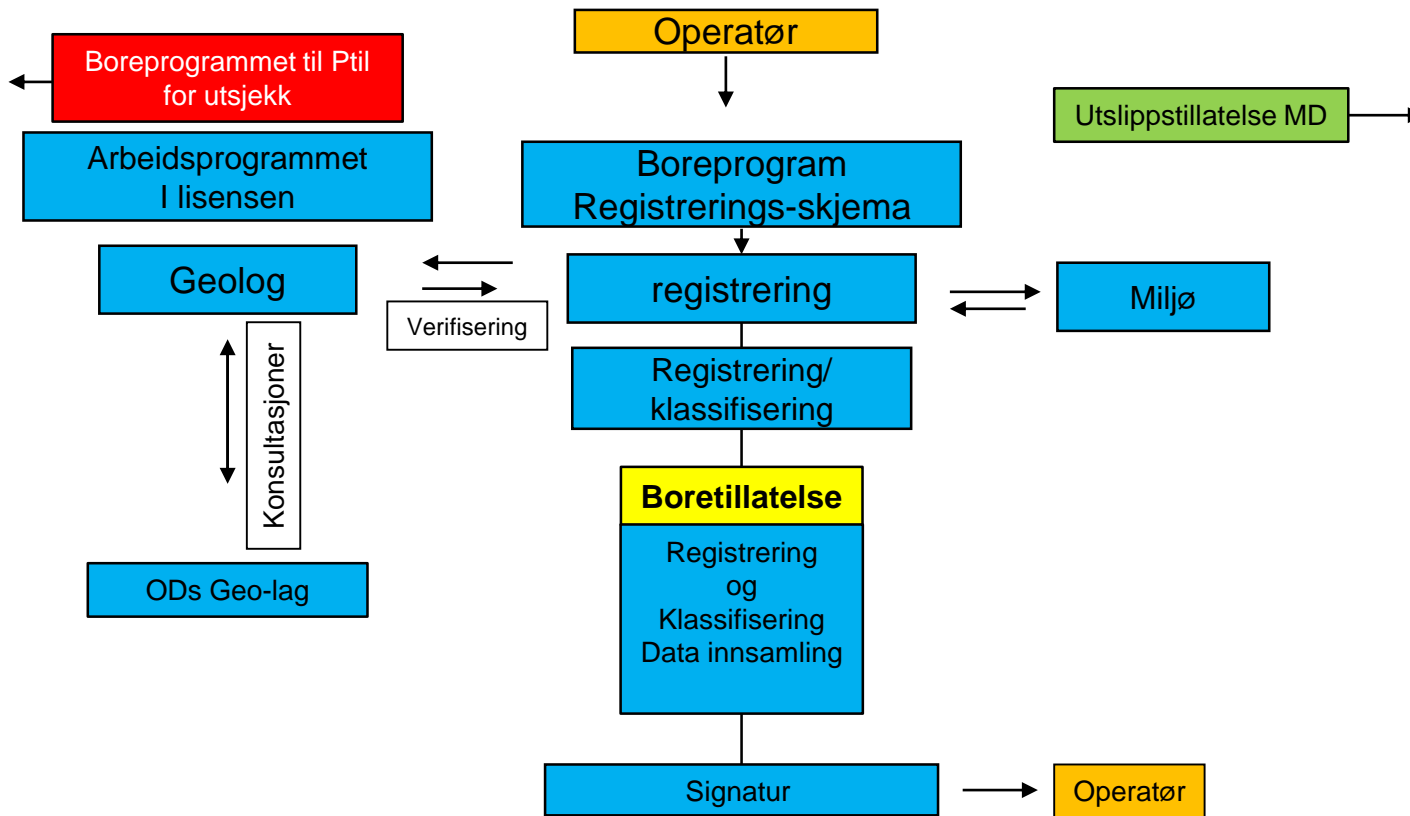
Forskrifter som gjelder før og under bore- og brønnaktivitet

Forskrift for ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten
(ressursforskriften) Kapittel 3 & 4 § 13-36

- [Ressursforskriften § 13-15. Informasjon og søknader forut for bore- og brønnaktivitet](#)
- [Ressursforskriften § 16. Geologisk og reservoarteknisk datainnsamling i forbindelse med bore- og brønnaktivitet](#)
- [Ressursforskriften § 18. Rapportering under bore- og brønnaktivitet](#)



Boretillatelse for letebrønner - prosess



Aktive letebrønner på ODs nettside

FAKTASIDER
OLJEDIREKTORATET

Synkronisert 30.10.2019 - 22:46

Brønnbane | Lisens | BAA | Felt | Funn | Selskap | Undersøkelser | Innretning | TUF | Stratigrafi

Skjul detaljer Vis detaljer Eksport PDF

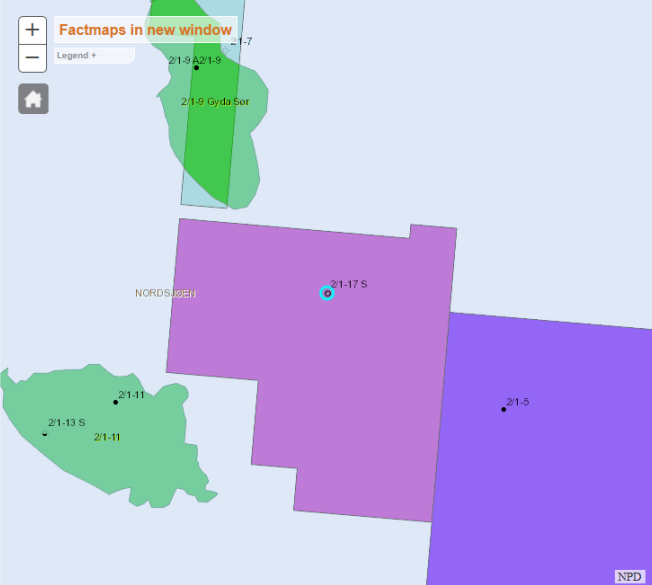
Skjul kart Split Bare kart

- Attributter
- Sidevisning
 - Leting
 - Alle
 - Under boring**
 - Ikke påbegynt
 - Vil aldri bli boret
 - Funn
 - Reklassifisert
 - Brønnresultater (WDSS)
 - Sortert på..
 - Med..
 - Utvinning
 - Andre
 - Med..
- Statistikk
 - Borestart år
 - Boreslutt år
- Tabellvisning
 - Leting
 - Utvinning
 - Andre
 - Med..

2/1-17 S
25/7-7
35/11-23
6507/7-16 S

Generell informasjon

Brønnbane navn	2/1-17 S
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	DRILLING
Faktakart i nytt vindu	lenke
Hovedområde	NORTH SEA
Brønn navn	2/1-17
Seismisk lokalisering	ABP18305-519. SP44 / ABP18305-118. SP292
Boret i utvinningstillatelse	019 C
Boreoperatør	Aker BP ASA
Boretillatelse	1780-L
Boreinnretning	MAERSK INTERCEPTOR
Bore dager	0
Borestart	30.08.2019
Boreslutt	
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	55.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	66.0
Geodetisk datum	ED50

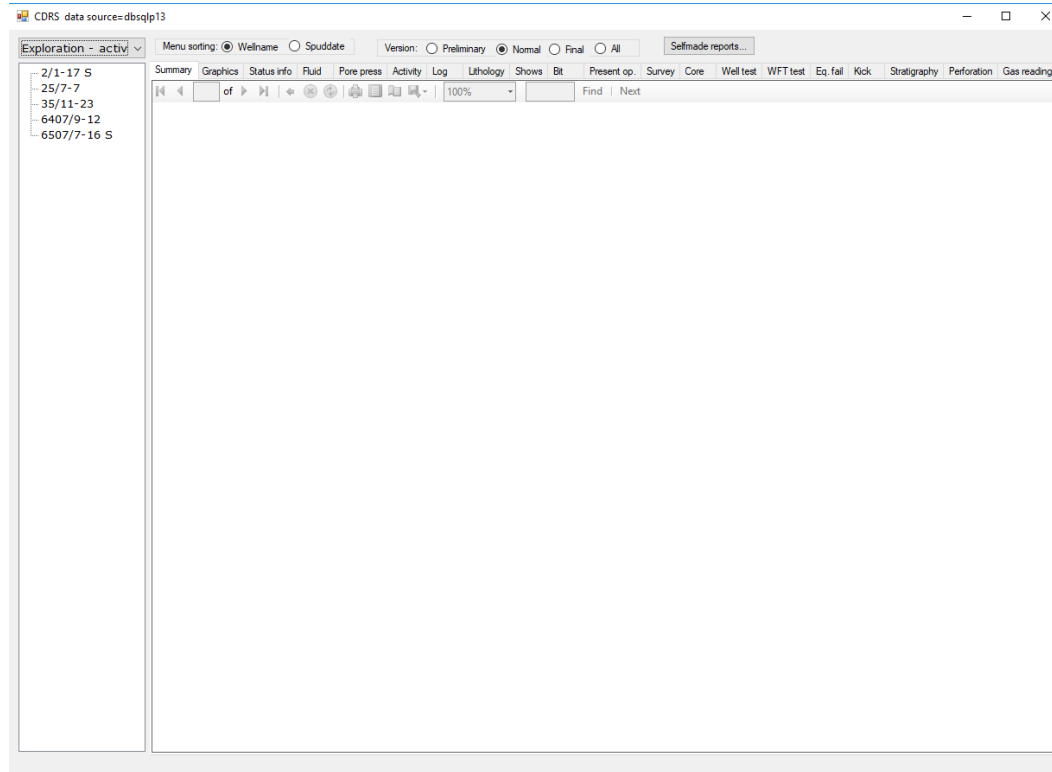



Leteboring og brønnaktivitet, ODs oppgave

- For alle letebrønner og utvinningsbrønner med letemål:
 - Registrere og godkjenne boreprogram og gi boretillatelse
 - Følge opp boreoperasjonene mht. datainnsamling og regelverkspliktig rapportering (DDRS)
 - Publisere **Resultat av leteboring** (tidligere kalt pressemedie) på (www.npd.no)



DDRS - Daily Drilling Report System



Leteboring og brønnaktivitet

Forskrifter som gjelder etter utført bore- og brønnaktivitet:

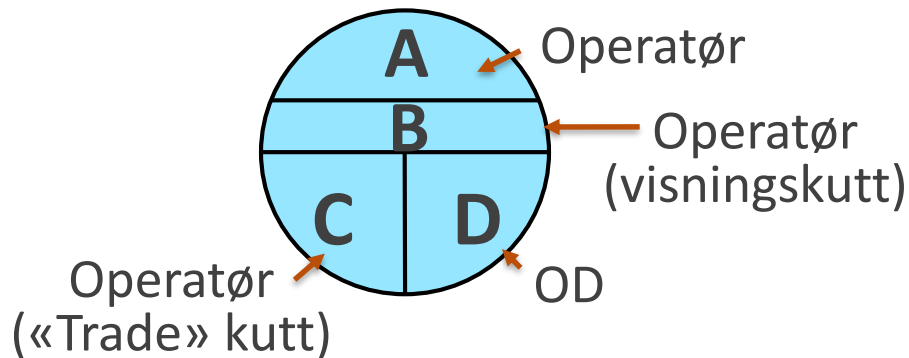
- [Ressursforskriften § 29. Innsendelse av prøver og preparater fra brønner](#)
- [Ressursforskriften § 30. Sluttrapportering av geo-faglige og reservoartekniske brønndata](#)
- [Ressursforskriften § 31. Beskrivelser, analyser og tolkninger av brønndata](#)



Geobank - oppdeling av kjerner og prøver



Letebrønn



Resultat av leteboring (Pressemelding)

Oljefunn sør for Johan Castberg i Barentshavet – 7219/9-2

03.07.2017 Statoil Petroleum AS, operatør for utvinningstillatelse 532, har avsluttet boringen av undersøkelsesbrønn 7219/9-2. Brønnen påviste olje.

Brønnen er boret om lag 23 kilometer sørvest for funnbrønnen 7220/8-1 Johan Castberg og 225 kilometer nordvest for Hammerfest.

Primært letemål for brønnen var å påvise petroleum i reservoarbergarter av tidligkritt alder (øvre del av Koljeformasjonen). Sekundært letemål var å påvise petroleum i noe eldre reservoarbergarter av tidligkritt alder (nedre del av Koljeformasjonen).

Brønn 7219/9-2 påtraff olje i to sandsteinsintervaller av 27 og 18 meters tykkelse med moderat til dårlig reservoar kvalitet i øvre del av Koljeformasjonen. Olje-vannkontakt ble ikke påtruffet. I nedre del av Koljeformasjonen ble det ikke påtruffet reservoarbergarter.

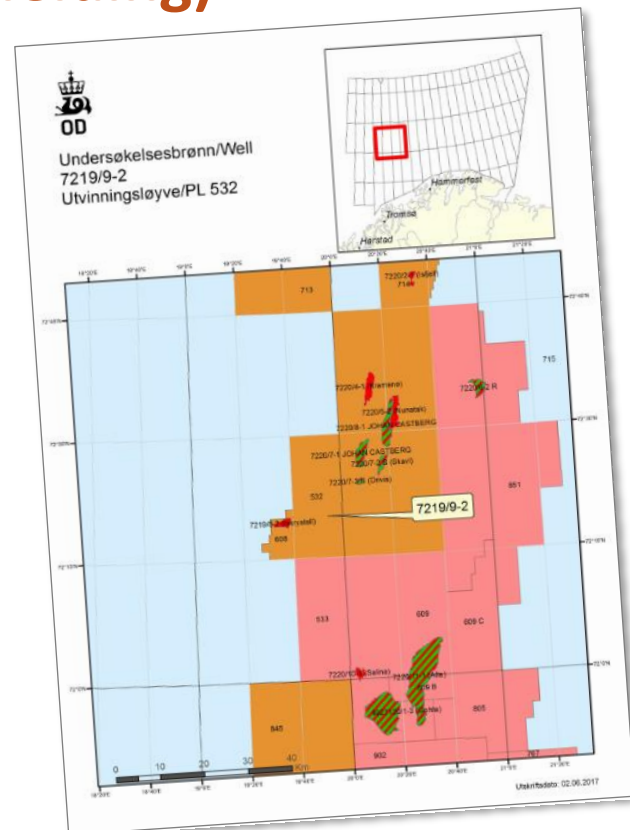
Føreløpige beregninger av størrelsen på funnet er mellom 4 og 8 millioner standard kubikkmeter (Sm³) utvinnbar olje. Funnet vil bli vurdert tilknyttet Johan Castberg-funnet. Videre avgrensning av funnet blir nå vurdert for å avklare det totale volumpotensialet.

Brønnen ble ikke formasjonstestet, men det er utført omfattende datainnsamling og prøvetaking.

Dette er den åttende letebrønnen i [utvinningstillatelse 532](#). Tillatelsen ble tildelt i 20. konsesjonsrunde i 2009.

Brønnen ble boret til et vertikalt dyp på 2532 meter under havflaten, og ble avsluttet i Stoformasjonen av mellomjura alder. Havgypet er 336 meter. Brønnen blir nå permanent plugged og forlatt.

Brønn 7219/9-2 ble boret av boreinnretningen *Songa Enabler* som nå går til utvinningstillatelse 849 i Barentshavet for å avslutte boringen av 7121/8-1 (Blåmann), der Statoil Petroleum AS er operatør.



Børsmeldinger versus ODs pressemeldinger



Oljeselskapenes Børsmeldinger

- Børsnoterte selskap/rettighetshavere er pliktig til å gi informasjon til Oslo Børs
- Enkelte selskaper ser behov for børsmeldinger før de endelige brønnresultatene foreligger



Foto: Pixabay Canon

ODs pressemeldinger (resultat av leteboring)

- Etter avsluttet boring mottar OD innspill fra operatøren til *ODs melding*
- ODs oppgave er å gi faktaopplysninger om:
 - Tørr brønn eller funn
 - Utvinnbar funnstørrelse
 - Reservoarkvalitet
 - Datainnsamling som er gjennomført



Foto: Pixabay Canon

Prognose-resultatskjema



Section: "Well data"	Comments	Comments	Example		Prognosis	Result
			Dummy Prognosis	Dummy Result		
WellName	Always fill in	NPD approved name	6203/4-5	6203/4-5		
Production Licence Number	NPD input	NPD approved name	328			
Operator	NPD input	NPD approved name	B			
Well type: required/committed as a part of the licence award?		Yes/No	XX			
Well classification		Wildcat/ approval	YES			
License round	NPD input		Wildcat			
Seismic database (2D/3D)	NPD input					
Coastal area?	NPD input	Yes/No				
Structural element/Province	Notice: Non-regian version of the name					
Water depth		meter				
Stratigraphic age at TD						
Paragraph: prospect						
Prospect name	Always fill in	Operator name				
Prospect ID	NPD input	NPD code				
Distance to nearest relevant well		km				
Nearest well Name		NPD approved name				
Prospect Priority (if several in well)		number 1-2				
SubParagraph: prognosis // result						
Prognosis ID (if several)		Operator name				
Prognosis priority in prospect	(1/2/...)	number 1-2				
Reference(s) to mapping & evaluation		Report name etc				
Evaluation year						
Reference(s) to NPD evaluation	NPD input					
NPD evaluation year	NPD input					
Date compilation	Date (DD.MM.YY)	Department, Institution				
	Name	Ole Olsen	Ole Olsen			
	Date (DD.MM.YY)	06.10.1998	06.10.1998			
	Department, Institution	Exploration dept.	Exploration dept.			
	Name	Ketil Normann	Ketil Normann			
		No variation from standard methodology	No variation from standard methodology			
Comments	Variation from standard methodology					

Sluttrapportering og funnevalueringsrapport

I henhold til ressursforskriften paragraf 30 med merknader skal det seinest seks måneder etter avsluttet boring rapporteres følgende:

1. **Sluttrapport/ Final well report** - gjelder alle brønner og sendes direkte til Diskos-operatøren.
2. **Funnevalueringsrapport/ Discovery evaluation report** - gjelder bare funnbrønner og sendes direkte til Diskos-operatøren.
3. **Prognose/Resultat skjema i excel-format** gjelder bare undersøkelsesbrønner og sendes direkte til OD som vedlegg i epost til postboks@npd.no

En beskrivelse av innhold i henholdsvis sluttrapport og funnevalueringsrapport er gitt i merknaden til ressursforskriften paragraf 30.

Geo				
Trap type		Defined numeric code	2.2 Subcrop traps	2.2 Subcrop traps
Reservoir stratigraphic level(s)	Chronostratigraphic		LOWER JURASSIC	LOWER JURASSIC
Reservoir stratigraphic level(s)	Lithostratigraphic		COOK FM	COOK FM
			NRUJM-1	NRUJM-1
			NO	NO
			UPPER JURASSIC	UPPER JURASSIC
			DRAUPNE FM	DRAUPNE FM
			LOWER JURASSIC	LOWER JURASSIC
			DUNLIN GP	DUNLIN GP
			LOWER CRETACEOUS	LOWER CRETACEOUS
			CROMER KNOLL GP	CROMER KNOLL GP
		Fraction	0,36	
			0,50	
			0,80	
			0,90	
Probability of discovery, technical	Reservoir			
Comments	Comments relevant to risking (DHI, AVO analysis, etc.)		No DHI indicator observed	

<https://www.npd.no/regelverk/rapportering/brønner/sluttrapportering-og-funnevalueringsrapport/>

Likebehandling

Et viktig prinsipp for OD er å sikre likebehandling av selskapene i saksbehandlingen av søknader og i oppfølging av den operative virksomheten

En god og åpen kommunikasjon med operatøren har alt å si for å unngå misforståelser og saksbehandlingsfeil



08:30	Registrering og kaffe	
09:00	Rammeverk og myndighetsroller Petroleumsforvaltning og rammeverk ODs oppdrag, roller og organisering Oversikt over petroleumsregelverket	Eldbjørg Vaage Melberg Kirsti Herredsvela
09:45	Samfunnsøkonomi	Svein Arne Svilosen
10:15	Spørsmål og kaffepause	
10:45	Utvinningstillatelser Konsesjonsrunder og tildeling Oppfølging av utvinningstillatelser i letefasen	Janka Rom Even Gillebo
11:45	Spørsmål og lunsj	
12:30	Utbygging og drift Oppfølging og pådriv Utbygging Produksjon Avslutning	Astri Fritsen Arne Holhjem Sølvi Amundrud Aslaug Eskeland Janssen
13:50	Spørsmål og kaffepause	
14:15	Rapportering og søknader	Elin Aabø Lorentzen
14:45	Rapportering til Revidert Nasjonalbudsjett (RNB)	Bente Jarandsen
15:10	Spørsmål og avslutning	

Hva vet du om Oljedirektoratet?

Kurs: ODs oppgaver og roller

*Valhall, Oljedirektoratet Stavanger,
14. november 2019*