

# Veiledning for søknad om utvinningstillatelse



## **TFO 2019**

Tildelinger i forhåndsdefinerte områder



OLJEDIREKTORATET

## GENERELL INFORMASJON OM SØKNAD

### Søknadsinnlevering

Hver søknad skal innleveres hver for seg til Olje- og energidepartementet og Oljedirektoratet.

#### Oljedirektoratet

Søknaden med vedlegg legges i en mappe som navngis *tfo2019-"number"-of-"totalnumber"- "companyname"* og komprimeres ("zip"). Det skal ikke være undermapper og zip-filen må ikke passordbeskyttes.

Oversendelsen gis tittelen *tfo2019-"number"-of-"totalnumber"- "companyname"* og sendes via L2S Authority Communication til Oljedirektoratet.

#### Olje- og energidepartementet

Ett eksemplar av søknaden sendes til Olje- og energidepartementet (OED) i valgfritt elektronisk format. L2S Authority Communication er en mulig kanal som kan benyttes for i år.

Fristen for innlevering er **tirsdag 27. august 2019 kl. 12.00**. Det oppfordres til å levere i god tid før søknadsfrist.

Kvittering for mottatt søknad vil bli oversendt. Merk! Noe ekspedisjonstid må påregnes.

### Oversikt over leveranser til OED og OD

- Søknadsbrev
- Søknad(er) med vedlegg
- Selskapsinformasjon

Totalstørrelsen på søknaden bør ikke overstige 600 MB.

### Tabeller

Tabeller etterspurt for søknadene er samlet i Excel-bøkene:

1. ApplicationData
  - a. Table 1: Application Summary
  - b. Table 2: Resource Potential
  - c. Table 3: Work program and duration
2. Discovery and Prospect data
  - a. Table 4: Discovery and Prospect data
3. CompanyInformation
  - a. Table 5: Application list from company
  - b. Table 6: Size and experience
  - c. Table 7: Financial status

Skjemaene skal leveres samlet i overnevnte Excel-bøker. Det er definert lovlige intervaller for verdier som skal fylles inn for deler av informasjonen som etterspørres. Ved feil innfylling vil det vises en feilmelding. Godtatt intervall er spesifisert i overskriftene for hver kolonne. Excel-bøkene leses elektronisk til ODs TFO database. Formatering av Excel-skjemaene utover innsetting av nye rader i bunn er derfor ikke tillatt. Skjemaene fins kun i engelsk versjon, men kan fylles ut både på norsk og engelsk der det ikke skal velges fra nedtrekksmeny.

Shapefiler for omsøkt areal skal navngis med *AppliedArea\_"soknadsnavn\_selskap"*. Bruk understrek som skilletegn. Spesialtegn er ikke tillatt, inkludert "æ", "ø" og "å". Shapen skal

inneholde polygon som viser omsøkt areal. Shapen skal ellers inneholde informasjon om selskapsnavn, om søknaden er stratigrafisk delt eller ikke, og om dette eventuelt er søknad om tilleggsareal. Formatet vi ønsker denne informasjonen levert i, er beskrevet i eksempelfil "*AppliedArea*".

Shapefilen for funn/prospekter/prospektmuligheter skal navngis med *Prospect\_Lead\_ "soknadsnavn\_selskap"*. For alle funn/prospekt/prospektmulighet rapportert i "Table 4: Discovery and Prospect data", må det leveres ett polygon for Base (Mean). For hovedprospekt/funn skal det helst også inkluderes polygon for P90, Base (Mode) og P10. Stavemåte for navn på prospektene/prospektmulighetene skal være lik i alle tabeller/filer. Stavemåte for funn må være identisk med ODs Faktasider.

Merk: Alle funn/prospekter/prospektmuligheter som omtales i en søknad må leveres i samme shapefil. Formatet vi ønsker denne informasjonen levert i, er beskrevet i eksempelfil "*Prospect\_Lead*".

Følgende skal leveres for hver søknad:

- Vedlegg:
  1. Søknad
  2. Søknadssammendrag
  3. ApplicationData
  4. Discovery and Prospect data
  5. Kart over omsøkt areal
  6. Shapefil med omsøkt areal
  7. Shapefil med funn, prospekt og prospektmuligheter
  
- Filer navngis som under:

Navn på fil	Format	Beskrivelse
<i>Soknad_ "blokk nummer"</i>	.pdf	Søknad
<i>Soknadsammendrag_ "blokk nummer"</i>	.pdf	Søknadssammendrag
<i>"blokk nummer"_ApplicationData</i>	.xlsx	Utfylt Excel-bok "ApplicationData" en Excel-bok per søknad
<i>"blokk nummer"_ "funn, prospekt og prospektmulighet navn"_Discovery and Prospect data</i>	.xlsx	Utfylt Excel-bok "Discovery_and_Prospect_data", en Excel-bok per funn, prospekt og prospektmulighet
<i>"blokk nummer"_ "selskapsnavn"</i>	.jpg	Kart over omsøkt areal med funn og prospekter, maks. 200 kb
<i>AppliedArea_ "soknadsnavn_selskap"</i>	.shp	Shapefil med omsøkt arealomriss, maks. 40 karakterer i navnet
<i>Prospect_Lead_ "soknadsnavn_selskap"</i>	.shp	Shapefil med omriss av funn, prospekt og prospektmuligheter, attributt i shapefilen skal beskrive ressursklasse, maks. 40 karakterer i navnet

Det er angitt veiledende øvre grenser for antall sider og antall figurer/tabeller under de ulike kapitlene i søknaden. Hvis det er behov for å overstige veiledene sideantall og/eller antall figurer/tabeller, må dette begrunnes. Bruk en fontstørrelse tilsvarende Times New Roman 12 og enkel/standard linjeavstand. Det forutsettes at all informasjon i figurer og kart er leselig. Alle kart må ha koordinater samt målestokk.

Excel-bøker for bruk i søknadene ligger på ODs internettsider sammen med denne veiledningen på: <https://www.npd.no/tfo2019>.

Excel-skjemaformatene må ikke endres. Unntak er innlegging av flere rader i skjemaene Table 1, 2, 3 og 4.

Alle måleenheter (dyp, areal, volum etc) skal oppgis i metriske enheter.

### **Søknad om tilleggsareal**

Det kan søkes om tilleggsareal der hvor funn eller kartlagte prospekter strekker seg sammenhengende fra søkende utvinningstillatelse og inn i areal utlyst i TFO 2019. Følgende kriterier skal være oppfylt for å kunne få tildelt et tilleggsareal:

1. Alle rettighetshaverne i den eksisterende utvinningstillatelsen/unit er søkere.
2. Fordelingen av eierandelene vil bli identisk med eksisterende utvinningstillatelse/unit.

Søkes det om tilleggsareal til et nytt prospekt kartlagt i en eksisterende tillatelse skal det foreslås et arbeidsprogram for tilleggsarealet som omfatter utforskning/boring.

### **Søknad om stratigrafisk areal**

Ved søknad om stratigrafisk areal må det omsøkte intervall oppgis i søknadssammendraget.

### **Søknad om areal som inneholder funn/nedstengt felt**

Dersom omsøkt areal inneholder eksisterende funn og/eller nedstengt felt, skal det inkluderes informasjon om videre utforskning/modning eller begrunnelse for hvorfor det ikke er aktuelt.

## **INNHOOLD I SØKNADEN**

### **1. SØKNADSSAMMENDRAG**

Søknadssammendraget skal være først i søknaden. Søknadssammendraget bør være på ca. tre sider og skal inneholde:

- A. Oversikt over søkere og omsøkt areal med blokkangivelse i utfylt skjema "Table 1: Application Summary"  
(Table 1 skal også ligge i Excel-boken "ApplicationData")
- B. Arealbeskrivelse med utfylt skjema "Table 2: Resource Potential"  
(Table 2 skal også ligge i Excel-boken "ApplicationData")
- C. Kart med geografiske koordinater, blokknummer og målestokk som viser omsøkt areal med omriss av de funn, prospekter og prospektmuligheter som er oppført i skjemaet "Table 2: Resource Potential" og presentert i søknaden  
(kartet skal også ligge som separat .jpg-fil og areal omriss som .shp-fil)
- D. Utfylt skjema "Table 3: Work program and duration"  
(Table 3 skal også ligge i Excel-boken "ApplicationData")

#### **A. Søknadssammendrag:**

Det gis en kort presentasjon av søkere og omsøkt areal. For søknad om tilleggsareal gis det en kort begrunnelse for hvorfor søknaden er aktuell for utvinningstillatelsen. Skjemaet "Table 1: Application summary" fylles ut med nødvendige data. Eksempel på utfylling er vist under.

**Table 1: Application Summary**

Application for Production License in blocks:	Region	If application for additional acreage <sup>1</sup> , PL no.:	Participants (Correct name of company from list)	O P O/P <sup>2</sup>	Participation share [%] <sup>3</sup> (0.00001 - 100)			Application delivered by: <sup>4</sup>	Fee paid by: <sup>4</sup>
					Preferred	Lower	Upper		
16/7	North Sea		Selskap A	O	60	50	70	x	x
			Vårt selskap AS	P	40	30	40		

<sup>1</sup> Tilleggsareal: der hvor funn eller kartlagte prospekter strekker seg inn i utlyst areal fra en eksisterende utvinningstillatelse med samme rettighetshaver(e) og andeler, angi lisensnummer/unit.

<sup>2</sup> O= operatør, P= partner, O/P= ingen spesiell preferanse om operatør- eller partner-status.

<sup>3</sup> Størrelsen på deltakerandelene som primært foretrekkes, samt en øvre og nedre grense som søkeren kan akseptere i et intervall mellom 0,00001 og 100 %. Andelene må være i overensstemmelse med andeler oppgitt i søknadsbrev fra hvert selskap. Nedre og øvre andel oppgis **ikke for tilleggsareal**.

<sup>4</sup> Sett kryss ved det selskapet som faktisk leverer søknaden, individuelt eller på vegne av en gruppe. Sett kryss ved det selskapet som har innbetalt gebyret for søknaden, individuelt eller på vegne av gruppe.

## B. Ressurspotensial

Ressurspotensialet i omsøkt areal oppsummeres kort og vises på kart med omriss av de funn, prospekt og prospektmuligheter som er omtalt i søknaden og som er oppført i skjemaet "Table 2: Resource Potential". Bruk gjerne ulikt fargeomriss for ulike stratigrafiske nivå. Nøkkeldata for de funn, prospekt og prospektmuligheter som er omtalt i søknaden føres i skjemaet "Table 2: Resource Potential". Et eksempel er vist under:

**Table 2: Resource Potential**

Discovery/ Prospect/ Lead name <sup>1</sup>	D/ P/ L <sup>2</sup>	Case (Oil/ Gas/ Oil&Gas) <sup>3</sup>	Unrisked recoverable resources <sup>4</sup>						Probability of discovery <sup>5</sup> (0.00 - 1.00)	Resources in acreage applied for [%] <sup>6</sup> (0.0 - 100.0)	Reservoir		Nearest relevant infrastructure <sup>8</sup>	
			Oil [10 <sup>6</sup> Sm <sup>3</sup> ] (>0.00)			Gas [10 <sup>9</sup> Sm <sup>3</sup> ] (>0.00)					Litho-/ Chrono-stratigraphic level <sup>7</sup>	Reservoir depth [m MSL] (>0)	Name	Km (>0)
			Low (P90)	Base (Mean)	High (P10)	Low (P90)	Base (Mean)	High (P10)						
16/7 Karlsvogna	P	Oil	6,80	11,70	15,90	0,80	1,80	2,20	0,22	100	Skagerrak Fm/ Upper Triassic	3640	Sleipner Øst	20
		Gas	0,10	0,70	1,80	4,00	13,40	24,20	0,13	100	Skagerrak Fm/ Upper Triassic	3640	Sleipner Øst	20
16/7Storebjørn	L	Oil	1,71	2,78	6,98	0,94	2,61	4,56	0,17	100	Sleipner Fm/ Middle Jurassic	3500	Sleipner Øst	20
16/7 Lillevogna	L								85		Sleipner Fm/ Middle Jurassic	3400		

<sup>1</sup> Navnet på prospektet eller prospektmuligheten er uformelt og kan velges fritt. Påse at navnet brukes konsekvent i hele søknadsdokumentasjonen. For funn skal korrekt navn hentes fra ODs Faktasider

<sup>2</sup> D = discovery (funn), P = prospect (prospekt), L = lead (prospektmulighet)

<sup>3</sup> For ulike alternativ for det samme prospektet (case), skal prospektet nevnes med assosiert funnsannsynlighet for hver fase. Beregningsmetode forklares i søknadens kap. 2.3. Lav og høy verdi er henholdsvis P90 og P10. Ev. avvik fra dette må presiseres.

<sup>5</sup> Funnsannsynlighet oppgis mellom 0,00-1,00. Beregning av funnsannsynlighet forklares i søknadens kap. 2.3.

<sup>6</sup> Prosentandel av utvinnbare ressurser (mean) i prospektet/funnet som ligger i omsøkt areal.

<sup>7</sup> Nomenklatur godkjent av Norsk Stratigrafisk Komité bør brukes der dette finnes, se <https://www.npd.no/fakta/geologi/litostatigrafiske-diagrammer/>

<sup>8</sup> Nærmeste aktuelle innretning med behandlingsanlegg for petroleum.

## C. Kart

Omsøkt areal og omriss av de funn, prospekt og prospektmuligheter som er kartlagt vises i kart med geografiske koordinater, blokknummer og målestokk. I sammendraget skal prospektomriss oppgis for Base (Mean). For søknad om stratigrafisk utvinningstillatelse oppgis omsøkte stratigrafisk intervall.

## D. Arbeidsprogram og varighet

Søkers forslag til arbeidsprogram og varighet for utvinningstillatelsen skal oppgis i skjemaet "Table 3: Work program and duration", vist under. Eksempler på/forslag til arbeidsprogram, og beslutninger som skal benyttes, er gitt under skjemaet. Andre aktiviteter kan også legges inn. Mer

utførlig beskrivelse av arbeidsprogrammet skal gis i søknadens kapittel 3. Et eksempel på utfylling er vist under:

**Table 3: Work program and duration**

Period	Phase (>0)	Duration [year] (>0.0)	Work program	Decision at milestone
Initial period:	1	1	Reprocess 3D seismic, Acquire EM-data	3D seismic acquisition or Drop
	2	2	Acquire 3D seismic	Drill or Drop
	3	2	Drill wildcat well	Concretize (BoK) or Drop
	4	2	Conceptual studies	Continuation (BoV) or Drop
	5	1	Prepare development plan	Submit PDO or Drop
	Sum	8	Extension period [years] (>0.0):	20

G&G studier	Anskaffelse av 2D/3D-seismikk eller bortfall
Anskaffe 2D-seismikk	Innsamling av ny 2D/3D-seismikk eller bortfall
Reprosessere 2D-seismikk	Bore undersøkelsesbrønn eller bortfall
Innsamling av ny 2D-seismikk	Bore avgrensingsbrønn eller bortfall
Anskaffe 3D-seismikk	Konkretisering (BoK) eller bortfall
Reprosessere 3D-seismikk	Videreføring (BoV) eller bortfall
Innsamling av ny 3D-seismikk	Innlevering av PUD eller bortfall
Anskaffe og reprosessere 3D seismikk	
Sy sammen 3D-seismikk	
CSEM mulighetsstudie	
Anskaffe EM-data	
Bore (en) fast undersøkelsesbrønn	
Bore undersøkelsesbrønn	
Bore avgrensingsbrønn	
Konseptstudier	
Utarbeide utbyggingsplan	
Som for PL XXX	

## 2. GEOLOGISK OG TEKNOLOGISK VURDERING

### 2.1 Database og datautnyttning

Seismikk, brønner og andre datatyper som f.eks. EM-data, som er benyttet i evalueringen av området/ressurspotensialet. Det vil bli lagt vekt på hvordan data er utnyttet og i hvilken grad nye og egne tolkninger og analyser er utført av søker.

Det skal opplyses om konsulentrapporter, innkjøpte studier og annen ikke offentlig tilgjengelig informasjon som er benyttet i søknaden.

Kap.2.1 bør ikke overstige 5 sider inkludert kart og tabeller.

#### Seismisk database

Seismikk som har inngått i evalueringen listes med survey-navn og med type seismikk, og vises tydelig på et databasekart over omsøkt område. Datakvalitet og tiltak for dataforbedring kan med fordel omtales her.

#### Brønndatabase

Brønndata som har inngått i evalueringen listes med navn og vises tydelig på et databasekart over omsøkt område. Nøkkelbrønner markeres og kommenteres/begrunnes.

#### Studier

Opplys om interne eller innkjøpte relevante faglige studier med tydelig referanse, f.eks. reprosessering/geofysiske spesialstudier, geokjemistudier, bassengmodellering etc.

## 2.2 Petroleumsgeologisk oversikt

Søknaden bør velge ett letekonsept med tilhørende prospekt/prospektmulighet(er) som gis hovedfokus i beskrivelsene, mens eventuelle alternative letekonsepter beskrives mer generelt. Analysen skal fokusere på de forhold som vurderes som kritiske for kartlagt prospektivitet i området og for evaluering av denne. Dersom tidligere dokumenterte studier er benyttet i vurderingen skal det refereres til disse samt gis et kort sammendrag.

Dokumentasjonen under pkt 2.2 bør ikke overstige 5 sider tekst i tillegg til rundt 20 figurer. Spesielt i modne/feltnære områder bør dokumentasjonen begrenses. Er hovedfokus i søknaden et eksisterende funn, kan del 2.2 av søknaden holdes til et minimum.

### Seismisk kartlegging

Beskriv hvilke horisonter som er tolket, "brønntie" og metode for dybdekonvertering.

Som et minimum skal følgende figurer inkluderes:

- Syntetisk seismogram som dokumenterer "brønntie"
- Seismisk linje som viser kalibrering av seismisk tolkning mot brønn(er)

### Regionalgeologi

Beskriv kort stratigrafiske, sedimentologiske og strukturelle hovedtrekk for området.

Som et minimum skal følgende figurer inkluderes:

- Krono- og litostratigrafisk søyle som viser nivåer for identifisert prospektivitet
- Paleogeografisk kart som illustrerer utbredelse av hovedreservoaret for kartlagt prospektivitet
- Kart som viser strukturelt rammeverk i området

### Bassengutvikling

Beskriv kildebergarter, modenhet og migrasjon av hydrokarboner. Som et minimum skal følgende figurer inkluderes:

- Bassengkart som viser migrasjonsveier inn mot evaluert prospektivitet

### Letemodeller

Beskriv den letemodellen som representerer søknadens hovedprospektivitet. Ev. andre aktuelle letemodeller i omsøkt område presenteres kort.

Som et minimum skal følgende figurer inkluderes:

- Kart som viser utbredelse av hovedletemodell i området

## 2.3 Ressurvaluering

Kartlegging og evaluering av funn, prospekt og prospektmuligheter i omsøkt areal. Funn inkluderer også nedstengte felt.

Hovedprospekt og/eller funn beskrives i detalj, mens sekundær prospektivitet/prospektmuligheter beskrives mindre detaljert. Hovedprospektet i søknaden er definert som det prospektet som har størst risikoveid ressurspotensial. For prospekter/prospektmuligheter innenfor samme letemodell/letekonsept og område, skal det gis en samlet

beskrivelse av kartlegging, ressursberegning og usikkerhetsanalyse.

Dersom hovedfokus i søknaden er et eksisterende funn, skal innhold i evalueringen tilpasses. Det skal legges mer vekt på produksjonsegenskaper og utbyggingsplan og mindre vekt på tema som gjelder uoppdagede ressurser.

Dokumentasjonen under pkt 2.3 bør ikke overstige 10 sider tekst, i tillegg til rundt 10 figurer, herunder:

- 5 sider for det definerte funn/hovedprospektet/ gruppe av prospekter, i tillegg til relevante figurer/kart, og:
- 1 side tekst i tillegg til figurer for hvert prospekt i eventuelle sekundære letekonsepser.
- I tilfeller hvor man omtaler både funn og prospekt kan dokumentasjon overstige sideantall og antall figurer dersom det er hensiktsmessig.

Skjemaet "Table 4: Discovery and Prospect data" skal fylles ut med data/parametre som er benyttet i evalueringen av det kartlagte funn/hovedprospektet/gruppe av prospekter. For prospektmuligheter fylles tabellen ut med så mye data som mulig.

#### Kartlegging

For funnet, hovedprospektet eller gruppe av prospekter innenfor primært letekonsept beskrives hvordan funn, prospekt og prospektmuligheter er kartlagt, felletype og forsegling, forventede reservoaregenskaper, forventet hydrokarbontype og fyllingsgrad.

Evalueringen skal spesielt belyse forhold som vurderes som kritiske for prospektet eller kritiske for utvinning fra funnet.

Følgende dokumentasjon skal inkluderes for funnet/hovedprospektet/gruppe av prospekter:

- Ett oversiktskart med koordinater og omriss av funnet/prospektet, samt posisjon for seismiske linjer og geologiske profiler
- To seismiske og geologiske profiler i kryssende retninger
- Tidskart og dybdekart i lik målestokk for reservoarhorisont(er)
- Ev. seismiske attributtkart/tidssnitt

Andre figurer kan inkluderes i den grad de har relevans for beskrivelsen av funn, prospekt og prospektmuligheter. For funn/nedstengt felt forventes brønnkorrelasjoner og tolkede brønnlogger, reservoarsonering samt illustrasjoner fra statistisk reservoarmodell.

For kartlagte prospekter/prospektmuligheter innenfor ev. sekundære letekonsept, gis en kortere beskrivelse.



Ressursberegning	<p>For funn, kartlagte prospekter og ev. prospektmuligheter beskrives framgangsmåte for beregning av:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- bergartsvolum med usikkerhetsspenn</li> <li>- tilstedeværende ressurser med usikkerhetsspenn</li> <li>- utvinnbare ressurser med usikkerhetsspenn</li> </ul> <p>Beskrivelsen skal inkludere metode for usikkerhetsberegning, og begrunnelse for valg av reservoar- og fluidparametre samt utvinningsgrad.</p> <p>Ressursestimat med spredning skal oppgis i skjemaet "Table 4: Discovery and Prospect data" for alle funn, prospekt og prospektmuligheter. For prospektmuligheter fylles tabell 4 ut så detaljert som mulig.</p> <p>For funn/nedstengt felt bør beregningen av utvinnbare ressurser dekke flere utbyggingskonsepter og utvinningsmetoder, og illustreres med tornadodiagram for usikkerhetsspredning. Oppsider og nedsider beskrives.</p> <p>Dersom kun deler av kartlagt funn, prospekt og prospektmulighet ligger i omsøkt område, skal det komme tydelig fram i skjemaet "Table 2: Resource Potential" hvor stor andel dette utgjør, samt totalt ressursanslag.</p>
Funnssannsynlighet	<p>Funnssannsynligheter og tilhørende delssannsynligheter for prospekter oppgitt i skjemaet "Table 4: Discovery and Prospect data" kommenteres og begrunnes med tanke på de kritiske faktorene for prospektet. Se også definisjoner vedlagt skjemaet "Table 4: Discovery and Prospect data".</p>
Reservoartekniske forhold	<p>For prospekter gis en beskrivelse av forventet utvinningsforløp ved planlagt utvinningsstrategi, og de viktigste reservoar-usikkerheter og -utfordringer som kan forventes. Angi hvilke IOR-tiltak som kan være aktuelle på kort og lengre sikt. En enkel produksjonsprofil inkluderes.</p> <p>Dersom et eksisterende funn/nedstengt felt er hovedfokus i søknaden, må det gis en mer detaljert beskrivelse inkludert produksjonsprofil. Reservoardata (SCAL, PVT m.m.) som har betydning for valg av utvinningsmetode presenteres. Forklar hvordan usikkerheter, som f.eks. reservoarkommunikasjon, akviferstøtte og trykkutvikling, kan påvirke produksjonsforløpet og hvordan utfordringene kan håndteres.</p>
<b>2.4 Teknologiske forutsetninger og utbyggingsplan</b>	<p>For det kartlagte funnet/hovedprospektet eller gruppe av prospekter skal det gis en beskrivelse av det som antas å gi den mest optimale og gjennomførbare utbyggingsløsningen for området. Aktuelle alternative løsninger kan også omtales. Beskrivelsen skal være i overensstemmelse med de IOR-tiltak som er omtalt i pkt 2.3.</p>

Gassløsning omtales, og framtidig prosess/ transportkapasitet ved mulig tilknytting til eksisterende infrastruktur diskuteres, dersom søker har tilgang til slik informasjon. Beskrivelsen begrenses til rundt tre sider inkludert illustrasjoner for prospekter. For funn/nedstengt felt skal det gis en mer detaljert beskrivelse: Aktuelle utbyggingsalternativer presenteres

og sammenlignes. Dreneringsstrategi, brønner, innretninger, tie-in, kraft- og transportløsning bør inngå i beskrivelsen. Lønnsomhetsberegninger med forutsetninger presenteres for de ulike konseptene. Utfordringer/risiki samt plan for eventuelle kommersielle forhandlinger omtales kort. Nye løsninger/ny teknologi belyses spesielt.

### 3. Arbeidsprogram

Informasjon om arbeidsprogrammet for omsøkt areal, gitt i skjemaet "Table 3: Work program and duration" i søknadssammendraget, omtales nærmere og begrunnes. Hele arbeidsprogrammet for initiell periode skal beskrives, med hovedvekt på første fase. Det vises til eksempler og formuleringer i skjemaet "Table 3: Work program and duration".

Kommenter kort:

- tidsløpet for de ulike fasene av utforskningen og/eller utbyggingsplanene for funn
- antatt tidsløp i forhold til innfasing til eksisterende infrastruktur
- mulig behov for avklaring/samordning i forhold til tilgrensede utvinningstillatelser
- foreslått varighet av utvinningstillatelsen (forlengelsesperioden)

Initiell fase kan maksimum være på 10 år. Varighet av forlengelsesfasen settes til forventet produksjonslengde, maksimum er som hovedregel 30 år.

Dersom søknaden omfatter prospektmuligheter; beskriv hvordan disse skal modnes fram til borbare prospekter.

Mulighet for samarbeid med andre utvinningstillatelser i området om felles geofysiske innsamlinger omtales.

Dersom vesentlige deler av kartlagt funn, prospekt og prospektmulighet i omsøkt område strekker seg inn i en allerede eksisterende utvinningstillatelse, skal det omtales hvilken betydning dette vil ha for planene.

Beskrivelsen kan begrenses til rundt to siders tekst. Hvis fokus i søknaden er utvikling av et eksisterende funn/nedstengt felt forventes det en detaljert tidsplan for studier, beslutninger og områdeavklaringer fram mot PUD.

Ved søknad om **tilleggsareal** beskrives kort utført, pågående og planlagt arbeid i eksisterende utvinningstillatelse, og hvordan tilleggsarealet vil inkluderes i arbeidet framover.

Hvis eksisterende utvinningstillatelse ikke har gjenstående arbeidsforpliktelser som inkluderer beslutning om boring av omsøkte prospekt skal der utarbeides et arbeidsprogram for tilleggsarealet.

#### **4. Miljøforhold**

Kommentar til eventuelle særskilte miljøbestemmelser som er knyttet til omsøkt område, og hvordan dette vil bli ivarettatt i letefasen og under utbygging og produksjon.

#### **5. Referanser**

Referanser til rapporter, studier, publikasjoner som er benyttet i evalueringsarbeidet.