



23. KONSESJONSRUNDE

VEILEDER TIL SØKNAD OM UTVINNINGSTILLATELSE

GENERELL INFORMASJON OM SØKNAD

Søknadsinnlevering

Ett (1) elektronisk eksemplar av søknaden leveres til Olje- og energidepartementet (OED) og to (2 stk) identiske trykte kopier av søknaden leveres til Oljedirektoratet (OD) innen **2. desember 2015 kl.12.00.**

Søknadsformat

Søknad(er) til OED leveres på elektronisk minnepinne.

Søknaden til OD skal leveres både i elektronisk format på minnepinne og som papirversjon satt inn i ringperm. Papirkopien må være identisk med den elektroniske søknaden.

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
 - d. Table 4: Coordinates
2. ProspectData
 - a. Table 5: Prospect Data
3. CompanyInformation
 - a. Table 6: Application list from company
 - b. Table 7: Size and experience
 - c. Table 8: Financial status

Skjemaene skal leveres samlet i overnevnte excel-bøker. Formattering av excel-skjemaene utover innsetting av nye rader i bunn er ikke tillatt. Filer levert i feil format vil bli returnert til søker. Shapefiler etterspurt i søknaden leveres i ED50, desimalgrader med minimum 9 desimaler.

Shapefiler for omsøkt areal skal navngis med AppliedArea_«blokknummer_selskap» og inneholde polygon som viser omsøkt areal. Shapen skal ellers inneholde informasjon om blokknummer, selskapsnavn, informasjon 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](#).

Shapefiler for prospekter/prospektmuligheter skal navngis med Prospect_Lead_«blokknummer_selskap» og skal inneholde minst ett polygon (Psans/Mean) som antall rapporterte prospekt, dvs «Table 5: Prospekt Data».

Stavemåte for navn på disse prospektene/prospektmulighetene skal være lik.

Merk: Alle prospekter/prospektmuligheter som omtales i en søknad skal leveres i samme shapefil. Formatet vi ønsker denne informasjonen levert i, er beskrevet i eksempelfil [ProspectLead](#).

Følgende skal leveres for hver søknad

- 2 identiske ringpermer med trykt papirkopi av søknad (kun en søknad per ringperm)
- minnepinne legges inn i hver ringperm og inneholder elektronisk kopi og vedlegg:
 - Søknad
 - Pdf-versjon av kap.6 «Øvrige forhold»
 - ApplicationData
 - ProspectData

- CompanyInformation
- Kart over omsøkt areal
- Shapefil med omsøkt areal
- Shapefil med prospekter

Filer på minnepinne skal struktureres og navngis som under:

Navn på fil	Format	Beskrivelse
1 Søknad_"blokk nummer"	PDF	Elektronisk kopi av søknaden
2 Øvrige forhold_"selskapsnavn»_»blokk nummer"	PDF	Elektronisk kopi av Kap. 6.
3 "blokk nummer"_ApplicationData»	XLS	Utfylt excel-bok «ApplicationData» en excel-bok per søknad
4 "blokk nummer"_"prospekt navn"_ProspectData	XLS	Utfylt excel-bok «ProspectData» en excel-bok per prospekt
5 "blokk nummer"_"selskapsnavn"	JPG	kart over omsøkt areal med prospekter og prospektmuligheter, maks 200 kb
6 AppliedArea_«blokknummer_selskap»	shp	shapefil med omsøkt arealomriss
7 Prospekt_Lead_«blokknummer_selskap»	shp	shapefil med prospektomriss og prospektmulighet, attribut i shapefilen skal beskrive ressursklasse

Det er angitt øvre grenser for antall sider under de ulike delene av søknaden, dette bør følges. Bruk en fontstørrelse tilsvarende Times New Roman 12 og enkel/standard linjeavstand. Det forutsettes at all informasjon i figurer og kart er leselig, også i papirversjonen, og alle kart må ha både koordinater og målestokk.

Skjemaer som **skal** brukes ligger i tre excel-bøker på ODs nettside:

[ApplicationData](#)

[CompanyInformation](#)

[ProspectData](#)

Alle størrelser (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 inn i areal utlyst i 23. konsesjonsrunde fra en eksisterende utvinningstillatelse. Følgende kriterier skal normalt være oppfylt for å kunne få tildelt et tilleggsareal:

1. Alle rettighetshaverne i den eksisterende utvinningstillatelsen er søkere.
2. Fordelingen av eierandelene skal være identisk med eksisterende utvinningstillatelse.
3. Funn eller kartlagt prospekt strekker seg ut i aktuelt tilleggsareal.

Dokumentasjonskravet for søknad om tilleggsareal er mindre. Det er viktig å gi en begrunnelse for at arealet bør tildeles som tilleggsareal, basert på kriteriene ovenfor, og beskrive arbeidsprogram og planer i den eksisterende utvinningstillatelsen, samt eventuelt ytterligere arbeidsprogram for tilleggsarealet.

INNHOOLD I SØKNADEN

1. SØKNADSSAMMENDRAG

Søknadssammendraget skal settes lengst fram i søknaden. Søknadssammendraget bør være på maksimum tre sider og skal inneholde:

- Oversikt over søkere og omsøkt areal med blokkangivelse i utfylt skjema "Table 1: Application Summary" (Table 1 skal også ligge i **excel**-boka "ApplicationData" på elektronisk format)
- Arealbeskrivelse med utfylt skjema "Table 2: Resource potential" (Table 2 skal også ligge i **excel**- boka "ApplicationData" på elektronisk format)
- Kart med geografiske koordinater, blokknummer og målestokk som viser omsøkt areal med omriss av de prospekter og prospektmuligheter som er oppført i skjemaet "Table 2: Resource potential" og presentert i søknaden (skal også ligge som separat .jpg- eller .tif-fil på elektronisk format)
- Skjema med hjørnepunktskoordinater for omsøkt areal i skjemaet "Table 4: Coordinates" (skal også ligge i **excel**- boka "ApplicationData" på elektronisk format)
- Utfylt skjema "Table 3: Work program and duration" (skal også ligge i **excel**-boka "ApplicationData" på elektronisk format)

Søknadssammendrag:

Det gis en kort presentasjon av søkere og omsøkt areal. For søknad om **tilleggsareal** gis det en kort bakgrunn for at utvinningstillatelsen søker om tilleggsareal. "Table 1: Application summary" fylles ut med nødvendige data.

Dersom det er sannsynlig at området har høyt trykk/høy temperatur (HTHT) problematikk i området er det viktig at dette kommer tydelig frem i søknadssammendraget (def: >690 bar/ >150° C)

Table 1: Application Summary

Application for Production License in blocks:	Region	If application for additional acreage ¹ , PL no.:	Participants (Correct name of company from list)	O P O/P ²	Participation share [%] ³ (0.00001 - 100)			Application delivered by: ⁴	Fee paid by: ⁴
					Preferred	Lower	Upper		
7324/9	Barents Sea		Company A	O	60	50	70	x	x
			Our Company AS	P	40	30	40		

¹ Tilleggsareal: der hvor funn eller kartlagte prospekter strekker seg inn i utlyst areal fra en eksisterende utvinningstillatelse med samme rettighetshaver(e) og andeler, angi nummeret til utvinningstillatelsen.

² O= operatør, P= andelshaver (partner)

³ Størrelsen på deltakerandelene som primært foretrekkes, samt en øvre og nedre grense som søkeren kan akseptere. Andelene må være i overensstemmelse med andeler oppgitt i søknadsbrev fra hvert selskap.

⁴ 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 en gruppe.

Ressurspotensial:

Prospektiviteten i omsøkt areal oppsummeres kort og vises på kart med omriss av de prospekter og prospektmuligheter som er omtalt i søknaden og som er oppført i "Table 2: Resource Potential". Nøkkeldata for de prospekter og prospektmuligheter som er omtalt i søknaden føres inn i "Table 2: Resource Potential".

Table 2: Resource Potential

Discovery/ Prospect/ Lead name ¹	D/ P/ L ²	Case (Oil/ Gas/ Oil&Gas) ³	Unrisked recoverable resources ⁴						Probability of discovery ⁵ (0.00 - 1.00)	Resources in acreage applied for [%] ⁶ (0.0 - 100.0)	Reservoir		Nearest relevant infrastructure ⁸	
			Oil [10 ⁹ Sm ³] (>0.00)			Gas [10 ⁹ Sm ³] (>0.00)					Litho-/ Chrono- stratigraphic level ⁷	Reservoir depth [m MSL] (>0)	Name	Km (>0)
			Low (P90)	Base (Mean)	High (P10)	Low (P90)	Base (Mean)	High (P10)						
6706/5 Karlsvogna	P	Oil	6,80	11,70	15,90	0,80	1,80	2,20	0,22	100	Nise Fm/ Upper Cretaceous	3640	Aasta Hansteen	30
		Gas	0,10	0,70	1,80	4,00	13,40	24,20	0,13	100				
6706/5 Storebjørn	L	Oil	1,71	2,78	6,98	0,94	2,61	4,56	0,17	100	Nise Fm/ Upper Cretaceous	3500	A. Hansteen	30
6706/5 Lillevogna	L									85	Nise Fm/ Upper Cretaceous	3400	A. Hansteen	30

¹ Navnet på prospektet eller prospektmuligheten er uformelt og kan velges fritt. Påse at navnet brukes konsekvent i hele søknadsdokumentasjonen

² D = funn, P = prospekt, L = prospektmulighet

³ Beregningsmetode forklares i søknadens kap. 3.2.2. Lav og høy verdi bør tilsvare P90 og P10. Evt. avvik fra dette må presiseres. For prospektmuligheter fylles skjemaet ut så detaljert som mulig.

⁴ Beregning av funnsannsynlighet forklares i søknadens kap. 3.2.3.

⁵ Andel av forventede ressurser i prospektet/funnet som ligger i omsøkt areal. For tilleggsareal vil det normalt være under 100 %.

⁶ Formell nomenklatur skal brukes der dette finnes, se lister i skjema Stratigraphy & Struct. elements i arbeidsboken "ProspectData"

⁷ Nærmeste aktuell innretning med behandlingsanlegg for petroleum

Kart

Omsøkt areal og omriss av de prospekter og prospektmuligheter som er kartlagt vises i kart med geografiske koordinater, blokknummer og målestokk. For søknad om stratigrafisk utvinningstillatelse oppgis omsøkte stratigrafisk intervall.

Skjema med hjørnepunktskoordinater

Table 4: Coordinates

Stratigraphic? (No/Yes)	Polygon (>0)	Polygon part (>0)	Positive or negative (P/N)	Point (>0)	North degrees (56 - 81)	North minutes (0 - 59)	North seconds (0 - 59.9999)	East degrees (-14 - 36)	East minutes (0 - 59)	East seconds (0 - 59.9999)
No	1	1	P	1	60	2	0,0000	11	0	0,0000
				2	60	2	0,0000	11	4	0,0000
				3	60	0	0,0000	11	4	0,0000
				4	60	0	0,0000	11	12	0,0000
				5	60	8	0,0000	11	12	0,0000
				6	60	8	0,0000	11	0	0,0000
		2	N	1	60	3	0,0000	11	9	0,0000
				2	60	3	0,0000	11	11	0,0000
				3	60	7	0,0000	11	11	0,0000
				4	60	7	0,0000	11	9	0,0000
		3	N	1	60	3	0,0000	11	2	0,0000
				2	60	3	0,0000	11	4	0,0000
				3	60	4	0,0000	11	4	0,0000
				4	60	4	0,0000	11	6	0,0000
				5	60	7	0,0000	11	6	0,0000
				6	60	7	0,0000	11	2	0,0000

Arbeidsprogram og varighet

Søkers forslag til arbeidsprogram og varighet for utvinningstillatelsen skal oppgis i

"Table 3: Work program and duration", vist under. Eksempler på/forslag til arbeidsprogram, og beslutninger som kan benyttes, er gitt under skjemaet og ligger som droplister i excel-skjemaet. Andre aktiviteter kan også legges inn. Mer utførlig beskrivelse av arbeidsprogrammet gis i søknadens kapittel 4.

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 exploration well	Enter extension period or Drop
	Sum	5	Extension period [years] (>0.0):	30

Period	Phase (>0)	Duration [year] (>0.0)	Work program	Decision at milestone
Initial period:	1	2.0	G&G studies	Acquire new 3D seismic or Drop
	2	2.0	Acquire 3D seismic	Drill or Drop
	3	2.0	Drill exploration well	Continuation (BoV) or Drop
	Sum	6	Extension period [years] (>0.0):	25.0

G&G studier
 Innkjøp av 2D-seismikk
 Innsamling av 2D-seismikk
 Reprosessere 3D-seismikk
 Innkjøp av 3D-seismikk
 Innsamling av 3D-seismikk
 Bore (en) fast letebrønn
 Bore letebrønn

Beslutte innsamling av 3D-seismikk
 Beslutte boring av brønn eller oppgivelse

For varighet av arbeidsprogram og perioder, se veiledningens kapittel 4.

For søknad om tilleggsareal gis det en kort begrunnelse for hvorfor utvinningstillatelsen søker om arealet. ”Table 1: Application Summary” fylles ut med tilgjengelige data.

2. DATAGRUNNLAG OG REGIONALGEOLOGI

Denne delen skal inneholde en beskrivelse av databasen som er grunnlaget for evalueringen av det omsøkte arealet. I tillegg skal den inneholde en regional tilnærming til prospektiviteten i det omsøkte areal. Separate studier og rapporter kan leveres sammen med søknad, eller i forkant av søknadsfrist. Leveres det separate studier og rapporter skal dette refereres til og det må også gis en oppsummering av studien i selve søknaden dersom de er av vesentlig betydning for evalueringen av arealet. Separate studier og rapporter vil som regel bli lest, men ikke evaluert som en del av selve søknaden.

Del 2 skal begrenses til 10 sider tekst.

2.1 Database

Seismikk, brønner og andre datatyper som f.eks EM-data, som er benyttet i evalueringen av arealet/prospektene oppgis i tabell og vises tydelig på et databasekart over omsøkt areal. Spesialstudier som er benyttet skal oppsummeres, og det skal redegjøres for hvordan de er brukt i søknadsutformingen. Det vil bli lagt vekt på i hvilken grad og hvordan data er utnyttet.

2.2 Regionalgeologi

Det skal gis en relevant regionalgeologisk tilnærming til problemstillingene i det omsøkte areal.

3. GEOLOGISK OG TEKNISK-ØKONOMISK EVALUERING AV BLOKKER

Dette kapittelet skal inneholde en petroleumsgesologisk analyse av omsøkt areal samt evaluering av de ulike identifiserte prospekter og prospektmuligheter.

3.1 Petroleumsgesologisk analyse

Det skal gis en kortfattet petroleumsgesologisk analyse av omsøkt areal, med spesielt fokus på de forhold som vurderes som kritiske for prospektiviteten i området og for evaluering av denne.

Ved søknad om tilleggsareal trenger ikke petroleumsgesologisk analyse dokumenteres, unntatt hvis søknaden baseres på en helt ny forståelse av petroleumsgesologien (f.eks nye letemodeller, ny kildebergartsforståelse, osv).

Dokumentasjonen under pkt 3.1 bør begrenses til 20 sider tekst.

3.2 Geologisk og teknisk-økonomisk prospektevaluering

Det skal utarbeides en geologisk og teknisk-økonomisk evaluering av hvert enkelt prospekt, samt for prospektmuligheter (pkt 3.2.4) der disse prospektmulighetene er vesentlige for potensialet i det omsøkte areal.

Samlet dokumentasjon under pkt 3.2 (3.2.1 – 3.2.5) bør begrenses til 12 sider tekst for hvert prospekt (eller gruppe av prospekter dersom dette er hensiktsmessig).

Ved søknad om tilleggsareal skal prospekt/funn som strekker seg inn i omsøkt tilleggsareal beskrives, og de data/parametre som er benyttet i evalueringen av hele prospektet/funnet oppgis i skjemaet "Prospect data". Eventuelle prospektmuligheter (leads) beskrives kort, med framgangsmåte for kartlegging og eventuelt ressursestimater.

- 3.2.1 Prospektbeskrivelse** Det skal gis en kortfattet beskrivelse av prospektet/prospektene med særlig fokus på kritiske forhold. Nøkkeldata for hvert prospekt legges inn i "Prospect data".
- 3.2.2 Ressurser** Her dokumenteres og begrunnes estimeringen av ressursene og valg av parametre.
- 3.2.3 Funnsannsynlighet** Funnsannsynligheter og tilhørende del sannsynligheter oppgitt i "Table 5: Prospect data" begrunnes.
- 3.2.4 Prospektmuligheter** I blokker/områder der det er identifisert prospektmuligheter gis en kortfattet beskrivelse av disse.
- "Table 5: Prospect data" skal benyttes for de data og parametere som er tilgjengelige.*
- 3.2.5 Lønnsomhetsberegninger og teknologiske forutsetninger** Økonomiske nøkkeltall som ligger til grunn for søknad om tildeling av areal, skal beregnes for hvert prospekt og/eller for den kombinasjon av prospekter som antas å gi den mest lønnsomme utbyggingen. Det skal gå klart fram hvilke forutsetninger som ligger til grunn for de økonomiske beregningene.
- Utbyggings- og transportløsningene som ligger til grunn for beregningene, skal beskrives og illustreres. Dersom det er relevant, skal det gis en beskrivelse av områdeløsning og spesielle teknologiske utfordringer.

4. LETESTRATEGI OG ARBEIDSPROGRAM

- 4.1 Letestrategi og arbeidsprogram** Det skal gis en beskrivelse av plan for utforskning av det omsøkte arealet, se «Table 3: Work program and duration» i skjemaet «ApplicationData».

Dersom søknaden gjelder tilleggsareal til en utvinningstillatelse som er i initiell fase, oppgis gjenværende arbeidsprogram og varighet for denne i «Table 3: Work program and duration».

I de tilfeller der det ikke er gjenværende arbeidsforpliktelser i den eksisterende utvinningstillatelsen som vil omfatte utforskning/boring av ressursene i tilleggsarealet, skal det foreslås et arbeidsprogram for tilleggsarealet med en plan for utforskning og /eller utnyttelse av ressursene.

Beskrivelsen bør begrenses til 2 sider tekst.

5. KOMPETANSE OG ERFARING INNEN RESERVOAR OG TEKNOLOGI

Søkeren skal i søknaden gi en kortfattet oversikt over selskapets kompetanse og erfaring innen bruk av teknologi, reservoarstyring og valg av dreneringsstrategi.

Tilpasset omsøkt areal skal/bør følgende omtales:

- a) Reservoarteknologi
- b) Leteteknologi
- c) Utbyggingsteknologi
- d) Miljøteknologi
- e) Forskning og utvikling
- f) Prosjektgjennomføring

Kapittelet bør begrenses til 5 sider tekst.

6. ØVRIGE FORHOLD

Dokumentert kompetanse som legges frem skal være relevant og tilpasset de tekniske utfordringene som det omsøkte arealet representerer.

Det skal legges vekt på følgende forhold:

1. Overordnet filosofi for sikkerhet, arbeidsmiljø og ytre miljø.
2. System for styring av sikkerhet, arbeidsmiljø og ytre miljø i aktiviteter søkeren vil stå ovenfor i Norge, herunder det som angår kontinuerlig forbedring av disse forholdene.
3. Organisering av operatørskapet, herunder erfaring, kompetanse og ressurser.

Selskap som søker om operatørskap for første gang på norsk sokkel skal dokumentere operasjonell erfaring som antas å være spesielt relevant for sikkerhets- og arbeidsmiljøforhold for de omsøkte blokkene.

Skal begrenses til maksimalt 10 sider tekst.

7. REFERANSER

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