



TFO 2016

Tildelinger i forhåndsdefinerte områder

Veiledning for søknad for utvinningstillatelse

GENERELL INFORMASJON OM SØKNAD

Søknadsinnlevering

Ett eksemplar av søknaden sendes til Olje- og energidepartementet (OED) i elektronisk format på minnepinne og to identiske kopier av søknaden sendes/leveres til Oljedirektoratet (OD), innen tirsdag 06. september 2016 kl. 12.00.

Søknadsformat

Søknad(er) til OED leveres på minnepinne.

Søknaden til OD skal leveres både i elektronisk format på minnepinne og som papirversjon i perm. 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: Coordinates
 - d. Table 4: Work program and duration
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. 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. Formattering av excel-skjemaene utover innsetting av nye rader i bunn er derfor ikke tillatt. Filer levert i feil format vil bli returnert til selskapene. 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_«søknadsnavn_selskap» og 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.

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

Stavemåte for navn på disse prospektene/prospektmulighetene skal være ens i alle tabeller/filer.

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:

- Ringperm: to identiske eksemplarer til OD, som skal inneholde:
 - Papirkopi av søknad (kun en søknad i hver ringperm)
 - Minnepinne som legges inn i hver perm. Minnepinne merkes med selskapsnavn og festes forsvarlig i permen.
- Elektroniske vedlegg:
 1. Søknaden

2. Søknadssammendrag
3. ApplicationData
4. ProspectData
5. Kart over omsøkt areal
6. Shapefil med omsøkt areal
7. Shapefil med prospekter

- Filer på minnepinne skal struktureres og navngis som under:

Navn på fil	Format	Beskrivelse
Søknad_"blokk nummer"	PDF	Elektronisk kopi av søknaden
Søknadsammendrag_"blokk nummer"	PDF	Elektronisk kopi av søknadssammendraget
"blokk nummer"_ApplicationData	XLS	Utfylt excel-bok «ApplicationData» en excel-bok per søknad
"blokk nummer"_"prospekt navn"_ProspectData	XLS	Utfylt excel-bok «ProspectData» en excel-bok per prospekt
"blokk nummer"_"selskapsnavn"	JPG	kart over omsøkt areal med prospekter, maks 200 kb
AppliedArea_" søknadsnavn_selskap "	shp	shapefil med omsøkt arealomriss maks 40 karakterer i navnet
"Prospekt_Lead_" søknadsnavn_selskap "	shp	shapefil med prospektomriss og prospektmulighet, attribut i shapefilen skal beskrive ressursklasse maks 40 karaktereri navnet

Det er angitt øvre grenser for antall sider under de ulike delene av søknaden. Dersom sideantallet overstiger antall sider under hvert punkt, uten at det kommer klart fram hvorfor det er vurdert som nødvendig, vil det trekke ned i søknadsevalueringen. Bruk en fontstørrelse tilsvarende Times New Roman 12 og enkel/standard linjeavstand. Kart og illustrasjoner bør ikke være større enn A4. Det forutsettes at all informasjon i figurer og kart er leselig, også i papirversjonen. Alle kart må ha koordinater samt målestokk.

Excelbøker for bruk i søknadene ligger på ODs internettsider sammen med denne veiledningen på: <http://www.npd.no/tfo2016>
Excel-skjemaformatene skal ikke endres. Unntak er innlegging av flere rader i skjemaene Table 1, 2, 3 og 4.

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 sammenhengende fra søkende utvinningstillatelse og inn i areal utlyst i TFO 2016. Følgende kriterier skal være oppfylt for å kunne få tildelt et tilleggsareal:

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

Søkes det om tilleggsareal til et nytt prospekt kartlagt i en eksisterende tillatelseskaldet 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.

INNHold I SØKNADEN

1. SØKNADSSAMMENDRAG

Søknadssammendraget skal settes lengst fram i søknadspermen. Søknadssammendraget bør være på maksimum 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-boka "ApplicationData" på minnepinne)
- B. Arealbeskrivelse med utfylt skjema "Table 2: Resource potential"
(Table 2 skal også ligge i excel- boka "ApplicationData" på minnepinne)
- C. 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
(kartet skal også ligge som separat .jpgfil og areal omriss som .shpfil på minnepinne)
- D. Skjema med hjørnepunktskoordinater for omsøkt areal i skjemaet "Table 3: Coordinates"
a. (Table 3 skal også ligge i excel- boka "ApplicationData" på minnepinne)
- E. Utfylt skjema "Table 4: Work program and duration"
a. (Table 4 skal også ligge i excel-bok "ApplicationData" på minnepinne)

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	Region	If application for additional	Participants (Correct name of company)	O P	Participation share [%] ³			Application delivered	Fee paid by: ⁴
					Preferred	Lower	Upper		
16/7	North Sea		Selskap A	O	60	50	70	x	x
			Vårt selskap 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 lisensnummer.

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

³ 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**.

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 gruppe.

B. 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 skjemaet "Table 2: Resource potential". Bruk gjerne ulikt fargeomriss for ulike stratigrafiske nivå. Nøkkeldata for de prospekter 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 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 ⁶ Sm ³] (>0.00)			Gas [10 ⁸ 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)						
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			

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

² D =discovery (funn), P =prospect (prospekt), L = lead (prospektmulighet)

^{3,4} 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. Evt avvik fra dette må presiseres.

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

⁶ Andel av prospektet/funnet som ligger i omsøkt areal.

⁷ Nomenklatur godkjent av Norsk Stratigrafisk komite bør brukes der dette finnes, se lister i skjema Stratigraphy & Struct. elements i arbeidsboken "ProspectData" og <http://www.npd.no/en/Topics/Geology/Lithostratigraphy/>

⁸ Nærmeste aktuelle innretning med behandlingsanlegg for petroleum.

C. 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.

D. Skjema med hjørnepunktskoordinater

Et eksempel på utfylling av koordinater i skjemaet "Table 3: Coordinates" er vist under:

Table 3: 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

E. Arbeidsprogram og varighet

Søkers forslag til arbeidsprogram og varighet for utvinningstillatelsen skal oppgis i skjemaet "Table 4: Work program and duration", vist under. Eksempler på/forlag 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 4: 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	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
 Anskaffe 2D-seismikk
 Reprosessere 2D-seismikk
 Innsamling av ny 2D-seismikk
 Anskaffe 3D-seismikk
 Reprosessere 3D-seismikk
 Innsamling av ny 3D-seismikk
 Anskaffe og reprosesere 3D seismikk
 Sy sammen 3D-seismikk
 CSEM mulighetsstudie
 Anskaffe EM-data
 Bore (en) fast letebrønn
 Bore letebrønn
 Konseptstudier
 Utarbeide utbyggingsplan
 Som for PL XXX

Anskaffelse av 2D/3D-seismikk eller tilbakelevering
 Innsamling av ny 2D/3D-seismikk eller tilbakelevering
 Bore letebrønn eller tilbakelevering
 Konkretisering (BoK) eller tilbakelevering
 Videreføring (BoV) eller tilbakelevering
 Innlevering av PUD eller oppgivelse

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/prospektene. 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.

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. repossessering/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 maks 20 figurer. Spesielt i modne/feltnære områder bør dokumentasjonen begrenses.

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	<p>Beskriv kildebergarter, modenhet og migrasjon av hydrokarboner. Som et minimum skal følgende figurer inkluderes:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Bassengkart som viser migrasjonsveier inn mot evaluert prospektivitet
Letemodeller	<p>Beskriv den letemodellen som representerer søknadens hovedprospektivitet. Evt andre aktuelle letemodeller i omsøkt område presenteres kort.</p> <p>Som et minimum skal følgende figurer inkluderes:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Kart som viser utbredelse av hovedletemodell i området
2.3 Prospektevaluering	<p>Kartlegging og evaluering av prospekt/prospektmuligheter i omsøkt areal.</p> <p>Hovedprospektet i søknaden (definert som det prospektet som har størst risikoveid ressurspotensial) beskrives i detalj, mens sekundær prospektivitet/ prospektmuligheter beskrives mindre detaljert. Der hvor flere prospekter/prospektmuligheter er kartlagt innenfor samme letemodell/letekonsept og område, gis en samlet beskrivelse av kartlegging, ressursberegning og usikkerhetsanalyse.</p> <p>Dokumentasjonen under pkt 2.3 <u>bør ikke overstige 10 sider tekst, i tillegg til maks 10 figurer, herunder:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • maksimum 5 sider for det definerte hovedprospektet/ gruppe av prospekter, i tillegg til relevante figurer/kart, og: • maksimum en side tekst i tillegg til figurer for hvert prospekt i eventuelle sekundære letekonsepter. <p>Skjemaet "Table 5: Prospect data" skal fylles ut med data/ parametre som er benyttet i evalueringen av det kartlagte hovedprospektet/gruppe av prospekter. For prospektmuligheter fylles tabellen ut med så mye data som mulig.</p>
Prospektkartlegging	<p>For hovedprospektet eller gruppe av prospekter innenfor primært letekonsept beskrives hvordan prospektet/prospektene er kartlagt, felletype og forsegling, forventede reservoaregenskaper, forventet hydrokarbontype og fyllingsgrad.</p> <p>Evalueringen skal spesielt belyse forhold som vurderes som kritiske for prospektet.</p> <p>Følgende dokumentasjon skal inkluderes for hovedprospektet/ gruppe av prospekter:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ett oversiktskart med koordinater og omriss av 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) - evt seismiske attributtkart/tidssnitt

	<p>Andre figurer kan inkluderes dersom de har relevans for prospektbeskrivelsen.</p> <p>For kartlagte prospekter/prospektmuligheter innenfor evt sekundære letekonsept, gis en kortere beskrivelse.</p>
Ressursberegning	<p>For de kartlagte prospekter og evt prospektmuligheter beskrives framgangsmåte for beregning av:</p> <ul style="list-style-type: none"> - bergartsvolum med usikkerhetsspenn - tilstedeværende ressurser med usikkerhetsspenn - utvinnbare ressurser med usikkerhetsspenn <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 5: Prospect data" for alle prospekter. For prospektmuligheter fylles Table 5 ut så detaljert som mulig.</p> <p>Dersom kun deler av det kartlagte prospektet/prospektmuligheten ligger i omsøkt område, skal det komme tydelig fram i skjemaet "Table 2: Resource potential" hvor stor andel dette utgjør, samt totalt ressursanslag.</p>
Funnsannsynlighet	<p>Funnsannsynligheter og tilhørende delsannsynligheter oppgitt i skjemaet "Table 5: Prospect data" kommenteres og begrunnes med tanke på de kritiske faktorene for prospektet. Se også definisjoner vedlagt skjemaet "Table 5: Prospect data".</p>
Reservoartekniske forhold	<p>For kartlagt hovedprospektivitet skal det gis en kortfattet 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.</p> <p>En enkel produksjonsprofil inkluderes.</p> <p>For funn skal det gis en mer detaljert beskrivelse.</p>
2.4 Teknologiske forutsetninger og utbyggingsplan	<p>For det kartlagte 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> <p>Gassløsning omtales, og framtidig prosess/ transportkapasitet ved mulig tilknytting til eksisterende infrastruktur diskuteres, dersom søker har tilgang til slik informasjon.</p> <p>Beskrivelsen begrenses til <u>maksimum tre sider inkludert illustrasjoner</u>. For funn skal det gis en mer detaljert beskrivelse.</p>

3. Plan for utforskning

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
- antatt tidsløp i forhold til innfasing til eksisterende infrastruktur
- mulig behov for avklaring/samordning i forhold til tilgrensende 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 et kartlagt prospekt/ prospektmulighet i omsøkt område strekker seg inn i en allerede eksisterende utvinningstillatelse, skal det omtales hvilken betydning dette vil ha for utforskningen.

Beskrivelsen begrenses til maksimum to siders tekst.

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 ivaretatt i letefasen og under utbygging og produksjon.

5. Referanser

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