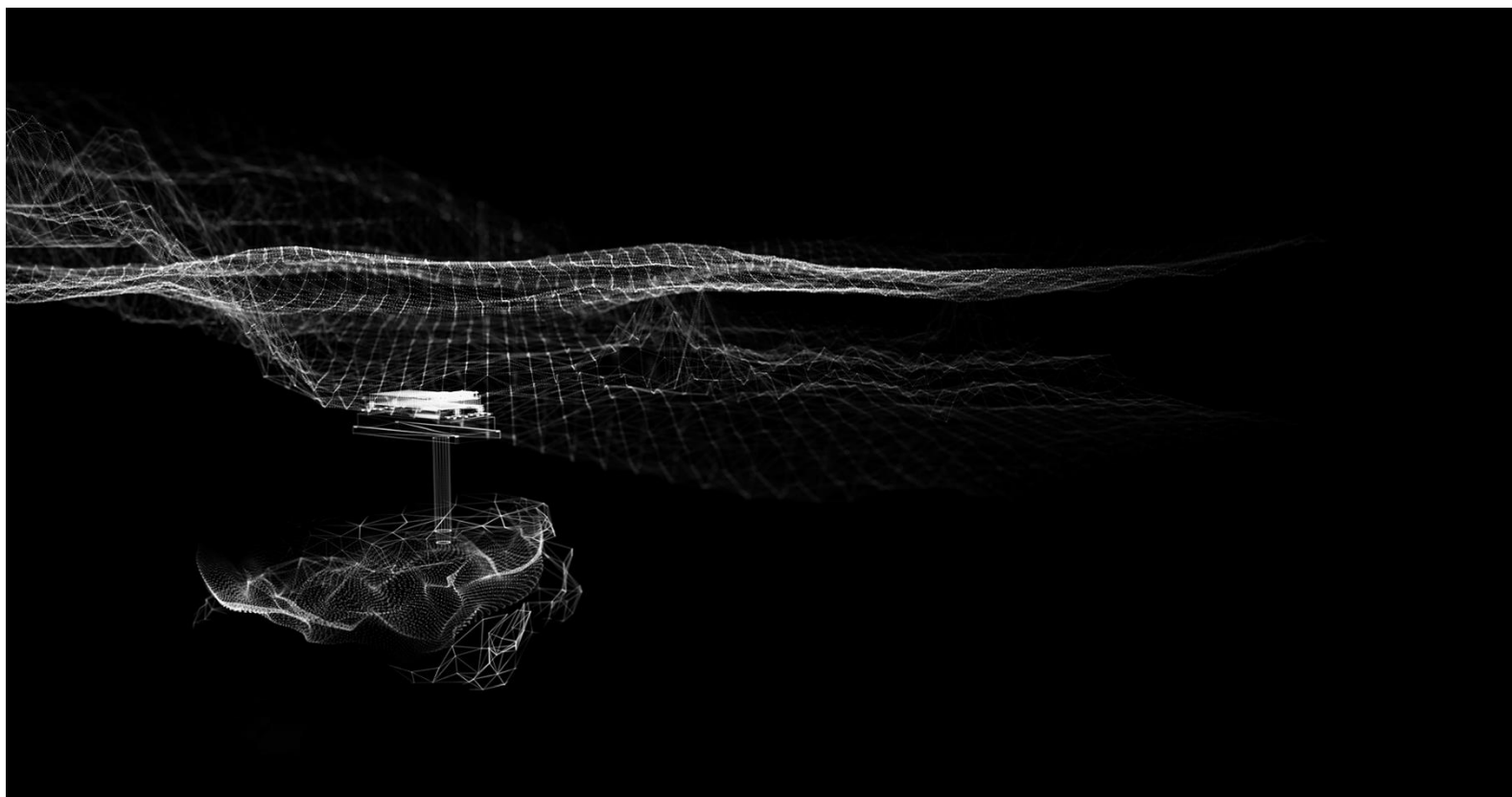


# Veiledning for søknad om tillatelse



Tildeling av areal for lagring av CO<sub>2</sub> 2024-1  
på norsk sokkel



**SOKKELDIREKTORATET**

---

## Innhold

Generell informasjon om innsending av dokumenter .....	3
Søknadsinnlevering .....	3
Oversikt over leveranser til Energidepartementet, Søkeldirektoratet og Havindustriilsynet .....	3
Oversikt og navngivning av innhold i hver søknad .....	3
Skjemaer .....	4
Søknad om stratigrafisk areal .....	4
Søknad om areal som inneholder funn/nedstengt felt .....	5
Innhold i søknaden .....	5
1    Søknadssammendrag .....	5
1.1    Oversikt .....	5
1.2    Prosjektbeskrivelse .....	5
1.3    Potensial for CO <sub>2</sub> lagring .....	5
1.4    Oversikt over tidligere aktivitet i omsøkt areal .....	6
1.5    Kart .....	6
1.6    Arbeidsprogram og varighet .....	6
2    Beskrivelse av CCS prosjektet .....	6
3    Geologisk og teknologisk vurdering .....	6
3.1    Databaser og utnyttning av data .....	7
3.2    Geologisk oversikt .....	7
3.3    Evaluering av lagringskapasitet .....	8
3.4    Sameksistens .....	10
3.5    Synergier med andre tillatelser for lagring av CO <sub>2</sub> .....	11
3.6    Teknologiske forutsetninger og utbyggingsplan .....	11
3.7    Overvåking .....	11
4    Arbeidsprogram .....	11
5    Miljøforhold .....	11
6    Referanser .....	12

---

## Generell informasjon om innsending av dokumenter

### Søknadsinnlevering

Søknadsbrev, selskapsinformasjon og søknad(er) med vedlegg skal innleveres til Energidepartementet med kopi til Søkeldirektoratet og Havindustritilsynet. Ved innlevering via L2S Authority Communication eller Altinn, kan både Energidepartementet, Søkeldirektoratet og Havindustritilsynet settes som mottakere på samme oversendelse. Det oppfordres til å levere i god tid før søknadsfrist.

#### Søkeldirektoratet og Havindustritilsynet

Alle dokumentene med vedlegg legges i en mappe som navngis CO2 2024-1-"*companyname*"-"*applicationnumber*"of"*totalnumber*" og komprimeres ("zip-format"). "Total number" skal reflektere antall søknader ditt selskap faktisk leverer via L2S eller Altinn. Det skal ikke være undermapper og zip-filen må ikke passordbeskyttes.

Oversendelsen gis tittelen CO2 2024-1-"*companyname*"-"*applicationnumber*"of"*totalnumber*" og sendes via L2S Authority Communication eller Altinn til Søkeldirektoratet og Havindustritilsynet. Eksempel for selskap "CCS AS" som leverer en søknad: CO2 2024-1-CCS AS-1of1.zip

#### Energidepartementet

Dokumentene sendes til Energidepartementet i valgfritt elektronisk format. L2S Authority Communication eller Altinn kan benyttes.

## Oversikt over leveranser til Energidepartementet, Søkeldirektoratet og Havindustritilsynet

- Søknadsbrev
- Selskapsinformasjon
- Søknad(er) med vedlegg

Totalstørrelsen på søknaden bør ikke overstige 600 MB.

### Shapefiler

Shapefiler for omsøkt areal skal navngis med minimum "AppliedArea". Dersom det er flere elementer i navngivning, bruk understrek som skille tegn. Shapefilen skal inneholde polygon som viser omsøkt areal. Shapefilen skal ellers inneholde informasjon om arealet er stratigrafisk delt eller ikke.

## Oversikt og navngivning av innhold i hver søknad

- Vedlegg:
  1. Søknad
  2. Skjema
    - a. ApplicationData
    - b. Geological Storage location and Quantities Stored potential data
    - c. CompanyInformation
  3. Kart over omsøkt areal

#### 4. Shapefil med omsøkt arealomriss

- Filer navngis som under:

Navn på fil	Format	Beskrivelse
<i>Soknad_ "blokknummer"</i>	.pdf	Søknad
<i>"Blokknummer" _ApplicationData</i>	.xlsx	Utfylt Excel-bok "ApplicationData", en Excel-bok per søknad
<i>"Blokknummer" _"lagringskompleks_navn" _Geological Storage complex and Quantities Stored potential.data</i>	.xlsx	Utfylt Excel-bok «Geological Storage complex and potential capacity for Quantities Stored», et Excel-ark per lagringskompleks (arket kopieres i samme bok ved flere komplekser)
<i>"Blokknummer" _"selskapsnavn" _CompanyInformation</i>	.xlsx	Utfylt Excel-bok " CompanyInformation", en Excel-bok per søknad
<i>"Blokknummer" _"selskapsnavn"</i>	.jpg	Kart over omsøkt areal med lagringskompleks(er), maks. 200 kb
<i>AppliedArea</i>	.shp	Shapefil med omsøkt arealomriss

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 veiledende 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 har god oppløsning og er tydelig. Alle kart må ha koordinater samt målestokk.

Excel-bøker for bruk i søknadene ligger på Sokkeldirektoratets nettsider sammen med denne veiledningen. Format på Excel-skjema må ikke endres. Unntak er innlegging av flere rader i skjemaene Table 1, 2 og 3, og oppretting av nødvendige antall ark for Table 4.

Alle mål (dyp, areal, volum osv.) skal oppgis i metriske enheter.

### Skjemaer

Skjemaer etterspurt for søknadene er samlet i Excel-bøkene:

1. ApplicationData
  - a. Table 1: Application summary
  - b. Table 2: Quantities Stored Potential
  - c. Table 3: Work program and duration
2. Geological Storage complex and Quantities Stored potential data
  - a. Table 4: Geological Storage complex and potential capacity for Quantities Stored
3. Company Information
  - a. Table 5: Application list from company
  - b. Table 6: Size and experience related to petroleum and CCS
  - c. Table 7: Financial status
  - d. Table 8: Projected cash flow (kun for selskaper uten internasjonal kredittvurdering)

### Søknad om stratigrafisk areal

Ved søknad om stratigrafisk areal må det omsøkte intervall oppgis i kapittel 1 (Søknadssammendrag).

## Søknad om areal som inneholder funn/nedstengt felt

Dersom omsøkt areal inneholder eksisterende funn og/eller nedstengt felt, skal det inkluderes. Informasjon om geologiske, reservoartekniske og eventuelt ressursmessige sammenhenger eller påvirkninger fra tidligere eller eksisterende petroleumsaktivitet skal beskrives.

## Innhold 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. Formål med søknaden i form av prosjektbeskrivelse
- C. Arealbeskrivelse med utfylt skjema "Table 2: Quantities Stored potential "  
(Table 2 skal også ligge i Excel-boken "ApplicationData")
- D. Kart med geografiske koordinater, blokknummer og målestokk som viser omsøkt areal med omriss av de lagringskompleksene som er oppført i skjemaet "Table 2: Quantities Storage potential" og presentert i søknaden  
(kartet skal også ligge som separat .jpg-fil)
- E. Utfylt skjema "Table 3: Work program and duration"  
(Table 3 skal også ligge i Excel-boken "ApplicationData")

#### 1.1 Oversikt

Oppgi hvilken tillatelse etter *Forskrift om utnyttelse av undersjøiske reservoarer på kontinentalsokkelen til lagring av CO<sub>2</sub> og om transport av CO<sub>2</sub> på kontinentalsokkelen (Lagringsforskriften)* det søkes om, søkere og omsøkt areal. For søknad om stratigrafisk areal må intervallet oppgis. Skjemaet "Table 1: Application summary" fylles ut med nødvendige data. Dersom lagringskomplekset er et nedstengt felt skal det komme tydelig frem.

#### 1.2 Prosjektbeskrivelse

En beskrivelse av planlagt prosjekt inkludert CO<sub>2</sub>-kilde, transport- og utbyggingskonsept.

Norske myndigheter vil legge til rette for samfunnsøkonomisk lønnsom lagring av CO<sub>2</sub> på norsk sokkel. Selskaper som har den nødvendige kompetansen og som har modnet fram industrielt gode og lønnsomme prosjekter vil kunne søke om en tillatelse tilpasset virksomhetens behov.

#### 1.3 Potensial for CO<sub>2</sub> lagring

Lagringslokaliteten, lagringskomplekset og den hydrauliske enheten til prosjektet skal defineres.

Potensialet for CO<sub>2</sub> lagring i omsøkt areal oppsummeres kort og vises på kart med omriss av de lagringskomplekser som er omtalt i søknaden og som er oppført i skjemaet "Table 2: Quantities Stored potential". Bruk ulikt fargeomriss for ulike stratigrafiske nivå. Nøkkeldata for lagringskompleks som er omtalt i søknaden føres i skjemaet "Table 2: Quantities Stored potential".

## 1.4 Oversikt over tidligere aktivitet i omsøkt areal

Det skal henvises til historiske tillatelser i det omsøkte området, med referanse til egne eller andres studier, for eksempel basert på offentlig tilgjengelige Statusrapporter som kan finnes på Sokkeldirektoratets Faktasider. Dette skal listes kronologisk. Det skal komme tydelig frem om det omsøkte lagringskomplekset er del av en eksisterende eller ny geologisk letemodell benyttet i tidligere tillatelser.

## 1.5 Kart

Kart over omsøkt areal og omriss av lagringslokaliteten som er kartlagt og beskrevet i Tabell 2 skal inkluderes med geografiske koordinater, blokknummer og målestokk. De geografiske hjørnekoordinatene for omsøkt område skal listes opp i en tabell. For søknad om stratigrafisk tillatelse skraveres det omsøkte arealet. Kartet skal vise omriss av lagringskompleks, samt omriss av den totale hydrauliske enheten som lagringskomplekset inngår i. Shape-filer legges ved som separate filer for alle etterspurte omriss.

## 1.6 Arbeidsprogram og varighet

Kort beskrivelse av søkers forslag til arbeidsprogram og varighet for tillatelsen skal oppgis i skjemaet "Table 3: Work program and duration". Eksempler på/forslag til arbeidsprogram, og beslutninger som skal benyttes, er gitt under skjemaet. Andre aktiviteter kan også legges inn. Hovedfokus for arbeidsprogrammet er å redusere risiko knyttet til sikker lagring av CO<sub>2</sub> og danne et grunnlag for planlegging av forsvarlig injeksjon og migrasjon innenfor lagringslokaliteten. I sammendraget legges Table 3 inn. Beskrivelse av arbeidsprogrammet skal gis i søknadens kapittel 4.

## 2 Beskrivelse av CCS prosjektet

Søker må demonstrere at tildeling av en ny tillatelse er en nødvendig forutsetning for gjennomføring og videreutvikling av konkrete, lønnsomme prosjekt(er) for fangst, transport og lagring av CO<sub>2</sub>.

En beskrivelse av verdikjeden for det mest aktuelle prosjektet, inkludert fangstaktør(er), transportløsning, utbyggingsløsning og lagringslokasjon skal presenteres. Dersom underleverandører benyttes for transport, landanlegg eller andre sentrale elementer skal dette beskrives kort. Der ulike forretningsmodeller og løsninger vurderes, skal de mest aktuelle beskrives.

Lønnsomhetsberegninger, inkludert nåverdi og balansepris, vises for den mest aktuelle løsningen. Forutsetninger, blant annet tariff, diskonteringsrate og valutakurser og priser, skal presenteres. De mest sentrale usikkerhetsmomentene, samt status og planer for kommersielle forhandlinger, omtales kort.

## 3 Geologisk og teknologisk vurdering

Søker bør i sin beskrivelse generelt anvende hva som er beskrevet i Vedlegg I i Lagringsforskriften – 'Kriterier for beskrivelse og vurdering av mulig lagringskompleks og omkringliggende område'. Søker må her dokumentere en tilstrekkelig geologisk forståelse, slik at det sannsynliggjøres at området kan modnes fram til et sikkert lagringskompleks.

Definisjoner skal så langt som mulig være i overenstemmelse med internasjonale standarder. Spesifikasjoner og definisjoner skal være i overenstemmelse med definert klassifikasjonssystem.

### 3.1 Databaser og utnytting av data

Seismikk, brønndata og andre type data som er benyttet i evalueringen skal beskrives. Det skal vektlegges hvordan data er utnyttet og i hvilken grad nye og egne tolkninger og analyser er gjennomført.

Det skal opplyses om eksterne rapporter, innkjøpte studier og annen ikke-offentlig informasjon som er benyttet i søknaden. Bør ikke overstige 5 sider inkludert kart og tabeller.

<b>Seismisk database</b>	Seismikk som har inngått i evalueringen listes med undersøkelses-navn og hvilken type seismikk, og skal fremkomme tydelig på et databasekart over omsøkt område. Datakvalitet og tiltak for dataforbedring kan med fordel omtales her.
<b>Brønndatabase</b>	Brønndata som har inngått i evalueringen listes med navn og vises tydelig på et databasekart over omsøkt område. Nøkkelbrønner markeres og kommenteres/begrunnes.
<b>Studier</b>	Opplys om interne eller innkjøpte relevante faglige studier med tydelig referanse, f.eks. repossessering / geofysiske spesialstudier, geokjemistudier, forseglingsanalyser/lekkasjestudier, geomekaniske studier etc.

### 3.2 Geologisk oversikt

Her omtales seismisk kartlegging og reservoarforhold som vurderes som relevante for evaluering av sikker lagring og omsøkt lagringskompleks. Dokumentasjonen bør ikke overstige 5 sider tekst i tillegg til inntil 20 figurer.

<b>Seismisk kartlegging</b>	Beskriv hvilke horisonter som er tolket, brønncorrelasjon og metode for dybdekonvertering. Som et minimum skal følgende figurer inkluderes: <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Syntetisk seismogram som dokumenterer brønncorrelasjon</li><li>▪ Seismisk linje som viser kalibrering av seismisk tolkning mot brønn(er)</li></ul>
<b>Regionalgeologi</b>	Beskriv kort stratigrafiske, sedimentologiske og strukturelle hovedtrekk for området. Som et minimum skal følgende figurer inkluderes: <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Brønncorrelasjon som inkluderer relevante brønner</li><li>▪ Krono- og litostratigrafisk søyle som viser nivåer for identifisert primær og sekundær lagringskompleks(er)</li><li>▪ Paleogeografisk kart som illustrerer utbredelse av hovedreservoaret og den forseglende formasjonen for kartlagte lagringskomplekser</li><li>▪ Kart som viser strukturelt geologisk rammeverk i området</li></ul>

### 3.3 Evaluering av lagringskapasitet

Kartlegging og evaluering av lagringskapasiteten til primært og sekundært lagringskompleks i omsøkt areal. Lagringskompleks kan også inkludere nedstengte felt.

Primært lagringskompleks beskrives i detalj, mens eventuelle sekundære lagringskomplekser kan beskrives mindre detaljert. Primært lagringskompleks omfatter det søker vurderer har høyest sannsynlighet for videre modning til et sikkert lagringskompleks med tilstrekkelig kapasitet.

Kritiske faktorer for lagringskompleksets kapasitet og integritet skal belyses. Eksempler på kritiske faktorer som skal beskrives er reservoaregenskaper, reservoarutbredelse og forseglingen i omsøkt areal. Evaluering og diskusjon av kritiske faktorer skal relateres til foreslått arbeidsprogram (jf. del 4 under).

#### Kartlegging

For primært og sekundært lagringskompleks skal det beskrives hvordan disse er kartlagt med felletype, forsegling og forventede reservoaregenskaper. Dersom lagringskomplekset er et nedstengt felt, skal dette komme tydelig frem.

Evalueringen skal spesielt belyse forhold som vurderes som kritiske for injisert volum over tid, trykkoppbygging, migrasjon, forsegling o.l.

Den statiske modellen skal kort beskrives, inntil 1 side. Begrunnelse for valgte parameter, antakelser og vurderinger skal inkluderes.

Følgende dokumentasjon skal inkluderes for primære og sekundære lagringskomplekser:

- Et oversiktskart med koordinater og omriss av lagringskomplekset, samt posisjon for seismiske linjer og geologiske profiler
- To seismiske og geologiske profiler i kryssende retninger
- Tidskart eller dybdekart i lik målestokk for reservoarhorisont(er)
- Seismisk attributtkart etter behov

Andre figurer kan inkluderes i den grad de har relevans for beskrivelsen av primært og sekundært lagringskompleks.

#### Lagringskapasitet

For lagringskompleks(er) beskrives framgangsmåte(r) for beregning av

- bergartsvolum med usikkerhetsspenn
- potensial for lagringskapasitet med usikkerhetsspenn
- lagringseffektivitetsfaktor brukt i evalueringen

Beskrivelsen skal inkludere metode for usikkerhetsberegning, og begrunnelse for valg av reservoar- og fluidparametere brukt til beregning av lagringskapasitet.

Den lagringskapasiteten som søker planlegger å knytte til beskrevet prosjekt («Planned Project Storage Capacity») og det totale teoretiske potensialet for



lagringskapasitet skal oppgis i skjemaet "Table 2: ApplicationData " for det primære lagringskomplekse(ne). For sekundære lagringskomplekser fylles tabellen ut så detaljert som mulig.

### **Reservoartekniske forhold**

For lagringskompleksene gis det en beskrivelse av planlagt injeksjonsstrategi, antatt migrasjon av injisert CO<sub>2</sub>, de viktigste reservoarusikkerhetene og -utfordringene som kan forventes. Et injeksjonsprofil inkluderes og beskrives.

Søker må vise hvordan den geologiske og arealmessige fordelingen av injisert CO<sub>2</sub> forventes fordelt innenfor omsøkt areal, samt den forventede trykkutvikling i området.

Migrasjon av CO<sub>2</sub> og trykkutviklingen i den hydrauliske enheten beskrives sammen med trykk- og metningskart. Det skal inkluderes et oversiktskart som viser omriss av dynamisk modellert trykk- og metningskart ved

- 1) 10 år etter oppstart,
- 2) ved antatt tidspunkt for nedstengning,
- 3) 20 år etter antatt tidspunkt for nedstengning, og
- 4) etter 1000 år eller når CO<sub>2</sub> er immobil.

Aktivitet i nærliggende tillatelser som har innvirkning på trykkutviklingen i omsøkt område bør tas hensyn til. Usikkerheter skal belyses.

Areal som ikke er beskrevet som et behov ift. prosjektet, blir normalt ikke tildelt.

Forklar hvordan usikkerheter, som f.eks. reservoarkommunikasjon, injektivitet, akviferstøtte og trykkutvikling, kan påvirke injeksjonsforløpet og hvordan utfordringene kan håndteres.

De lagringsmekanismene som vil gjelde for lagringskomplekset over tid skal beskrives.

Trykk reduksjon fra omkringliggende petroleumfelt eller trykk oppbygging fra omkringliggende injeksjonsbrønner bør omtales og inkluderes i evalueringen. Dersom primært eller sekundært lagringskompleks grenser til en utnyttelse- eller letetillatelse, skal det omtales hvordan dette kan påvirke den planlagte injeksjon gjennom prosjektets levetid.

En dynamisk reservoarmodell skal benyttes til dokumentasjonen.

### **Lekkasjerisiko**

Faktorer som kan være kritisk for sikker lagring over tid skal belyses. Beskriv utstrekningen og integriteten til de forseglende formasjonene til lagringskomplekset. Beskriv mulige lekkasjeveier som er vurdert med tilhørende datagrunnlag, herunder risiko i forhold til nærliggende brønner. Nøkkellbrønner beskrevet i brønndatabasen kap. 3.1 kommenteres spesielt. Ved nærliggende petroleumfelt og / eller eksisterende brønner, skal evt.

risiko for lekkasje til eller påvirkning av disse eksisterende innretningene beskrives.

Dersom CO<sub>2</sub> migrerer ut av omsøkt område skal antatt tidspunkt for dette, samt hvor stor andel dette utgjør av total lagringskapasitet, fremkomme i søknaden.

### **Sannsynlighet for suksess**

Sannsynligheten er et uttrykk for hvordan søker vurderer risiko og kritiske faktorer knyttet til lagringskomplekset. Søknaden skal beskrive hvordan det er planlagt å redusere risikoen. Eksempler på kritiske faktorer er integriteten til eksisterende brønner i området, forsegling og trykkutvikling i reservoaret over tid.

Sannsynligheten skal beregnes basert på sannsynligheten for at

- det er et reservoar til stede som kan holde på CO<sub>2</sub> ( $P_{\text{reservoir}}$ )
- det ikke er lekkasjeveier for CO<sub>2</sub> ut av lagringskomplekset ( $P_{\text{containment}}$ )
- egenskapene i reservoaret gir en effektiv injektivitet ( $P_{\text{injectivity}}$ )

De tre skal multipliseres og legges inn i «Table 2: Quantities Stored Potential» og "Table 4: Geological Storage complex and potential capacity for Quantities Stored".

I søknadsteksten skal denne sannsynligheten begrunnes. Det skal beskrives i arbeidsprogrammet hvordan risikoene skal reduseres.

Dokumentasjonen bør ikke overstige 10 sider tekst, herunder:

- 5 sider for primært lagringskompleks(er), i tillegg til relevante figurer/kart
- 1 side tekst i tillegg til figurer for hvert sekundært lagringskompleks

Skjemaet "Table 4 Geological Storage complex and potential capacity for Quantities Stored" skal fylles ut med data/parametere som er benyttet i evalueringen av de kartlagte primære og sekundære lagringskompleksene med høyt og lavt estimat. For sekundære lagringskomplekser fylles tabellen ut med så mye data som mulig.

### **3.4 Sameksistens**

Beskrivelse av hvordan foreslått aktivitet i omsøkt område påvirker, eller blir påvirket av, nærliggende aktive utvinningstillatelser, tillatelser for havvind, og andre relevante aktører på sokkelen. Faktorer som skal beskrives er blant annet migrasjon av CO<sub>2</sub>, trykkpåvirkning mellom tillatelsene og eventuelle begrensninger knyttet til nødvendig datainnsamling og overvåkning.

Dersom lagringskompleks i omsøkt areal er en del av en hydraulisk enhet som strekker seg inn i andre tillatelser, samt ut over norsk sokkel, skal dette beskrives.

### 3.5 Synergier med andre tillatelser for lagring av CO<sub>2</sub>

Kort beskrivelse av mulige synergier med andre nærliggende aktive tillatelser; utvinningstillatelser og lete- og utnyttelsestillatelser. Dette gjelder for eksempel mht. kraftforsyning, kontrollsenters, infrastruktur eller annet samarbeid utover omsøkt tillatelse.

### 3.6 Teknologiske forutsetninger og utbyggingsplan

For det kartlagte primære lagringskomplekset eller gruppe av slike, skal det gis en beskrivelse av det som antas å gi den best mulige utbyggingsløsningen for området. Alternative løsninger kan også omtales. Beskrivelsen begrenses til rundt tre sider inkludert illustrasjoner.

Ved planlagt utnyttelse av innretninger i bruk til annen virksomhet på sokkelen, skal det gis en mer detaljert beskrivelse av muligheter, tekniske eller kommersielle utfordringer, levetid o.l. Aktuelle utbyggingsalternativer presenteres og sammenlignes. Injeksjonsstrategi, driftsmodell, brønner, innretninger, transportløsning og eventuelt samarbeid med andre aktører bør inngå i beskrivelsen. Nye løsninger eller ny teknologi belyses spesielt.

### 3.7 Overvåking

En plan for overvåking av lagringskomplekset med beskrivelse av hvordan denne er forventet gjennomført i alle aktuelle faser av prosjektet, jf. Lagringsforskriften § 5-4 og § 5-7, samt Vedlegg II.

## 4 Arbeidsprogram

Informasjon om arbeidsprogrammet for omsøkt areal, gitt i skjemaet "Table 3: Work program and duration" omtales nærmere og begrunnes. Hele arbeidsprogrammet skal beskrives, med hovedvekt på første fase. Se eksempler og formuleringer i skjemaet "Table 3: Work Program and duration". Søker skal med tydelighet vise hvordan arbeidsprogrammet på best mulig måte reduserer usikkerheter og eventuelle kritiske faktorer som er identifisert for lagringskompleksene.

Kommenter kort

- aktuelle geofysiske og/eller geologiske datasett som er vurdert/planlagt benyttet
- tidsløpet for de ulike fasene av undersøkelse og/eller utbyggingsplanene for lagringskompleksene

Dersom søknaden omfatter sekundære lagringskomplekser, beskriv hvordan disse skal modnes fram.

Beskrivelsen kan begrenses til ca. to siders tekst.

Det foretrekkes at skjemaet "Table 3: Work program and duration" er på norsk.

## 5 Miljøforhold

Kommentar til eventuelle, særskilte miljøbestemmelser som er knyttet til omsøkt område, og hvordan dette vil bli ivaretatt i undersøkelsesfasen og under utbygging- og injeksjon.

Dokumentasjonen kan begrenses til to sider tekst.

## 6 Referanser

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