



SOKKELDIREKTORATET

**Veileder til statusrapport ved oppgivelse,
bortfall eller utløp av en utvinningstillatelse**

Utgitt:

April 2010

Revidert:

Juni 2026

Februar 2024 (endring til Søkeldirektoratet)

Januar 2021

Januar 2018

August 2016

Februar 2015

Kontaktinformasjon:

E-post: postboks@sodir.no

Telefon: 51 87 60 00

Adresse: Postboks 600, 4003 Stavanger

Besøksadresse: Professor Olav Hanssens vei 10, 4003 Stavanger

Innhold

1 Innledning	2
2 Krav om statusrapport	2
3 Statusrapportens innhold	3
1. Utvinningstillatelsens historikk (maksimalt 1 side)	3
2. Databaseoversikter (maksimalt 1 side utenom kart/tabeller)	3
2.1. Seismiske data	3
2.2. Brønndata	4
3. Resultater av geologiske, geofysiske og reservoartekniske studier (maksimalt 2 sider utenom kart/tabeller)	4
4. Prospektoppdateringsrapport (maksimalt 3 sider utenom kart/tabeller)	4
5. Teknisk vurdering	4
6. Konklusjon (maksimalt 1 side)	5

1 Innledning

Formålet med denne veilederen er å sikre at myndighetene i forbindelse med statusrapporten (også omtalt som tilbakeleveringsrapport) mottar informasjon med korrekt innhold og format.

I henhold til ressursforskriften § 27 første ledd skal rettighetshaver sende Søkeldirektoratet en statusrapport innen 3 måneder etter at en utvinningstillatelse oppgis, bortfaller, eller utløper.

Statusrapporten skal oppsummere eventuelle innsamlede data, utførte studier og resultater av disse samt gi en oversikt over prospektivitet i utvinningstillatelsen og eventuelle prospekter i arealet omfattet av den opprinnelige tillatelsen (tidligere tilbakelevert areal). Statusrapporten skal gi oversikt over alt geofaglig materiale og hvor dette er oppbevart, sammen med informasjon om lagringsformat. Statusrapporten skal også inkludere arbeid og studier relatert til funn og nedstengte felt, herunder vurderinger av utvinningsstrategi og utbyggingsløsninger. For nedstengte felt skal vurderinger av usikkerhet rundt gjenværende ressurser også inkluderes.

Statusrapportene er underlagt taushetsplikt i henhold til petroleumsforskriften § 85 fjerde ledd. Taushetsplikten for tolkede data i statusrapporter bortfaller fra det tidspunkt tillatelsen oppgis, bortfaller, utløper eller området hvor dataene stammer fra tilbakeleveres. Statusrapportene tilgjengeliggjøres på Faktasidene.

Denne veilederen angir hvordan krav i ressursforskriften § 27 kan oppfylles. Dersom det er oppgitt formatkrav vil disse være bindende i henhold til ressursforskriften § 4. Dette betyr at opplysningene skal sendes/tilgjengeliggjøres på angitt måte.

2 Krav om statusrapport

Statusrapport skal sendes inn i følgende tilfeller:

- **Oppgivelse**

Dersom rettighetshaver ikke lenger ønsker å beholde utvinningstillatelsen skal den oppgis i sin helhet. Dette er regulert i petroleumsloven § 3-15. Oppgivelse kan skje med 3 måneders varsel. For utvinningstillatelser i forlengelsesperioden kan oppgivelse i tillegg kun skje ved utløpet av hvert kalenderår. Departementet vil som regel kreve at forpliktelsene som følger av utvinningstillatelsen og vilkårene for denne er oppfylt før oppgivelse gjennomføres.

- **Bortfall**

Dersom rettighetshaver ikke fatter beslutninger eller fatter negative beslutninger i henhold til arbeidsforpliktelsen bortfaller utvinningstillatelsen. Dette er regulert i den enkelte utvinningstillatelse punkt 4. Slike beslutninger vil være borebeslutning, beslutning om konkretisering (BOK), beslutning om videreføring (BOV) og beslutning om gjennomføring (BOG), dvs. innsendelse av plan for utbygging og drift (PUD) eller plan for anlegg og drift (PAD). Slike beslutninger må skje innen de frister som er fastsatt i arbeidsforpliktelsen, ellers bortfaller utvinningstillatelsen automatisk fra det tidspunktet beslutningen skulle vært tatt eller fra et konkret tidspunkt fastsatt i utvinningstillatelsen.

- **Utløp**

En utvinningstillatelse utløper når perioden den er tildelt for opphører og denne ikke forlenges. Det vil si ved utgangen av initiell periode, forlenget initiell periode, forlengelsesperioden eller forlenget forlengelsesperiode.

I følgende tilfeller er det ikke nødvendig å sende inn statusrapport:

- **Tilbakelevering**

Tilbakelevering av deler av området som utvinningstillatelsen omfatter er regulert i petroleumsloven § 3-14. Tilbakelevering kan skje med 3 måneders varsel. For utvinningstillatelser i forlengelsesperioden kan tilbakelevering i tillegg kun skje ved utløpet av hvert kalenderår. Departementet vil som regel kreve at forpliktelsene som følger av utvinningstillatelsen og vilkårene for denne skal være oppfylt før tilbakelevering.

3 Statusrapportens innhold

Statusrapporten skal inneholde:

- 1. Utvinningstillatelsens historikk**
- 2. Databaseoversikter**
- 3. Resultater av geologiske og geofysiske studier**
- 4. Prospekt oppdateringsrapport**
- 5. Teknisk vurdering**
- 6. Konklusjon**

Statusrapporten skal også inneholde:

- Kart som tydelig viser seismikk benyttet i utvinningstillatelsen.
- Kart som tydelig viser utvinningstillatelsen og yttergrensene av eventuelle prospekt, prospektmuligheter og/eller funn.
- Strukturkart (dybdekart) med prospektivitet, og profil som viser tverrsnitt av prospekt og/eller funn

1. Utvinningstillatelsens historikk (maksimalt 1 side)

- Tildelingsdato
- Rettighetshavere og operatør
- Arbeidsforpliktelser med frister
- Søknader og vedtak om forlengelse av frister
- Oversikt over avholdte møter
- Kort begrunnelse for oppgivelse/bortfall/utløp

2. Databaseoversikter (maksimalt 1 side utenom kart/tabeller)

2.1. Seismiske data

- Kart og liste over alle seismiske datasett (innsamlede, reprocesserte eller anskaffede) som er benyttet og hvorvidt disse er markedstilgjengelige
- For seismiske datasett skal surveynavn og tilhørende NPDID oppgis på det/de seismiske datasett som er anskaffet, innsamlet (skutt), reprocessert eller sammenslått («merger»)

- For sammenslåtte datasett («merger») skal det oppgis hvilke survey/datasett, med tilhørende NPDID, dette består av. Sammenslåtte datasett får ikke en egen NPDID
- Hvis det foreligger endelige datasett fra geofysiske spesialstudier skal disse listes opp (for eksempel hastighetsmodeller, inversjoner, KI-modeller/-studier)

2.2. Brønndata

- Oppstilling av brønnbaner inkl. NPDID for brønnresultater som inngår i denne statusrapporten

3. Resultater av geologiske, geofysiske og reservoartekniske studier (maksimalt 2 sider utenom kart/tabeller)

- Liste over utførte studier om vurdering av prospektiviteten i utvinningstillatelsen (kartlegging, prosessering, modellering, analyser, dekomposisjon osv.). Resultatene av utførte studier
- Liste over statiske og dynamiske modeller i utvinningstillatelsen.
- Enhver større endring i forståelse og forventning basert på nye data og evaluering sammenlignet med opprinnelig søknad om tildeling.

4. Prospektoppdateringsrapport (maksimalt 3 sider utenom kart/tabeller)

- Vurdering av prospekt og/eller prospektmuligheter, inkludert de som opprinnelig ble omtalt i søknad(er) om tildeling
- Kart med omriss og tabell med ressurspotensialet fra de ulike søknadssammendragene som ligger til grunn for utvinningstillatelsen
- Vurdering av prospekt etter ny tolking/kartlegging og etter enhver boring
- Vurdering av endringer i ressursvolum og sannsynlighetsestimater (inkludert oppdatert tabell med ressurspotensialet)
- Reviderte [prospektskjema](#) skal vedlegges for gjenværende prospekter.
- Hvis det er utført et betydelig geofaglig arbeid i modningen av en prospektmulighet eller hvis et prospekt blir nedgradert til en prospektmulighet, skal det leveres prospektskjema for disse.
- For alle prospekt og prospektmuligheter skal det leveres shapefiler. For prospekter skal disse ha med polygon for P90, base (mean/mode) og P10.

5. Teknisk vurdering

Det skal gis en redegjørelse for utførte tekniske vurderinger som grunnlag for konklusjoner om mulig utbygging av funn/levetidsforlengelse eller gjenværende prospektivitet.

For prospekter skal beskrivelsen være på rundt én side. For funn og nedstengte felt skal det gis en kortfattet beskrivelse som dekker punktene under.

For funn i utvinningstillatelsen gjelder følgende:

- Det skal redegjøres for usikkerhet knyttet til reservoar- og fluidegenskaper, samt tilstedeværende og utvinnbare volumer.
- Det skal redegjøres for resultater fra eventuell statisk og dynamisk modellering.
- Det skal redegjøres for konseptstudier, vurderte utbyggingsløsninger og utvinningsstrategier. Områdestrategiske forhold bør ikke inngå her.

For nedstengte felt gjelder følgende:

- Det skal redegjøres for gjenværende ressurser etter avsluttet produksjon, herunder:
 - Vurdering av usikkerhet knyttet til undergrunnsforhold og gjenværende ressurser, inkludert resultater fra siste statiske og dynamiske modelleringer.
 - Eventuelle konseptstudier og utvinningsstrategier som grunnlag for re-utvikling eller forlenget drift.

6. Konklusjon (maksimalt 1 side)

- Oppsummering av gjenværende ressurspotensial i området
- Begrunnelse for oppgivelse/bortfall/utløp

Rapporten skal sendes til postboks@sodir.no. Det er ønskelig at rapporten utformes på engelsk.