



SOKKELDIREKTORATET

**Veileder til statusrapport før
produksjonsoppstart av nye felt**

Veileder til statusrapport før produksjonsoppstart av nye felt

Utgitt: September 2021

Revidert: Juni 2024

Kontaktinformasjon:

E-post: postboks@sodir.no

Telefon: 51 87 60 00

Adresse: Postboks 600, 4003 Stavanger

Besøksadresse: Professor Olav Hanssens vei 10, 4003 Stavanger

Innholdsfortegnelse

Innledning	1
1 Generelt	2
1.1 Rettighetshaverandeler i utvinningstillatelsen	2
1.2 Vilkår	2
2 Geologi- og reservoarevaluering	2
2.1 Geologisk datagrunnlag og modell.....	2
2.2 Reservoarteknisk datagrunnlag og modell.....	2
2.3 Datainnsamling og reservoarovervåking.....	2
2.4 Tilleggsressurser og områdevurdering	2
3 Produksjonsstrategi	2
3.1 Endringer i brønndesign/-plassering	2
3.2 Endringer i perforerings-/dreneringsstrategi	3
3.3 Økt utvinning	3
4 Utbyggingskonsept	3
4.1 Feltstatus	3
4.2 Kapasiteter	3
4.3 Produksjonskjemi	3
4.4 Brensel til kraft og varmeproduksjon, brenning og kaldventilering	3
5 Kostnadsutvikling og lønnsomhet	3
6 Leveransesikkerhet	3
7 Pålegg fra andre myndigheter	3
8 Referanser	4

Innledning

I henhold til [Forskrift om ressursforvaltning i petroleumsvirksomhet \(rf.\) § 32](#) skal rettighetshaverne sende en statusrapport til Sjøkeldirektoratet innen ni uker før planlagt produksjonsstart på feltet. Statusrapporten skal beskrive endringer etter at plan for utbygging og drift (PUD) er godkjent eller etter at det er gitt fritak for slik plan. Dette omfatter tiltak, datagrunnlag, tolkninger mv. som er av betydning for utvinningen fra feltet.

Rapporten skal gi myndighetene en statusorientering om ressursmessige forhold ved oppstartstidspunktet med vekt på endringer i datagrunnlag og eventuelle tiltak i forhold til de opprinnelige planer. Rapporten vil også gi grunnlag for å vurdere det fremtidige produksjonsforløp for feltet. Rapporten vil tjene som underlagsdokumentasjon både ved søknad om produksjonstillatelse i henhold til petroleumsløven § 4-4 og petroleumsforskriften § 23, og ved søknad om samtykke til oppstart i henhold til petroleumsforskriften § 30a andre ledd a).

Frist for innsendelse av rapporten er senest innen ni uker før planlagt produksjonsstart på feltet, jf. rf. § 32. Rapporten skal sendes til følgende epostadresse: postboks@sodir.no.

Denne veilederen gir veiledning om hvordan krav i rf. § 32 kan oppfylles. Formålet med denne veilederen er å sikre at rapporten inneholder en tilstrekkelig god nok redegjørelse av eventuelle endringer etter godkjenning av PUD eller fritak for PUD. Veilederen er retningsgivende, og det konkrete innholdet må tilpasses det enkelte felt/forekomst avhengig av omfanget av endringene siden godkjent PUD. Det anbefales derfor at rettighetshaver tar kontakt med Sjøkeldirektoratet på et tidlig tidspunkt for å avklare eventuelle spørsmål til innholdet i rapporten eller denne veilederen.

Det er kun endringer foretatt etter PUD som har eller kan ha betydning for utvinningen fra feltet, som skal beskrives. Det skal gis en redegjørelse for hvordan eventuelle endringer blir implementert i reservoarmodell og produksjonsforløp. Endringer som allerede er dokumentert i rapportform skal refereres til i kapittel 8. Nye data som er rapportert inn på annen måte (f.eks. fra forborede brønner) skal ikke inkluderes. Tolkninger og anvendelse av nye data skal beskrives, med vekt på den betydning nye data har for utvinningen.

1 Generelt

1.1 Rettighetshaverandeler i utvinningstillatelsen

Eventuelle endringer i rettighetshavergruppen skal oppgis.

1.2 Vilkår

Eventuelle vilkår ved godkjenning av PUD eller fritak for PUD inkludert iverksatte eller planlagte tiltak skal beskrives.

2 Geologi- og reservoarevaluering

2.1 Geologisk datagrunnlag og modell

Det skal redegjøres for om eventuelle nye seismiske data, tolkning, modellering og strukturgeologiske studier har endret bildet av forekomsten. Dersom resultat av seismiske studier har medført endring i brønnplassering, ressurser eller omfang av forekomster som inngår i PUD, så skal det redegjøres for.

Oppdaterte strukturkart og endret omriss (nye shape-filer) skal legges ved rapporten. Endring i nomenklatur/navnsetting, sonering, soneinndeling av nye brønner, re-tolkning av avsetningsmiljø, reservoargeometri og ny modellbygging (stokastisk/deterministisk) skal beskrives. Nye brønner skal vises med CPI-logg og sonering.

2.2 Reservoarteknisk datagrunnlag og modell

Større endringer i simuleringsmodell etter godkjenning av PUD som har betydning for produksjonsprofilene skal forklares kortfattet.

Det skal oppgis endringer i ressurser og reserver siden siste innrapporterte RNB-tall (STOOIP/GOIP, reserver med tilhørende usikkerhet), sammenstilt med ressursanslagene i PUD inkludert en oppsummering av årsakene til de viktigste endringene.

Det skal redegjøres for endringer i produksjonsprognoser siden siste innrapporterte RNB-tall, sammenstilt med prognosene i PUD. Det skal gis en oppsummering av årsakene til de viktigste endringene.

2.3 Datainnsamling og reservoarovervåking

Eventuelle endringer i overordnede planer eller strategier for datainnsamling skal beskrives, f.eks. logging/kjernetaking, formasjonstesting/brønnallokering.

2.4 Tilleggsressurser og områdevurdering

Det skal gis en oversikt over nye tilleggsressurser kartlagt eller påvist etter godkjent PUD inkludert mulige innfasingstidspunkt og -metode(r).

3 Produksjonsstrategi

3.1 Endringer i brønndesign/-plassering

Det skal gis en oversikt over nye brønner som er planlagt. Planlagte og eventuelle forborede brønnbaner skal vises på kart og evt. tverrsnitt for de enkelte reservoarsonene.

Det skal beskrives endringer etter PUD, f.eks. nye pilot-/observasjonsbrønner, endring i borerekkefølge eller brønnnavn.

3.2 Endringer i perforerings-/dreneringsstrategi

Endringer i overordnet perforerings-/dreneringsstrategi for produksjons- og injeksjonsbrønner skal oppgis.

3.3 Økt utvinning

Metoder for økt utvinning som er studert eller planlagt etter godkjent PUD skal kort beskrives.

4 Utbyggingskonsept

4.1 Feltstatus

Det skal beskrives eventuelle endringer i utbyggingskonsept og planlagt produksjonsstart etter godkjent PUD.

4.2 Kapasiteter

Endringer etter godkjent PUD i behandlingsskapasiteter/injeksjonskapasiteter for olje, vann og gass skal oppgis.

4.3 Produksjonskjemi

Det skal gis en kort beskrivelse av mulige endrede/nye problemområder (scale, voks, sandproduksjon etc.).

4.4 Brensel til kraft og varmeproduksjon, brenning og kaldventilering

Forventet mengde gass brukt til brensel skal oppgis. Det skal beskrives hvilke forutsetninger som legges til grunn i søknad om kvoter for brenning og kaldventilering.

Plan for oppstart av produksjon/injeksjon, samt innjustering av prosessutstyr med sikte på å forhindre brenning og kaldventilering utover det som er nødvendig av sikkerhetsmessige grunner skal vedlegges rapporten.

5 Kostnadsutvikling og lønnsomhet

Det skal redegjøres for endringer i kostnadsestimat og lønnsomhet siden siste innrapporterte RNB-tall, sammenstilt med kostnadsanslagene i PUD. Merk at lønnsomheten skal vises som nåverdi før skatt. Det skal legges til grunn operatørens antagelser, men avkastningskrav som ved PUD.

Det skal beskrives eventuelle økonomiske utfordringer siden godkjent PUD som har påvirket ressursestimatet eller som har ført til utsettelse av prosjektet.

6 Leveransesikkerhet

Det skal beskrives endrede forutsetninger for leveranse/eksport, herunder regularitet og sårbarhet.

7 Pålegg fra andre myndigheter

Eventuelle pålegg fra andre myndigheter skal oppgis og iverksatte eller planlagte tiltak skal beskrives.

8 Referanser

Det skal oppgis referanser til rapporter som er distribuert fra rettighetshaverne til Sakkeldirektoratet, hvor nye data eller endringer er dokumentert.