



OLJEDIREKTORATET

Veileder til Statusrapport før oppstart av produksjon

Utgitt	Revidert
	Høsten 2021
Utarbeidet av	
Oljedirektoratet	
Kontaktinformasjon	Kontaktperson
E-post: postboks@npd.no Telefon: 51 87 60 00 Adresse: P.O. Box 600, 4003 Stavanger Besøksadresse: Professor Olav Hanssens vei 10, 4003 Stavanger	

Innholdsfortegnelse

1 Innledning	1
2 Nærmere om innholdet i rapporten	2
2.1 Generelt.....	2
2.1.1 Rettighetshaverandeler i utvinningstillatelsen	2
2.1.2 Vilkår.....	2
2.2 Geologi- og reservoarevaluering	2
2.2.1 Geologisk datagrunnlag og modell.....	2
2.2.2 Reservoarteknisk datagrunnlag og modell.....	2
2.2.3 Datainnsamling og reservoarovervåking.....	2
2.2.4 Tilleggsressurser og områdevurdering.....	2
2.3 Produksjonsstrategi.....	2
2.3.1 Endringer i brønndesign/-plassering.....	2
2.3.2 Endringer i perforerings-/dreneringsstrategi.....	3
2.3.3 Økt utvinning	3
2.4 Utbyggingskonsept.....	3
2.4.1 Feltstatus	3
2.4.2 Kapasiteter	3
2.4.3 Produksjonskjemi	3
2.4.4 Brensel til kraft og varmeproduksjon, brenning (fakling) og kaldventilering.....	3
2.5 Kostnadsutvikling og lønnsomhet	3
2.6 Leveransesikkerhet.....	3
2.7 Pålegg fra andre myndigheter.....	3
2.8 Referanser	3

1 Innledning

I henhold til Forskrift om ressursforvaltning i petroleumsvirksomhet (rf.) § 32 skal rettighetshaverne sende en statusrapport til Oljedirektoratet (OD) 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@npd.no.

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 OD 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 2.8. 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.

2 Nærmere om innholdet i rapporten

2.1 Generelt

2.1.1 Rettighetshaverandeler i utvinningstillatelsen

Eventuelle endringer i partnerskapet skal oppgis.

2.1.2 Vilkår

- Eventuelle vilkår ved godkjenning av PUD eller fritak for PUD skal oppgis.
- Iverksatte eller planlagte tiltak skal beskrives.

2.2 Geologi- og reservoarevaluering

2.2.1 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.

2.2.2 Reservoarteknisk datagrunnlag og modell

Det skal gis en oversikt av følgende endringer:

- Endringer i simuleringsmodell etter godkjenning av PUD som har betydning for produksjonsprofilene. Større endringer forklares kortfattet.
- Endringer i ressurser og reserver siden siste innrapporterte RNB-tall (STOOIP/GOIP, reserver med tilhørende usikkerhet), sammenstilt med ressursanslagene i PUD. Det skal gis en oppsummering av årsakene til de viktigste endringene.
- Endringer i produksjonsprognoser siden siste innrapporterte RNB-tall, sammenstilt med prognosene i PUD. Det skal gis en oppsummering av årsakene til de viktigste endringene.

2.2.3 Datainnsamling og reservoarovervåking

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

2.2.4 Tilleggsressurser og områdevurdering

Det skal gis en oversikt av følgende forhold:

- Nye tilleggsressurser kartlagt eller påvist etter godkjent PUD
- Mulige innfasingstidspunkt
- Innfasing metode(r)

2.3 Produksjonsstrategi

2.3.1 Endringer i brønndesign/-plassering

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

- Beskrivelse av endringer etter PUD, f.eks. nye pilot-/observasjonsbrønner, endring i borerekkefølge eller brønnavn.

2.3.2 Endringer i perforerings-/dreneringsstrategi

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

2.3.3 Økt utvinning

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

2.4 Utbyggingskonsept

2.4.1 Feltstatus

Beskrivelse av eventuelle endringer i utbyggingskonsept og planlagt produksjonsstart etter godkjent PUD.

2.4.2 Kapasiteter

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

2.4.3 Produksjonskjemi

Kort beskrivelse av mulige endrede/nye problemområder (scale, voks, sandproduksjon etc.).

2.4.4 Brensel til kraft og varmeproduksjon, brenning (fakling) og kaldventilering

- Forventet mengde gass til brensel skal oppgis.
- Beskrivelse av 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.

2.5 Kostnadsutvikling og lønnsomhet

- Redegjør for endringer i kostnadsestimat og lønnsomhet siden siste innrapporterte RNB-tall, sammenstilt med kostnadsanslagene i PUD.
- Beskrivelse av økonomiske utfordringer siden godkjent PUD som har påvirket ressurstematet eller som har ført til utsettelse av prosjektet.

2.6 Leveransesikkerhet

Beskrivelse av endrede forutsetninger for leveranse/eksport, herunder regularitet og sårbarhet.

2.7 Pålegg fra andre myndigheter

- Eventuelle pålegg fra andre myndigheter skal oppgis.
- Iverksatte eller planlagte tiltak skal beskrives.

2.8 Referanser

Oppgi referanser til rapporter som er distribuert fra rettighetshaverne til OD, hvor nye data eller endringer er dokumentert.