

Forskrift om ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten

(Ressursforskriften)

Innhold

Kapittel 1. Innledende bestemmelser	2
Kapittel 2. Undersøkelser	4
Kapittel 3. Bore- og brønnaktivitet mv.	8
Kapittel 4. Innsendelse av materiale og dokumentasjon	10
Kapittel 5. Almennelige bestemmelser	15
Merknader til forskrift om ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten	16
Til kapittel 1. Innledende bestemmelser	16
Til kapittel 2. Undersøkelser	16
Til kapittel 3. Bore- og brønnaktivitet mv.....	18
Til kapittel 4. Innsendelse av materiale og dokumentasjon	20

Forskrift om ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten

(Ressursforskriften)

Hjemmel: Fastsatt av Oljedirektoratet 13. desember 2017 med hjemmel i lov av 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet § 10-18, jf. forskrift av 27. juni 1997 nr. 653 til lov om petroleumsvirksomhet § 6 niende ledd, § 46, § 47, § 48, § 53, ~~§ 74~~, § 79 og § 86, jf. delegeringsvedtak av 15. mai 2009 nr. 512, delegeringsvedtak av 4. oktober 1991 nr. 1016. Endret ved forskrift 19. desember 2017 nr. 2244.

Kapittel 1. Innledende bestemmelser

§ 1. *Formål*

Denne forskrift skal gi utfyllende bestemmelser om datainnsamling og dokumentasjon innenfor de områdene under lov om petroleumsvirksomhet av 29.11.1996 nr. 72 (petroleumsloven) og forskrift til lov om petroleumsvirksomhet av 27.6.1997 nr. 653 (petroleumsforskriften) som er delegert til Oljedirektoratet. Forskriften skal også ivareta hensyn til tredjepart i forbindelse med geofysiskseismisk datainnsamling.

§ 2. *Virkeområde*

Denne forskrift får anvendelse for ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten på områder som omfattes av petroleumsloven § 1-4.

§ 3. *Definisjoner*

I denne forskrift forstås med:

- a) *Avgrensingsbrønn:* brønn som bores for å bestemme utstrekning og størrelse av en petroleumforekomst som allerede er påvist av en undersøkelsesbrønn;
- b) *Borekaks:* bergartsfragmenter fra boreprosessen;
- c) *Boreprogram:* beskrivelse som inneholder brønn-/brønnbanespesifikke opplysninger om planlagt bore- og brønnaktivitet;
- d) *Brønn:* hull som bores for å finne eller avgrense en petroleumforekomst og/eller for å produsere petroleum eller vann ~~til injeksjonsformål~~, injisere gass, vann eller annet medium, eller for å undersøke reservoarforhold og/kartlegge eller overvåke brønnparametere, eller for å undersøke bergartenes karakteristika og/eller utføre geotekniske undersøkelser for plassering av innretninger. Det er flere kategorier av brønner. En brønn kan bestå av en eller flere brønnbaner og kan ha ett eller flere endepunkt,
- e) *Brønnaktivitet:* tilrettelegging og gjennomføring av operasjoner i tilknytning til komplettering, datainnsamling, overvåking, kontroll, overhaling, modifisering og tilbakeplugging av eksisterende brønner;
- f) *Brønnbane:* betegner brønnens beliggenhet fra ett endepunkt til brønnehodet
- g) *Brønnmål:* den eller de geologiske enhet(er) brønnen skal bores inn i (*geologisk brønnmål*), og brønnbanens endepunkt, inkluderer geografiske koordinater og dyp i meter (*boreteknisk brønnmål*);
- h) *Båt-km:* betegner et seismikkfartøys seilingsdistanse

- i) *CDP-km*: refererer til Common Depth Point. Betegner antall ~~linje~~ kilometer som er samlet inn med seismiske data og avhenger av antall mottakerkabler/mottakere samt antall signalkilder som benyttes. Ved bruk av én kabel (2D-seismikk) vil dette tilsvare båt-km;
- j) *Felt*: en petroleumforekomst, eller flere petroleumforekomster samlet, som omfattes av godkjent plan for utbygging og drift (PUD) eller innvilget fritak fra PUD;
- k) *Formasjonstest*: test av en enkelt brønns produksjons- eller injeksjonsegenskaper i maksimalt 10 strømningsdøgn;
- l) *Formasjonstestlogging*: repetert trykk-/testmåling i en brønn (RFT);
- m) *Funn*: en petroleumforekomst, eller flere petroleumforekomster samlet, som er oppdaget i samme brønnbane, og som gjennom testing, prøvetaking og/eller logging er sannsynliggjort å ha bevegelig petroleum;
- n) *Injeksjonsbrønn*: utvinningsbrønn eller prøveutvinningsbrønn som benyttes til injeksjon av gass, vann eller annet medium;
- o) *Kompletteringsaktivitet*: enhver installering av produksjonsrør, pakninger og annet utstyr, samt perforering av, stimulering og opprensning i og dreping av utvinningsbrønner. Avstengning av reservoarsoner eller tidligere perforerte intervaller, samt tilleggsporer betraktes også som kompletteringsaktivitet;
- p) *Letebrønn*: brønn som bores for å påvise mulig forekomst av petroleum eller skaffe informasjon for å avgrense en påvist forekomst. Letebrønn er en fellesbetegnelse for undersøkelses- og avgrensingsbrønner;
- q) *Letemål*: den eller de geologiske enhet(er) brønnen skal bores inn i for å påvise en mulig petroleumforekomst som ikke er omfattet av godkjent plan for utbygging og drift (PUD) eller fritak fra PUD og dermed ikke er inkludert i ressursgrunlaget for et felt;
- r) *Observasjonsbrønn*: utvinnings-~~brønn~~ eller prøveutvinningsbrønn som benyttes til å måle spesifikke brønnparametere eller undersøke reservoaregenskaperreservoarforhold;
- s) *Produksjonsbrønn*: utvinningsbrønn eller prøveutvinningsbrønn som benyttes til produksjon av petroleum eller av vann til injeksjonsformål;
- t) *Prospekt*: en mulig petroleumfelle med et kartleggbart, avgrenset bergartsvolum
- u) *Prospektmulighet*: en mulig petroleumfelle der tilgjengelig datadekning og kvalitet ikke er tilstrekkelig for å kartlegge eller avgrense bergartsvolumet;
- ~~v) *Prøveutvinningsbrønn*: brønn som benyttes til prøveutvinning;~~
- ~~w)v) *Undersøkelsesbrønn*: letebrønn som bores for å undersøke om det finnes (påvise) petroleum i en mulig forekomst;~~
- ~~x>w) *Utvinningsbrønn*: fellesbetegnelse for brønner som benyttes til utvinning av petroleum: produksjonsbrønner, injeksjonsbrønner og observasjonsbrønner og mulige kombinasjoner av disse;~~
- x) *Utvinningsbrønn med letemål*: utvinningsbrønn som har et letemål som definert i § 3 bokstav q).

Definisjoner i petroleumsløven og petroleumsforskriften gjelder for denne forskrift så langt de passer.

§ 4. **Format og måleenheter**

Formatkrav til materiale og dokumentasjon kan fastsettes av Oljedirektoratet.

Om ikke annet er angitt, skal geografi oppgis som geografiske koordinater/koordinatpar i Europeisk Datum 1950 (EPSG:4230) DDMSS format.

Materiale og dokumentasjon som sendes ~~til~~, eller på annen måte gjøres tilgjengelig for Oljedirektoratet, skal ha entydig identifikasjon og ~~oppgi~~ nødvendig teknisk informasjon om kvalitet og egenskaper.

I ~~all~~ dokumentasjon til myndighetene skal det fortrinnsvis brukes metriske enheter i henhold til SI-systemet.

§ 5. *Ansvar etter denne forskrift*

Rettighetshaver og andre som deltar i petroleumsvirksomhet som omfattes av denne forskrift, plikter å etterleve forskriften og enkeltvedtak gitt med hjemmel i forskriften gjennom iverksettelse av nødvendige systematiske tiltak.

Rettighetshaver plikter å påse at enhver som utfører arbeid for seg, enten personlig, ved ansatte eller ved entreprenører eller underentreprenører, overholder bestemmelsene gitt i eller i medhold av forskriften.

Kapittel 2. Undersøkelser

§ 6. *Melding i forbindelse med undersøkelser*

Rettighetshaver skal melde undersøkelser i henhold til undersøkelsestillatelse og/eller utvinningstillatelse til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet, Havforskningsinstituttet og Forsvarets Operative Hovedkvarter Forsvarsdepartementet i via Oljedirektoratets nettbaserte meldesystem for undersøkelser. Dette gjelder også for trasé- og andre grunnundersøkelser.

Følgende opplysninger skal meldes inn senest fem uker før undersøkelsesaktiviteten starter:

- a) betegnelse på undersøkelsen;
- b) hvilke(n) undersøkelses- og/eller utvinningstillatelse(r) som undersøkelsen skal foretas i medhold av;
- c) navn på rettighetshaver;
- d) hvilke undersøkelsesaktiviteter som skal utføres;
- e) navn på den som skal utføre undersøkelsen;
- f) tidspunkt for planlagt oppstart og avslutning;
- g) undersøkelsens planlagte omfanglengde, både båt-km, kvadratkilometer og CDP-km i den grad det er relevant;
- h) undersøkelsesområde som inkluderer areal for nødvendig kalibrering og testing av utstyr i forbindelse med undersøkelsesaktiviteten samt området som kreves for å snu fartøyet;
- i) antall og type signalkilder og samlet kammervolum i den grad det er relevant
- j) beskrivelse av hvordan de geofysiske sensorer er geometrisk plassert under datainnsamlingen samt slepets lengde;
- k) navn på fartøy;
- l) fartøyenes kallesignal, IMO-nummer (International Maritime Organization sitt identifikasjonssystem for skip) og nasjonalitet;
- m) eventuelt anløp av indre norske farvann;
- n) navn på og kontaktinformasjon til fiskerikyndig person;
- ~~o) format på innsamlede data;~~
- ~~p) eierforhold til data som skal samles inn;~~
- ~~q) estimat for datavolum som skal innrapporteres i antall terabyte;~~

~~f)g)~~ vurdering av om undersøkelsesaktiviteten kan skade særlig sårbare miljøressurser.

Undersøkelsesaktiviteten kan ikke starte opp tidligere enn fem uker etter at den er meldt inn etter annet ledd bokstav f). Rettighetshaver skal når undersøkelsen starter sende opplysninger om oppstart til de ovennevnte myndighetene ~~_via Oljedirektoratets nettbaserte meldesystem for undersøkelser.~~

Dersom undersøkelsesaktiviteten ~~ikke~~ starter opp ~~etter i henhold til~~ det tidspunkt som er innmeldt etter annet ledd bokstav f), skal rettighetshaver så snart som mulig ~~sende endringsmelding~~ melde ~~endret om~~ oppstartstidspunkt til de ovennevnte myndighetene ~~_via Oljedirektoratets nettbaserte meldesystem for undersøkelser.~~

Dersom undersøkelsesaktiviteten skal starte opp tidligere enn det tidspunkt som er innmeldt etter annet ledd bokstav f) må ny oppstartsdato meldes senest fem virkedager før ny planlagt oppstartsdato.

Dersom undersøkelsesaktiviteten avlyses eller stanses midlertidig, skal rettighetshaver snarest sende melding om dette til de ovennevnte myndigheter ~~_via Oljedirektoratets nettbaserte meldesystem for undersøkelser.~~

Dersom undersøkelsesaktiviteten ønskes ~~videreført gjennomført~~ ut over innmeldt tidspunkt for avslutning, må rettighetshaver sende ~~inn~~ ny melding om undersøkelsen som angitt i annet ledd. Frist for ny melding vil i slike tilfeller være ~~femti~~ virkedager før opprinnelig innmeldt tidspunkt for avslutning. Tilsvarende gjelder ved ønske om endring av innmeldt undersøkelsesområde etter annet ledd bokstav h).

Følgende opplysninger skal meldes inn ukentlig mens undersøkelsesaktiviteten pågår:

- a) betegnelse på undersøkelsen;
- b) hvilken undersøkelses- og/eller utvinningstillatelse undersøkelsen skal foretas i medhold av;
- c) navn på rettighetshaver;
- d) status for aktiviteten, herunder antall kilometer ~~innsamlet skutt~~ totalt og i løpet av siste uke, både båt-km og CDP-km i den grad det er relevant;
- e) informasjon om planlagt aktivitet i kommende uke, herunder informasjon om innsamlingsområde;
- f) navn på fartøy, kallsignal og navn på fiskerikyndig person;
- g) eventuelt anløp av indre norske farvann.

Rettighetshaver skal sende sluttmelding til de ovennevnte myndigheter ~~via Oljedirektoratets nettbaserte meldesystem for undersøkelser~~ så snart undersøkelsen er avsluttet.

Oljedirektoratet kan gjøre unntak fra fristene angitt ovenfor.

§ 7. Betegnelse på og klassifisering av undersøkelser

Oljedirektoratet fastsetter betegnelse på og klassifisering av undersøkelser, herunder trasé- og andre grunnundersøkelser.

§ 8. Krav ved gjennomføring av seismisk undersøkelse

Ved oppstart av seismisk undersøkelse skal det gjøres en gradvis oppstart av lyd-kilden for å gi fisk og marine pattedyr mulighet til å forlate nærområdet for undersøkelsen.

Fartøy som foretar seismisk undersøkelse, skal holde forsvarlig avstand til fartøy som driver fiske og til faststående og flytende fiskeredskap. Særlig aktsomhet skal utvises når større ansamlinger av fiskefartøy observeres.

Dersom fartøy som foretar ~~seismisk~~ undersøkelse bistås av et følgefartøy, skal dette ha en passiv rolle i forhold til andre brukere av havet.

§ 9. *Krav om fiskerikyndig person om bord i fartøy som foretar ~~seismisk-geofysisk~~ undersøkelse*

Fartøy som foretar ~~geofysiskseismisk~~ undersøkelse, skal ha fiskerikyndig person om bord når det er nødvendig av hensyn til fiskerivirksomheten i området. I tvilstilfeller har Oljedirektoratet avgjørende myndighet.

Rettighetshaver skal ~~melde-sende inn~~ navn på fiskerikyndig person for undersøkelsen senest fem virkedager før ~~den seismiske~~ undersøkelsen planlegges startet. Oljedirektoratet kan gjøre unntak fra denne fristen.

Den fiskerikyndige bør være til stede på oppstartsmøtet for undersøkelsen for å kunne informere om forventet fiskeriaktivitet i det området ~~den seismiske~~ undersøkelsen skal gjennomføres.

Den fiskerikyndige skal ha en rådgivende funksjon for undersøkelsen innenfor sitt fagområde og skal sikres en fri og uavhengig stilling. Oppdraget som fiskerikyndig skal gjennomføres objektivt og upartisk i forholdet mellom oppdragsgiver og fiskeriinteresser.

Rettighetshaver og/eller den som står for driften av fartøyet skal gjøre relevant regelverk, dokumenter og data tilgjengelig for den fiskerikyndige. Regelverk og dokumenter skal foreligge på både norsk og engelsk. Det skal også legges til rette for at den fiskerikyndige har tilgang til internett og andre nødvendige hjelpemidler.

§ 10. *Posisjonsrapportering i forbindelse med ~~seismisk-geofysisk~~ undersøkelse*

Fartøy som utfører ~~geofysisk seismisk~~ undersøkelse skal ha om bord og bruke utstyr som overvåker og rapporterer fartøyet's posisjon og bevegelser. ~~Det er ikke tillatt å slå av, skade, ødelegge eller på annen måte manipulere posisjonsrapporteringsutstyret~~ så lenge undersøkelsesaktiviteten pågår.

Posisjonsrapporteringsutstyr etter denne bestemmelse skal tilfredsstillende kravene i forskrift 24. mars 2010 nr. 454 om krav til utstyr og installasjon av posisjonsrapporteringsutstyr. § 3 om krav til tjenesteleverandør som videreformidler sporingsopplysninger gjelder tilsvarende.

For fartøy som skal påbegynne ~~seismisk-geofysisk~~ undersøkelse skal rettighetshaver sende melding elektronisk til Fiskeridirektoratets døgnbemannede sentral (FMC), som er utpekt av Oljedirektoratet som systemoperatør, for aktivering av mottak av signaler. Kravet til overvåkning og registrering starter når lydildene aktiveres og varer så lenge undersøkelsen pågår.

Fartøy som utfører undersøkelse skal to ganger per time, og så lenge aktiviteten pågår, automatisk rapportere fartøyet's posisjon til Fiskeridirektoratet. Fiskeridirektoratet kan innhente posisjonen for det enkelte fartøy oftere enn to ganger per time etter Oljedirektoratets nærmere anvisning.

Rapportering om posisjon skal inneholde følgende opplysninger:

- a) entydig identifikasjon av fartøyet;

- b) fartøyets geografiske posisjon i rapporteringsøyeblikket med en posisjonsfeil på under 500 meter med et konfidensintervall på 99 %;
- c) dato og tidspunkt for fartøyets posisjon;
- d) fart og kurs i rapporteringsøyeblikket;
- e) identifikasjon av hvilken rapporttype som sendes.

§ 11. *Krav til fiskerikyndig person om bord i fartøy som foretar ~~seismisk~~ geofysisk undersøkelse*

Den som skal praktisere som fiskerikyndig skal ha gjennomført og bestått prøve for godkjent kurs. Oljedirektoratet fastsetter det faglige innholdet, tid og sted for slikt kurs og utsteder kursbevis. Det kan kreves egenandel for deltakelse på kurset.

Den som skal delta på kurset må beherske norsk og engelsk og ~~kunne~~ dokumentere at vedkommende i løpet av de siste fem årene har vært aktiv fisker i minst tolv måneder til sammen. ~~Vedkommende~~ Det må også dokumenteres kunnskap om fiskeriaktiviteten i de farvann hvor det ~~seismiske~~ fartøyet som foretar geofysisk undersøkelse skal operere, differensiert etter sør for 62 grader nord, mellom 62–67 grader nord og nord for 67 grader nord. Vedkommende må, som minimum, ha navigasjonssertifikat for fiskeskipper klasse B eller D 5 uten begrensninger. I tillegg er det krav om minimum 1 års erfaring som skipper/styrmann.

Den fiskerikyndige må hvert femte år etter bestått kurs dokumentere at han i løpet av de siste fem årene har vært aktiv fisker og/eller fiskerikyndig person i minst tolv måneder til sammen.

Oljedirektoratet har oversikt over personer som har bestått kurs og utsteder bekreftelse på retten til å praktisere som fiskerikyndig. Bekreftelsen har en gyldighetstid på fem år og må deretter fornyes. Oljedirektoratet kan bestemme at den som ikke oppfyller aktivitetsplikten som aktiv fisker og/eller fiskerikyndig, eller på annen måte ikke oppfyller sine plikter som fiskerikyndig, kan miste retten til å praktisere som fiskerikyndig person.

Den fiskerikyndige skal føre separat logg etter fastsatt mal for hver undersøkelse for den perioden vedkommende er om bord i fartøyet. Loggen skal etter endt undersøkelse oppbevares hos rettighetshaver i to år. Loggen skal innen to uker etter endt undersøkelse sendes til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet og Fiskeridirektoratets regionskontor i det aktuelle området.

Den fiskerikyndige har plikt til å gjøre seg kjent med innholdet i undersøkelses- eller utvinningstillatelsen og melding om undersøkelsen etter § 6 i denne forskrift. Manual med informasjon for den fiskerikyndige fastsettes av Oljedirektoratet og skal medbringes under hvert oppdrag.

§ 12. *Traséundersøkelser og andre grunnundersøkelser*

Traséundersøkelser og andre grunnundersøkelser skal gjennomføres i henhold til petroleumsforskriften § 30 og meldes i Oljedirektoratets ~~nettbaserte~~ meldesystem for undersøkelser.

~~Krav om å sende opplysninger~~ Meldeplikten gjelder ikke for kartlegging med skrogmontert eller ROV-montert utstyr, som for eksempel kamera, videokamera, multistråle ekkolodd, penetrerende ekkolodd, sonar/sidesøkende sonar og akustisk/elektromagnetisk rørdetektor.

Før traséundersøkelser påbegynnes, skal rettighetshaver sende ~~inn~~-kart til Oljedirektoratet som viser den planlagte traséen og eventuelle prospektive områder. Målestokk og geografiske koordinater skal angis.

Bestemmelsene i § 6 gjelder også når det foretas seismisk datainnsamling i forbindelse med trasé- og andre grunnundersøkelser.

Kapittel 3. Bore- og brønnaktivitet mv.

§ 13. Registrering av brønner, tillatelse til leteboring og boreprogram

Oljedirektoratet fastsetter betegnelse, klassifisering og registreringsnummer for brønner med planlagt dyp mer enn 25 meter under havbunnen.

Søknad om betegnelse og klassifisering for hver brønn skal sendes Oljedirektoratet senest to uker før planlagt borestart.

Ved behov for reklassifisering skal rettighetshaver sende opplysninger til Oljedirektoratet som fastsetter ny klassifisering.

Leteboring krever tillatelse fra Oljedirektoratet. For letebrønner og utvinningsbrønner med letemål skal søknad om tillatelse til leteboring og boreprogram sendes til Oljedirektoratet senest to uker før planlagt borestart.

For utvinningsbrønner og andre brønner skal boreprogram sendes Oljedirektoratet senest to virkedager før planlagt borestart.

~~§ 13. — Betegnelse og klassifisering av brønner, brønnbaner og grunne borer~~

~~Oljedirektoratet fastsetter betegnelser og klassifisering for brønner, brønnbaner og grunne borer.~~

~~Rettighetshaver skal senest to uker før beregnet borestart innhente registreringsnummer og betegnelse for hver enkelt brønn eller brønnbane. Innhenting av registreringsnummer skjer ved innsending av eget skjema for registrering. Skjema skal sammen med boreprogram gi tilfredsstillende informasjon om brønnen, planlagt datainnsamling og brønnens formål.~~

~~Tilsvarende gjelder for grunne borer dypere enn 25 meter. Dette gjelder alle grunne borer enten de er foretatt i medhold av undersøkelsestillatelse, utvinningstillatelse eller tillatelse til anlegg og drift av innretninger for transport og for utnyttelse av petroleum.~~

~~Ved behov for reklassifisering skal rettighetshaver i god tid før bruksendring sende informasjon til Oljedirektoratet som fastsetter ny klassifisering.~~

§ 14. Boreprogram *Oppheves*

Rettighetshaver skal gjøre boreprogram tilgjengelig for Oljedirektoratet samtidig som skjema for registrering av brønner og brønnbaner sendes inn.

Boreprogrammet skal gi relevant informasjon om geofaglige og reservoartekniske forhold.

§ 15. ~~Tillatelse til leteboring~~Oppheves

~~Leteboring krever tillatelse fra Oljedirektoratet. Rettighetshaver skal sende søknad om tillatelse til leteboring til Oljedirektoratet på skjema for registrering av brønner og brønnbaner.~~

~~Tillatelse må være innhentet for den enkelte brønn eller brønnbane før igangsettelse av boreaktivitet, herunder tilrettelegging av boreoperasjoner.~~

~~Boreprogram skal gjøres tilgjengelig for Oljedirektoratet senest samtidig med søknaden.~~

§ 16. *Geologisk og reservoarteknisk datainnsamling i forbindelse med bore- og brønnaktivitet*

Rettighetshaver skal sikre at nødvendige borekaksprøver, konvensjonelle kjerner, sideveggskjerner, væske- og gassprøver, logger og testdata blir samlet inn. Oljedirektoratet kan fastsette krav til datainnsamling, bearbeidelse og analyser i det enkelte tilfellet.

Dersom ikke annet blir angitt, er standardkravet fra Oljedirektoratet følgende:

- a) i ~~leteundersøkelses~~brønner skal det tas borekaksprøver av alle bergartstyper fra alle geologiske formasjoner som blir boret. Prøvetakingen skal begynne straks det er etablert retur av borevæske;
- b) i ~~avgrensingsbrønner og~~ et representativt utvalg av utvinningsbrønner skal det tas borekaksprøver av alle bergartstyper fra alle geologiske formasjoner i reservoarintervallet;
- c) mellomrommet mellom borekaksprøvene bør ikke overstige 10 meter;
- d) mellomrommet mellom borekaksprøvene i mulige petroleumsførende lag i letebrønner bør ikke overstige 3 meter dersom det ikke tas konvensjonelle kjerner;
- e) i undersøkelsesbrønner skal det tas minst en konvensjonell kjerne i alle petroleumsførende soner. Videre bør det tas nødvendige kjerner av potensielle kildebergarter og reservoarbergarter;
- f) i utvalgte avgrensingsbrønner og utvinningsbrønner bør det tas konvensjonelle kjerner fra hele reservoarintervallet;
- g) sideveggskjerner tas i den utstrekning det er nødvendig;
- h) i forbindelse med formasjonstesting og formasjonstestlogging skal det tas væskeprøver;
- i) i alle brønner/brønnbaner skal det tas nødvendige brønnlogger;
- j) i letebrønner bør det tas formasjonstestlogger som fastslår trykkgradient og type væsker i en formasjon samt formasjonens evne til å produsere.

§ 17. *Informasjon om formasjonstest*

Rettighetshaver skal sende informasjon om formasjonstest for letebrønner til Oljedirektoratet i god tid, og senest tre døgn, før testaktiviteten påbegynnes. Tilsvarende gjelder for utvinningsbrønner før et felt er satt i produksjon.

§ 18. *Rapportering under bore- og brønnaktivitet*

Rettighetshaver skal daglig rapportere bore- og brønnaktiviteter.

~~Pågående aktiviteter innrapporteres til Oljedirektoratet, s boredatabase, DDRS. Aktivitet skal rapporteres i hele brønnens levetid. Rapportering skal skje i henhold til det format og på~~

~~den måte som er beskrevet i brukerveiledningen for DDRS. Nye aktiviteter skal rapporteres i hele brønnens levetid.~~

§ 19. *Klassifisering av petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel*

Petroleumsressursene skal klassifiseres i henhold til Oljedirektoratets ressursklassifikasjonssystem.

§ 20. *Betegnelse på petroleumsforekomst*~~Oppheves~~

~~Oljedirektoratet fastsetter betegnelse på petroleumsforekomst. En petroleumsforekomst betegnes med Oljedirektoratets brønnidentifikasjon for funnbrønnen, etterfulgt av bindestrek og ordet «forekomsten». Dersom det er flere petroleumsforekomster i samme brønn, skal geologisk enhet oppgis som tilleggsinformasjon.~~

§ 21. *Betegnelse på funn*

~~Oljedirektoratet fastsetter betegnelse på petroleumsfunn. Et petroleumsfunn betegnes med Oljedirektoratets brønnidentifikasjon for funnbrønnen til petroleumsforekomsten eller for funnbrønnen til en av petroleumsforekomstene etterfulgt av bindestrek og ordet «funnet».~~

~~Dersom et funn er navnsatt har fått et egenavn i medhold av petroleumsforskriften § 79, skal brønnidentifikasjonen for funnbrønnen til petroleumsforekomsten eller til en av flere petroleumsforekomster som funnet består av, beholdes foran navnet.~~

§ 22. *Betegnelse på permanent plassert innretning*

~~Oljedirektoratet fastsetter betegnelse på permanent plassert innretning.~~

~~Permanent plasserte innretninger som kan ha brønnhoder skal betegnes med kvadrant/blokknummeret og bokstaver fra A til Z, med unntak av U og T, for hvert felt eller blokk. Ved behov kan AA, AB mv. benyttes.~~

§ 23. *Informasjon om permanent plugging av brønn og brønnbane*

~~Rettighetshaver skal sende Oljedirektoratet aktivitetsprogram for pluggeoperasjonen senest ett døgn før planlagt oppstart. informasjon om permanent plugging av brønn til Oljedirektoratet.~~

§ 24. *Informasjon om vesentlige endringer*

~~Rettighetshaver skal så snart som mulig informere Oljedirektoratet ~~så snart som mulig~~ om vesentlige endringer som har oppstått etter innsendelse av dokumentasjon i henhold til kapittel 3.~~

Kapittel 4. Innsendelse av materiale og dokumentasjon

§ 25. *Innsendelse av materiale og dokumentasjon fra undersøkelser*~~Geofysiske data~~

~~Rettighetshaver skal vederlagsfritt og så snart som mulig, og senest innen 3 måneder etter at den enkelte undersøkelsesaktiviteten er fullført, sende følgende materiale og~~

dokumentasjon fra aktiviteten til Oljedirektoratet eller den direktoratet peker ut til å forvalte data:

- a) seismiske felldata med nødvendige navigasjonsdata,
- b) prosesserte seismiske data, hastighetsdata og navigasjonsdata,
- c) prosesserte gravimetrisk, magnetisk og elektromagnetisk data, med tilhørende navigasjonsdata,
- d) analyseresultater, kart og profiler som fremstiller resultatene fra andre geofysiske eller geologiske undersøkelser som varmestømmålinger, radiometriske målinger, prøvetakinger mv.

Plikten til å sende materiale og dokumentasjon etter første ledd omfatter alle data som er en naturlig del av prosesseringssekvensen og som blir lagret og distribuert til rettighetshaver. Dersom dataene etter rutinemessig prosessering blir videre bearbeidet, f.eks. ved spesialprosessering, reprosessering eller sammenstilling med andre data, skal resultatet fra dette arbeidet sendes til Oljedirektoratet samtidig som det er tilgjengelig for rettighetshaver, uavhengig av om dette deles med de øvrige rettighetshaverne.

I tillegg til de dataene som er nevnt ovenfor, kan Oljedirektoratet kreve å få tilsendt andre data og resultater på det format Oljedirektoratet bestemmer.

§ 26. Tolkede geofysiske data

Oljedirektoratet kan kreve å få tilsendt tolkede geofysiske data på det format Oljedirektoratet bestemmer.

~~§ 26. Loggbok for fiskerikyndig~~

~~Den fiskerikyndige skal føre separat loggbok for hver undersøkelse og etter fastsatt mal for den tiden vedkommende er om bord i det seismiske fartøyet. Loggboken skal etter endt undersøkelse oppbevares hos rettighetshaver i 2 år. Et eksemplar av loggboken skal innen to uker etter endt undersøkelse sendes til Oljedirektoratet, Fiskeridirektoratet og Fiskeridirektoratets regionkontor i det aktuelle området.~~

§ 27. Geofaglig materiale og dokumentasjon fra utvinningstillatelse ved tilbakelevering, oppgivelse, bortfall og utløp

Rettighetshaver skal sende Oljedirektoratet en statusrapport innen 3 måneder etter at en utvinningstillatelse oppgis, bortfaller eller utløper. StatusRrapporten skal oppsummere gi opplysninger om eventuelle innsamlede data, utførte studier og resultater av disse samt gi en oversikt over mulige prospekter i utvinningstillatelsen. Statusrapporten I tillegg skal gi oversikt det gis en oversikt over alt geofaglig materiale og hvor dette er oppbevart, sammen med informasjon om lagringsformat.

Rettighetshaver skal i tillegg, og vederlagsfritt, sende ~~inn~~ alt vesentlig geofaglig materiale og dokumentasjon fra det området som tilbakeføres ved oppgivelse, bortfall eller utløp av en utvinningstillatelse dersom dette ikke er oversendt myndighetene tidligere. Tilsvarende gjelder ved tilbakelevering av deler av området for en utvinningstillatelse.

§ 28. Overdragelse av Opplysninger om endringer i rettigheter til innrapporterte data

Dersom rettigheter til data er overdratt til andre, skal dette Rettighetshaver skal fortløpende meldes tilsende Oljedirektoratet på fastsatt skjema. opplysninger om endringer i rettigheter til innrapporterte data.

§ 29. Innsendelse av prøver og preparater fra brønner

Rettighetshaver skal vederlagsfritt sende ~~inn~~ prøver, preparater og annet materiale fra den enkelte brønn/brønnbane til Oljedirektoratet. Innsamlet materiale skal sendes Oljedirektoratet så snart som mulig og senest innen seks måneder etter at brønnen er ferdig boret. Dersom ikke annet blir angitt, er standardmengden som angitt nedenfor:

For borekaks gjelder følgende:

- a) fra ~~undersøkelsesbrønner-letebrønner~~ skal det sendes ~~inn~~ borekaksprøver av alle bergartstyper i alle geologiske formasjoner der prøver er samlet inn;
- b) fra ~~avgrensingsbrønner og~~ den første utvinningsbrønnen på feltet skal det sendes ~~inn~~ borekaksprøver fra hele reservoarintervallet. Dersom det senere bores i formasjoner som ikke er omfattet av den første utvinningsbrønnen, sendes det ~~inn~~ borekaksprøver fra hele reservoarintervallet i disse brønnene;
- c) uvaskede borekaksprøver skal sendes inn med minst 1 kg tørket materiale fra hvert prøveintervall. Uvaskede borekaksprøver tørkes ved 40 °C eller lavere. Dersom mengden av borekaksprøver er begrenset, skal minst halvparten av innsamlede borekaksprøver ~~inn~~sendes, begrenset oppad til 1 kg;
- d) vaskede borekaksprøver skal sendes ~~inn~~ med ett riggsett;
- e) fra letebrønner skal det sendes inn digitale fargefotografier av alle borekaksprøver som samles inn. Fotografiene skal tas etter vasking og tørking av prøvene, og vise brønnbanebetegnelse, dyp og målestokk.
- f) fra letebrønner skal det sendes inn måleresultat fra røntgenfluorescensspektrometri (XRF) av alle borekaksprøver som samles inn. Dersom andre analyser blir foretatt, skal resultatet fra disse sendes Oljedirektoratet.

For kjerner gjelder følgende:

- a) fra letebrønner- skal ~~Oljedirektoratet motta~~ et fullstendig lengdesnitt av innsamlede konvensjonelle kjerner med en fjerdedel av kjernen sendes Oljedirektoratet. Dersom kjernediameteren er mindre enn 7,6 cm (3 tommer) skal ~~Oljedirektoratet mottadet sendes~~ minst en halvdel av kjernen;
- b) fra den første utvinningsbrønnen som kjernetas på et felt skal Oljedirektoratet motta et fullstendig lengdesnitt av innsamlede konvensjonelle kjerner med en halvdel-fjerdedel av kjernen. Dersom det senere tas kjerner i formasjoner som ikke er kjernetatt tidligere, skal Oljedirektoratet motta kjerner også fra disse brønnene;
- c) ved behov for spesielle kjerneanalyser kan rettighetshaver søke om at enkelte kjerneintervaller beholdes som full diameter kjerne. Når slike analyser er foretatt, skal resultatet ~~rapporteres sendes til~~ Oljedirektoratet. Halvparten av restmaterialet skal sendes ~~til~~ Oljedirektoratet;
- d) digitale fargefotografier av kjernene ~~inn~~sendes samtidig med konvensjonelle kjerner. Fotografiene skal tas like etter oppdeling, og vise brønnbanebetegnelse, kjernenummer, dyp, orientering og målestokk.

For væskeprøver fra formasjonstesting og formasjonstestlogging gjelder følgende:

- a) 2 x 0,5 liter av hver enkelt væske (olje/kondensat/formasjonsvann) fra hvert intervall/sett av intervaller som testes. Dersom en test gir mindre enn 2 x 0,5 liter kan det innsendes mindre mengder;
- b) for alle testtyper skal væsken prøvetas ved vanlige omgivelsesbetingelser på overflaten, dvs. ca. 101,3 kPa (1 Atm) og 20 °C. Dette innebærer at de letteste komponentene damper av, men for øvrig skal prøvetakingen utføres på en måte som sikrer at prøven er mest mulig representativ for formasjonsvæsken;
- c) standard prøveflasker skal anvendes og fylles opp til maksimalt ca. 85 % av flaskens totale volum.

For palynologiske preparater gjelder følgende:

- a) det skal sendes ~~inn~~ duplikatet ekstra sett av palynologiske preparater fra borekaks, sideveggskjerner og konvensjonelle kjerner;
- b) innholdet i preparatene skal være representativt for prøven;
- c) preparatene lages med et permanent monteringsmedium.

For petrografiske tynnslip gjelder følgende:

Det skal sendes ~~inn~~ et ekstra sett av petrografiske tynnslip fra samme prøve. ~~duplikat av petrografiske tynnslip.~~

For format, emballasje og merking av prøver som ~~innsendes~~ gjelder følgende:

- a) samtlige prøver merkes tydelig og vannbestandig med navn på rettighetshaver (operatør), dato for prøvetaking, navn på prøvetakeren, brønnens betegnelse og det dyp, eventuelt det dypintervall, de er tatt fra;
- b) prøver fra formasjonstester og formasjonstestlogging merkes i tillegg med testnummer, testtype, strømningsperiode og væsketype;
- c) væskeprøver leveres i 0,6-0,7 liter aluminiumsflasker med skrukork og pakning av en type som gir lavest mulig tap av væske (standard prøveflaske);
- d) borekaksprøver pakkes i tette poser av god kvalitet, eller i høytetthets polyetylen-beholdere (HDPE-beholdere). Hver enkelt prøve skal merkes godt. HDPE-beholdere skal benyttes til uvaskede prøver fra intervaller med oljebasert borevæske. De pakkede prøvene leveres i kasser med følgende utvendige mål: høyde 14 cm, bredde 27 cm, lengde 90-110 cm;
- e) konvensjonelle kjerner leveres i solide, formstabile kasser, med følgende utvendige mål: høyde 10 cm, bredde 40 cm, lengde 90-110 cm.

§ 30. Sluttrapportering av geofaglige og reservoartekniske brønndata
Rettighetshaver skal sende inn en geofaglig og reservoarteknisk sluttrapport for hver brønn/brønnbane til Oljedirektoratet, eller den Oljedirektoratet utpeker, innen seks måneder etter at den enkelte bore- og brønnaktiviteten er avsluttet. Rapporteringen skal i tillegg til alle brønndata i digitalt format, inneholde oversikt over alle innsamlede data og analyser samt faktorer som kan påvirke måleresultatene.

For undersøkelsesbrønner skal Oljedirektoratet ha tilsendt både prognose og resultat på eget skjema i digitalt format som vedlegg til sluttrapporten. Ved funn skal også funnevalueringsrapport innsendes. Rettighetshaver skal sende Oljedirektoratet alle innsamlede data i form av beskrivelser, målinger, sammenstillinger og beregningsresultater så snart de foreligger. Data som er innsamlet i forbindelse med gjennomføring av boreoperasjonen skal sendes Oljedirektoratet senest 6 måneder etter boring.

§ 31. ~~Beskrivelser, analyser og tolkninger av brønndata~~ Tolkede brønndata

Rettighetshaver skal gjøre alle beskrivelser og analyser av brønndata fortløpende tilgjengelig for Oljedirektoratet. Dette gjelder også når det foretas tolkning eller annen oppdatering.

Rettighetshaver skal sende Oljedirektoratet tolkede brønndata så snart de foreligger.

Innen seks måneder etter boring skal rettighetshaver sende:

- a) Geofaglig og reservoarteknisk sluttrapport for hver brønn/brønnbane
- b) Prognose og resultat for undersøkelsesbrønner og ved funn i utvinningsbrønner, som vedlegg til sluttrapporten
- c) Funnevalueringsrapport

§ 32. *Statusrapport før oppstart av produksjon*

Rettighetshaver skal, innen seks uker før planlagt produksjonsstart på feltet, sende en statusrapport til Oljedirektoratet. Statusrapporten skal beskrive endringer etter at plan for utbygging og drift 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.

§ 33. *Daglige opplysninger om produksjonsfasen*

Rettighetshaver skal daglig gjøre informasjon-opplysninger om de viktigste produksjonsparametere tilgjengelig for Oljedirektoratet på daglig basis.

§ 34. *Månedlige ~~rapportering~~ opplysninger om ~~av~~ produksjons ~~data~~*

Rettighetshaver skal rapportere sende Oljedirektoratet opplysninger om produksjon volumdata per kalendermåned før:

- ~~a) Produksjon~~
 - ~~— per brønnbane, innretning og felt,~~
 - ~~— salgbare produkter per felt,~~
 - ~~— forbruk per innretning/anlegg~~
- ~~b) Injeksjon~~
 - ~~— per brønnbane, innretning og felt~~
- ~~e) Lager~~
 - ~~— mengder ved månedsslutt~~
- ~~d) Salg~~
 - ~~— gass per salgssted,~~
 - ~~— olje, NGL (Natural Gas Liquids) og kondensat per båt.~~

§ 35. *Innhold i årlig statusrapport for felt i produksjon*

Årlig statusrapport for felt i produksjon skal gi informasjon om utvinnings- og driftsmessige forhold på feltet, herunder tiltak som er utført i foregående periode, og tiltak som planlegges gjennomført det kommende året.

Oljedirektoratet kan gi nærmere anvisning om innhold.

§ 36. Varsling og rapportering

Ved varsling og rapportering til Oljedirektoratet ~~skal skje~~ i henhold til petroleumsforskriften § 79a ~~kan~~ ~~Oljedirektoratet kan i tillegg be om rapportering kreve ytterligere opplysninger~~ når dette anses nødvendig.

§ 37. Innsendelse av materiale og dokumentasjon ved uttak fra Oljedirektoratets geologiske prøvemateriale

Ved uttak fra Oljedirektoratets geologiske prøvemateriale skal rettighetshaver sende Oljedirektoratet fullstendig sluttrapport, analyseresultater, tynnslip, mikropalontologiske og palynologiske preparater fra alle studier. Innsending skal skje innen seks måneder etter uttak.

Kapittel 5. Almennelige bestemmelser

§ 37. § 38. Tilsynsmyndighet

Oljedirektoratet fører tilsyn med at bestemmelsene som er gitt i denne forskrift eller vedtak som er fattet i medhold av den, blir overholdt av alle som omfattes av forskriften.

Oljedirektoratet kan fatte de enkeltvedtakene som er nødvendige for å gjennomføre bestemmelser som er gitt i denne forskrift.

§ 38. § 39. Dispensasjon

Oljedirektoratet kan i særlige tilfeller dispensere fra bestemmelsene som er fastsatt i denne forskrift.

§ 39. § 40. Ikrafttredelse mv.

Denne forskrift trer i kraft 1. januar 2018. Fra samme tid oppheves forskrift av 18. juni 2001 nr. 749 for ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten.

Merknader til forskrift om ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten

Til kapittel 1. Innledende bestemmelser

Til § ~~21~~. Virkeområde~~Formål~~

~~Det forutsettes at materiale og opplysninger blir sendt inn til eller gjort direkte tilgjengelig for Oljedirektoratet eller den Oljedirektoratet bemyndiger, jf. petroleumsløven § 10-4 og petroleumsforskriften § 53. Alt materiale og dokumentasjon leveres sendes i overensstemmelse med Oljedirektoratets formatkrav, veiledninger og spesifikasjoner. Disse finnes på Oljedirektoratets internettside, www.npd.no~~

Måletekniske bestemmelser og materiale og dokumentasjon i forbindelse med undersøkelse og utnyttelse av undersjøiske reservoarer på kontinentalsokkelen til lagring av CO₂ omfattes av egne forskrifter.

Til § 3. *Definisjoner*

Letemål: For å unngå dobbelbokføring i ressursregnskapet skal en forekomst som er omfattet av/beskrevet i opprinnelig eller senere PUD/PUD-fritak, og dermed kan regnes som inkludert i ressursgrunnlaget til et felt, ikke registreres som letemål og ikke rapporteres som nytt funn når forekomsten bekreftes ved boring. Dersom en forekomst, som er inkludert i ressursgrunnlaget til et felt, blir rapportert som nytt funn når forekomsten bekreftes ved boring, vil ressursene regnskapsføres to ganger. Det er derfor ikke hensiktsmessig å benytte begrepet «funn» i forbindelse med forekomster som allerede er inkludert i ressursgrunnlaget. Denne problemstillingen oppstår gjerne når forekomster påvises/bekreftes ved boring av utvinningsbrønner.

Funn: Begrepet funn omfatter både kommersielt og teknisk funn.

Til § 4. *Format og måleenheter*

Med entydig identifikasjon menes blant annet bruk av Oljedirektoratets unike identifikasjonskoder (NPID), funn- og brønnbetegnelser.

Til § 5. *Ansvar etter denne forskrift*

Bestemmelsen må ses i sammenheng med petroleumsløven § 10-6 om plikt til å etterleve loven og til å påse at bestemmelser blir overholdt samt petroleumsforskriften §§ 56, 57 og 58 om styringssystem. Det presiseres at første ledd innebærer en materiell plikt til å etterleve forskriftens bestemmelser, samt en plikt til å gjøre dette gjennom iverksettelse av nødvendige systematiske tiltak.

Til kapittel 2. Undersøkelser

Bestemmelsene om undersøkelsesaktivitet i denne forskrift må ses sammen med bestemmelser gitt i petroleumsløven kapittel 2 samt petroleumsforskriften kapittel 2.

Søknad om og betaling av gebyr ~~i henhold til petroleumsforskriften §§ 3, 5 og 9 for undersøkelsestillatelse og betaling av gebyr for hver enkelt seismisk undersøkelse~~ sendes Oljedirektoratet, ~~jf. petroleumsforskriften §§ 3, 5 og 9.~~

Bestemmelsene i dette kapittelet gjelder for undersøkelsesaktivitet innenfor undersøkelsestillatelse, utvinningstillatelse og tillatelse til anlegg og drift av innretninger for transport og for utnyttelse av petroleum.

Dersom undersøkelsen medfører boring dypere enn 200 meter må det i tillegg til registrering av borehullet hos Oljedirektoratet, også innhentes samtykke fra Petroleumstilsynet, jf. forskrift om styring og opplysningsplikt i petroleumsvirksomheten og på enkelte landanlegg av 29. april 2010 nr. 611 (styringsforskriften) § 25.

Testing av utstyr er ikke regulert av forskriften.

Til § 6. Melding i forbindelse med undersøkelser

Bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 6 med hensyn til hvilke opplysninger som skal sendes ~~inn~~ i forbindelse med undersøkelsesaktivitet.

Kravet om at navn på fartøy skal meldes, gjelder alle fartøy som er involvert i undersøkelsen.

Ved melding av undersøkelser skal rettighetshaver normalt velge om undersøkelsen skal meldes inn i henhold til en utvinningstillatelse eller i henhold til en undersøkelsestillatelse. Det er kun i tilfeller hvor rettighetshaverne foretar en undersøkelse over egen tillatelse i medhold av utvinningstillatelsen, og i tillegg foretar en undersøkelse utenfor tillatelsen i medhold av en undersøkelsestillatelse at en undersøkelse skal meldes inn i medhold av begge typer tillatelser.

Undersøkelsesaktivitet som omfatter seismisk undersøkelse anses å starte når kilden aktiveres.

Ved melding om midlertidig stans etter femte ledd, kreves ikke ny innmelding etter annet ledd bokstav f) med mindre den midlertidige stansen medfører at undersøkelsen går ut over den tidligere innmeldte perioden. Melding om midlertidig stans kreves ikke ved kortvarige posisjonsskift.

Oljedirektoratets meldesystem for undersøkelser finnes på Oljedirektoratets internettside, [www: npd.no](http://www.npd.no)

Til § 8. Krav ved gjennomføring av seismisk undersøkelse

Gradvis oppstart av lydilden (soft start) innebærer at lydilden starter på lav effekt og øker gradvis til full effekt er oppnådd (vanligvis i løpet av 20 minutter). Ved bruk av mindre kildevolum og begrensede undersøkelser med en lydilde, der lydvolument ikke kan reguleres (som ved borestedsundersøkelser), kan kravet til «soft-start» fravikes.

Petroleumsforskriften § 6 har bestemmelser som skal forebygge eventuelle interessekonflikter. Dersom det ikke er fiskeriaktivitet i det aktuelle området i angjeldende tidsperiode, kan det seismiske fartøyet starte aktiviteten. Så lenge fartøyet har kablene ute, anses det som et fartøy med «begrenset evne til å manøvrere», jf. forskrift 1. desember 1975 nr. 5 om forebygging av sammenstøt på sjøen (sjøveisreglene) regel 3 bokstav g). Skulle det i en slik situasjon dukke opp fiskefartøy, vil disse ha vikeplikt ~~etter sjøveisreglene regel 18 bokstav e~~ overfor seismiske fartøy ~~etter sjøveisreglene regel 18 bokstav c~~). Etter det såkalte lex specialis-prinsippet går sjøveisreglene foran den generelle vikepliktbestemmelsen i denne

forskrift § 8 om plikt for det seismiske fartøy om å holde forsvarlig avstand til fartøy som driver fiske.

Til § 9. *Krav om fiskerikyndig person om bord i fartøy som foretar seismisk-geofysisk undersøkelse*

I følge bestemmelsen skal «*relevant regelverk, dokumenter og data gjøres tilgjengelig for den fiskerikyndige*». Med dette menes også rettighetshavers undersøkelses- eller utvinningstillatelse, og eventuelle vedtak som er fattet i forbindelse med den konkrete undersøkelse, herunder vilkår og råd som er gitt i forbindelse med aktiviteten.

Til § 10. *Posisjonsrapportering i forbindelse med seismisk-geofysisk undersøkelse*

Fiskeridirektoratets døgnbemannede sentral, FMC (Fisheries Monitoring Centre), er kontaktpunkt for teknisk og praktisk informasjon om installering og bruk av posisjonsrapporteringsutstyr.

Til § 11. *Krav til fiskerikyndig person om bord i fartøy som foretar seismisk-geofysisk undersøkelse*

Endrede sertifikatkrav vil gjelde for deltakelse på kurs fra ikrafttredelse av forskriftsbestemmelsen.

[Manual for fiskerikyndig person finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.](#)

Til § 12. *Traséundersøkelser og andre grunnundersøkelser*

Bestemmelsen utfyller de krav om opplysninger som er gitt i petroleumsforskriften § 30.

Til kapittel 3. Bore- og brønnaktivitet mv.

Til § 13. *Registrering av brønner, tillatelse til leteboring og boreprogram* *Betegnelse og klassifisering av brønner, brønnbaner og grunne borer*

Bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 46.

[Informasjon om hvilke opplysninger som skal sendes Registreringsskjema](#) [finnes](#) på Oljedirektoratets internettside, www.npd.no.

Oljedirektoratets system for brønn-/brønnbanebetegnelser og klassifisering er gitt i egen temaveiledning og finnes på Oljedirektoratets internettside.

Til § 14. Boreprogram

Det vises til NORSOK-standard D-010 Drilling and well operations, revisjon 4 for geofaglig innhold i boreprogram.

For letebrønner og utvinningsbrønner med letemål bør følgende informasjon være med i programmet:

- Brønninformasjon: utvinningstillatelse, rettighetshavere, brønnbetegnelse, borerigg (navn, eier, vanddyp, boredekket/rotasjonsbordet (RKB) etc.), geografiske koordinater, kort historikk for utvinningstillatelsen.

- Geologisk bakgrunn: regional geologisk plassering, kart med målestokk og geografiske koordinater over utvinningstillatelsen med prospektomriss og brønnplassering, litologisk kolonne med dyp, formasjoner og utfyllende tekst, trykk, temperatur.
- Prospektomtale: kart (tid og dyp), geologisk omtale, hastigheter, kryssende seismiske linjer gjennom brønnen, minst en geoseismisk seksjon, volum med sannsynlighet.
- Datainnsamling: type og mottager (inkl. Oljedirektoratet), kriterier (for bl.a. kjerning, WL), tabell med planlagt formasjonsevaluering.
- Organisasjonskart med posisjon, telefon, e-postadresse.

Til § 17. Informasjon om formasjonstest

Begrepet «formasjonstest» er definert i § 3 bokstav k). Testing utover 10 strømningsdøgn må skje i henhold til petroleumsloven § 4-4 og petroleumsforskriften § 18 om prøveutvinning.

Informasjon om formasjonstest bør omfatte følgende:

- Formålet med og hvordan testen skal foregå
- Disponering av produsert petroleum
- Oversikt over kostnader samt inntekt av eventuelt salg
- Varighet av perioder med strømning og innstengning
- Estimerte rater for olje og gass, samt volumangivelse for utslipp til luft (brenning og kaldventilering) og utslipp til vann
- Vurdering av miljømessige konsekvenser
- Planlagt uttak og analyse av formasjonsvæske
- Eventuell planlagt produksjonslogging
- Foreløpig loggevaluering (Computer Processed Interpretations (CPI)) i målt dyp (MD) og sant vertikalt dyp (TVD) fra reservoaret i skala 1:500.

Til § 18. Rapportering under bore- og brønnaktivitet

Rapportering i henhold til denne bestemmelse skal skje til Oljedirektoratets boredatabase DDRS i henhold til det format og på den måte som er beskrevet i brukerveiledningen for DDRS, se npd.no og ptil.no.

Til § 19. Klassifisering av petroleumsressurser~~ne~~ på norsk kontinentalsokkel

Det er utarbeidet en temaveiledning om ressursklassifisering. Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

~~Til § 20. Betegnelse på petroleumsforekomst~~

~~Bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 79.~~

~~Et eksempel på betegnelse på forekomst er «33/99-1-forekomsten». Dersom flere forekomster er påvist i samme brønn, oppgis geologisk enhet i tillegg, for eksempel «33/99-1-paleocenforekomsten» eller «33/99-1-NNforekomsten».~~

Til § 21. Betegnelse på funn

Bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 79.

~~Et eksempel på betegnelse på funn er «33/99-1 funnet». Dersom funnet er navnsatt, blir betegnelsen «33/99-1 NN».~~

Til § 22. *Betegnelse på permanent plassert innretning*

Bestemmelsen er en utdypning av petroleumsforskriften § 79.

Med permanent plasserte ~~innretninger~~ menes både flyttbare innretninger som er permanent plassert og bunnfaste innretninger, og flyttbare innretninger som er permanent plassert.

Denne forskriftens bestemmelse om betegnelse på permanent plasserte innretninger har et annet formål enn forskrift om utforming og utrustning av innretninger med mer i petroleumsvirksomheten (innretningsforskriften) § 71 Merking av innretninger. Innretningsforskriften § 71 regulerer utforming av identitetstavler på innretningene, som skal gi utfyllende informasjon til trafikanter i området og vil normalt ta med feltnavnet i tillegg til innretningsbetegnelsen.

~~Til § 23. Informasjon om permanent plugging av brønn
Fristen for innsending av informasjon er ett døgn, men allikevel snarest mulig. Fristen vil i første rekke være aktuell for letebrønner, da informasjon om plugging av utvinningsbrønner normalt vil kunne varslestidligere.~~

Til kapittel 4. Innsendelse av materiale og dokumentasjon

Det forutsettes at materiale og opplysninger blir sendt eller gjort direkte tilgjengelig for Oljedirektoratet eller den Oljedirektoratet bemyndiger, jf. petroleumsløven § 10-4 og petroleumsforskriften § 53. Alt materiale og dokumentasjon sendes i overensstemmelse med Oljedirektoratets formatkrav, veiledninger og spesifikasjoner. Disse finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 25. ~~Innsendelse av materiale og dokumentasjon fra undersøkelser~~ Geofysiske data

Denne bestemmelsen utfyller bestemmelsene i petroleumsforskriften § 6.

Alt materiale og dokumentasjon ~~leveres sendes~~ i overensstemmelse med Oljedirektoratets formatkrav og spesifikasjoner. Disse kan finnes på Oljedirektoratets internettside, www.npd.no.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse første ledd bokstav a) til ~~c)~~ sendes ~~til~~ Diskos-databasen i henhold til ~~temaveiledningene~~; Veiledning for rapportering av geofysiske data («gul bok») ~~og Veiledning for digital rapportering for brønner («blå bok»)~~. Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Alt materiale og opplysninger som sendes ~~til~~ Diskos-databasen merkes tydelig, slik at det fremgår at dette er ~~over~~sendt i henhold til krav fra Oljedirektoratet.

Materiale og opplysninger omtalt i denne bestemmelse første ledd bokstav d) sendes ~~til~~ Oljedirektoratet.

Oljedirektoratet kan, etter søknad, gi dispensasjon fra kravene til rutinemessig ~~inn~~rapportering-~~inn~~sendelse av data, jf. denne forskrift § 39. Et eventuelt fritak for ~~rapporterings~~plikten vil forutsette at felldata og pre-stack-data er tilfredsstillende oppbevart og er lett tilgjengelige for alle som ønsker tilgang til dataene samt at de stammer fra omsettelige undersøkelser. Dersom vilkårene som dispensasjonen er basert på senere faller bort, vil dataene bli krevd ~~inn~~sendt.

Omsettelige data vil være data som er innsamlet kun med det formål å legge dataene ut for salg til en tredjepart. Det er en forutsetning at dataene skal være omsettelige fra det tidspunkt de er tilgjengelige for eieren. Dette betyr ~~igjen~~ at dataene må være tilgjengelige for alle til markedspris fra de er tilgjengelig for eier og klargjort for bruk. Data som samles inn til intern bruk i en eller flere utvinningstillatelser anses ikke som «omsettelige».

Rettighetshavere som normalt ikke driver undersøkelser med formål å videreselge dataene, må dokumentere sitt grunnlag for å be om at en undersøkelse klassifiseres som omsettelig samtidig ~~som med innrapportering av data sendes inn i medhold av~~etter petroleumsforskriften § 6 åttende ledd, jf. siste ledd.

Til § 26. Tolkede geofysiske data

Tolkede geofysiske data er ikke rapporteringspliktige etter denne bestemmelsen, men Oljedirektoratet kan, gjennom enkeltvedtak, kreve slike data tilsendt.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse sendes Diskos-databasen i henhold til Veiledning for rapportering av geofysiske data («gul bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

For skillet mellom tolkede og ikke tolkede data vises til petroleumsforskriften § 85 fjerde ledd og uttalelser i høringsnotat fra Olje- og energidepartementet i forbindelse med forslag til endring av bestemmelsen.

Det legges her til grunn at tolkede data er data som er et resultat av fortolkninger foretatt av personer med særskilt geofaglig, reservoar­faglig eller annen spesialkompetanse. Denne kompetansen brukes først og fremst for å få økt forståelse og kunnskap om de petroleumsgeologiske forhold av betydning for å kunne påvise forekomster av petroleum, samt for å vurdere sannsynligheten for funn og for en effektiv utnyttelse av forekomstene.

Tolkninger er individuelle, og resultatet av en tolkning er i stor grad avhengig av hvem eller hvilket fagmiljø som er involvert i arbeidet. Oljeselskapene vil derfor kunne vurdere prospektiviteten i et område ulikt selv om datagrunnlaget er det samme.

Prosesserte data anses ikke som tolkede data selv om det foretas en rekke subjektive vurderinger under hele prosesseringen. Dersom en anser alle subjektive vurderinger å være fortolkninger vil det ikke være mulig å trekke et skille mellom tolkede og ikke tolkede data slik regelverket forutsetter. Det må etter Oljedirektoratets vurdering blant annet kreves at dataene har vært gjenstand for en tverrfaglig vurdering, at de har vært igjennom en kvalitetssikringsprosess, at dataene danner grunnlag for en borebeslutning eller annen overordnet beslutning og at vurderingen kan dokumenteres.

Til § 27. Geofaglig materiale og dokumentasjon fra utvinningstillatelser ved tilbakelevering, oppgivelse, bortfall og utløp

Denne bestemmelsen viderefører og utdyper bestemmelser som sto i tidligere forskrift (FOR-2001-06-18-749) § 20 tredje ledd. ~~Det vises til egen temaveiledning på npd.no.~~

Kravet om statusrapport gjelder for utvinningstillatelser tildelt fra TFO 2006 og for utvinningstillatelser tildelt fra 22. runde (år 2012).

En temaveiledning som beskriver innhold i rapporten er utarbeidet og finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 28. Opplysninger om endringer i rettigheter til innrapporterte data

Opplysninger om endringer i rettigheter til innrapporterte data skal sendes Diskos-databasen.

Formålet med bestemmelsen er å sikre at myndighetene til enhver tid har oppdatert informasjon om hvem som har rettigheter til data.

Til § 29. Innsendelse av prøver og preparater fra brønner

Bestemmelsen må ses i sammenheng med denne forskrift § 16 om geologisk og reservoarteknisk datainnsamling i forbindelse med bore- og brønnaktivitet.

Alle prøvedyp skal oppgis som målt dyp i forhold til boredekket/rotasjonsbordet (RKB). For væskeprøver som blir tatt som nedihulls trykkprøver oppgis dato og navn på prøvetaker både for trykkprøven som tas på boreinnretningen og for senere åpning av/prøvetaking fra trykkprøven i laboratoriet. For væskeprøver er dypintervall det samme som perforeringsintervall. Standard prøveflasker til væskeprøver kan skaffes til veie av Oljedirektoratet.

Med riggsett menes 10 - 20 gram av alle borekaksprøver i en brønn/brønnbane. Prøvene er vasket og tørket på riggen.

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse andre ledd bokstav e) og f) og tredje ledd bokstav c) og d) sendes Diskos-databasen i henhold til Veiledning for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 30. Brønndata

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse sendes Diskos-databasen i henhold til Veiledning for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

Til § 31. Sluttrapportering av geofaglige og reservoartekniske ~~Tolkede~~ brønndata

Funnevalueringsrapporten skal sendes til Oljedirektoratet. For alle typer brønner skal geofaglig og reservoarteknisk sluttrapport, samt de digitale data som er nevnt i denne bestemmelsen sendes ~~til~~ Diskos-databasen, sammen med rapporter om biostratigrafi, geokjemi og andre spesialstudier. Funnevalueringsrapporten skal også sendes Diskos-databasen.

For undersøkelsesbrønner sendes prognose og resultat i digitalt format til Oljedirektoratet. Informasjon om dette finnes på Oljedirektoratets internettside npd.no.

Alle brønndyp skal gis i forhold til boredekket/rotasjonsbordet (RKB) og loggene skal gis i målt dyp (MD) og sant vertikalt dyp (TVD). Det skal inkluderes opplysninger som gjør det mulig å konvertere fra målt til vertikalt dyp, samt geometrien til brønnbanen.

I det følgende er normalt innhold i rapportene skissert:

Sluttrapport (Well Geological Completion—Final well report)

- a) — generelle informasjonopplysninger, brønnens geografiske plassering og hensikt og resultat samt endelig boreprogram
- b) — en kort oppsummering av selve boreprosessen
- e) — litostratigrafisk beskrivelse og eventuelle hydrokarbonindikasjoner
- d) — oversikt over logger, kjerneintervaller og væskeprøver
- e) — beskrivelse av konvensjonelle kjerner og sideveggskjerner
- f) — resultater fra eventuell testing
- g) — for letebrønner: oppdatert prospektkart
- h) — oversikt over type boreslam, kommersielt navn, produsent, base (olje/vann), additiver samt en vurdering av boreslammets mulige innvirkning på innsamlede data
- i) — digitalt format av alle geofaglige og reservoartekniske data, der datatype og format følger Oljedirektoratets veiledning om digital rapportering av brønndata, herunder en sammensatt logg (composite log) med tolkede formasjonstopper i dyp og tid, en trykkevurderingslogg og en formasjonsevalueringslogg
- j) — temperaturlogger oppgis med målt og korrigert verdi, samt alle relevante data til bestemmelse av lokale geotermale gradienter i en brønn ved termisk likevekt
- k) — biostratigrafiske utbredelseskart (range charts, tabell som viser forekomst av fossiler i forhold til prøvedyp) i digital form legges ved biostratigrafirapporten. Foretrukne filformat er StrataBugs eller S.I.S. (Stratigraphic Information System)

For undersøkelsesbrønner sendes prognose og resultat på eget skjema i digitalt format til Oljedirektoratet. Eget skjema for dette kan hentes på Oljedirektoratets internettside www.npd.no

Funnevalueringsrapport (Discovery Evaluation Report)

resultater av innsamlede data fra testaktivitet. Rapporten bør inneholde relevante testdata som Pi (initielt reservoartrykk) Pli (initieell produktivitetsindeks), S (skinfaktor), permeabilitet, eventuelle væskekontakter, effekter som resultat av stimulering og vurderinger av formasjonsstyrke

oversikt over væskeprøver med testintervaller, testnummer, testtype, væsketype, samt en vurdering av om prøvene er representative for de testede formasjonene

geofaglige og reservoartekniske resultater, herunder

beskrivelse av metode for petrofysisk analyse

reservoargeologisk oppdatering inkludert oppdaterte seismiske hastighetsfunksjoner

oppdaterte dybdekart over petroleumsførende strukturer ved vesentlige avvik fra prognosen

resultater fra PVT-analyser

resultater fra kjerneanalyser

størrelse på petroleumforekomst(er) med anslag i P10, P50 og P90 så langt det er mulig

omriss av forekomstene i shape fil format basert på P50 (middelverdi)

Materiale og dokumentasjon omtalt i denne bestemmelse sendes i henhold til Veiledning for rapportering av brønner («blå bok»). Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.

For skillet mellom tolkede og ikke tolkede data vises til petroleumsforskriften § 85 fjerde ledd og høringsnotat fra Olje- og energidepartementet i forbindelse med forslag til endring av bestemmelsen. Dette er også omtalt under merknadene til ressursforskriften § 26.

Til § 32. Statusrapport før oppstart av produksjon

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 petroleumsforskriften § 23 og ved søknad om samtykke til oppstart i henhold til petroleumsforskriften § 30a.

En temaveiledning som beskriver innhold i rapporten er utarbeidet. [Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.](#)

Til § 34. Månedlige ~~rapportering~~ opplysninger ~~om~~ produksjonsdata

Denne bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 48 og § 49.

Data ~~rapporteres~~ ~~sendes~~ ~~etterskuddsvis~~ ~~hver måned~~ til Diskos-databasen i henhold til temaveiledningen: [Veiledning for rapportering av månedlige produksjonsdata \(«grønn-bok»\).](#) [Denne finnes på Oljedirektoratets internettside, npd.no.](#)

Til § 35. Innhold i årlig statusrapport for felt i produksjon

Denne bestemmelsen utfyller petroleumsforskriften § 47.

Den årlige statusrapporten skal gi myndighetene oppdatert informasjon om det enkelte felt og bidra med opplysninger for å kunne vurdere feltets produksjonsutvikling og produksjonsstrategi mv. Statusrapporten skal også utgjøre et grunnlag for å vurdere eventuell søknad om produksjonstillatelse på feltet og gi en oversikt over vesentlige faktorer som påvirker produksjonen, gi en vurdering av produksjonsforløpet relatert til vedtatte planer eller produksjonstillatelse og redegjøre for eventuelle avvik.

En temaveiledning som beskriver innhold i rapporten er utarbeidet og finnes på Oljedirektoratets internettside, [npd.no.](#)