



SOKKELDIREKTORATET

**Sokkeldirektoratets
ressursklassifikasjonssystem**

Sokkeldirektoratets ressursklassifikasjonssystem

Utgitt: 2001

Revidert (3): 2016, 2018, 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

1 Innledning	4
1.1 Historie og bakgrunn	4
2 Grunnlag for klassifiseringen	6
3 Klasser og underklasser	7
4 Myndighetskrav	9
5 Definisjon av underklasser og utfyllende forklaringer	10
6 Definisjoner	14
6.1 Definisjoner i Lov om petroleumsvirksomhet (petroleumsloven) § 1-6.....	14
6.2 Definisjoner fra forskrift om ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten (ressursforskriften) § 3.	14
6.3 Andre definisjoner	14

1 Innledning

Forvaltningen av petroleumsressursene på kontinentalsokkelen er en viktig oppgave for myndighetene. En av hovedoppgavene til Sokkeldirektoratet (direktoratet) er å holde oversikt over de samlede petroleumsressursene slik at myndighetene har et best mulig grunnlag for å planlegge tiltak for god forvaltning av ressursene og for prognosering av framtidig produksjon og aktivitet.

Standardisert og funksjonell klassifisering av ressursene er en avgjørende forutsetning for:

- Utforming av internasjonal energi- og mineralpolitikk
- Myndighetenes ressursforvaltning
- Industriens aktivitetsplanlegging
- Finansanalyser og kapitaltildeling

Bruk av klassifikasjonssystemet er hjemlet i § 19 i forskrift om [ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten](#) (ressursforskriften):

§ 19. Klassifisering av petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel
Petroleumsressursene skal klassifiseres i henhold til Sokkeldirektoratets ressursklassifikasjonssystem.

De opprinnelig utvinnbare petroleumsressursene skal klassifiseres etter hvor de er plassert i utviklingskjeden fra et funn blir gjort, eller et nytt tiltak for å øke de utvinnbare ressursene i et felt blir identifisert, og frem til ressursene er ferdig produsert. Et funn eller et felt kan ha ressurser i flere klasser. Alle petroleumsressurser skal oppgis med P10 – P forventet - P90 så langt det er mulig.

Selv om behovene for klassifisering er forskjellig, har industri og myndigheter de senere år i økende grad sett behov for å utvikle systemer som er mer like. Begge parter har også behov for systemer som knytter relevant informasjon som bl.a. kostnader, investeringer og utslipp av ulike komponenter til de klassifiserte petroleumsmengdene.

Dette dokumentet er en revisjon av direktoratets dokument fra 2001, det understrekes imidlertid at selve inndelingen i klasser er ikke endret i forhold til det opprinnelige dokumentet fra 2001.

1.1 Historie og bakgrunn

Direktoratet utviklet i 1996 et klassifikasjonssystem som bruker prosjektmodenhet som basis for klassifiseringen. Dette gjør det mulig å knytte ulike informasjonstyper (produksjon, kostnader og miljødata) sammen. Systemet gir fleksibilitet og har vist seg å være meget nyttig for direktoratets formål. I år 2000 publiserte World Petroleum Congress (WPC), Society of Petroleum Engineers (SPE) og American Association of Petroleum Geologists (AAPG) et klassifikasjonssystem (SPE-systemet) som omfattet totale petroleumsressurser. Dette systemet ga langt på vei mulighet for enhetlig klassifisering, men uten at prosjektmodenhet var et sentralt element i klassifiseringen.

Sokkeldirektoratets ressursklassifikasjonssystem

Direktoratet videreutviklet i 2001 sitt klassifikasjonssystem fra 1996 basert på erfaring ved bruk, og i samarbeid med oljeselskapene. Det reviderte systemet var en videreutvikling av modenhetsprinsippet i systemet fra 1996 og en tilnærming til SPE-systemet.

Etter 2001 er SPE-systemet blitt oppdatert og utvidet, og er fra 2007 blitt erstattet av Petroleum Resource Management System (heretter referert til som «PRMS»). PRMS vedlikeholdes av SPE og støttes av WPC, AAPG, Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE) samt Society of Exploration Geophysicists (SEG).

Prosjektmodenhet er eksplisitt grunnlaget for klassifiseringen i PRMS. Likheten mellom direktoratets klassifikasjonssystem og PRMS er således sterkere enn tidligere.

FNs ressursklassifikasjonssystem som er utviklet etter 2001, United Nations Framework Classification for Fossil Energy and Mineral Reserves and Resources 2009 (heretter referert til som «UNFC-2009») er også av stor betydning for arbeidet med ressursklassifisering og ressursforvaltning. Som navnet sier, er dette et klassifikasjonssystem som omfatter fossil energi; kull og petroleum, samt mineraler, inkludert uran og thorium. I tillegg kan klassifikasjonssystemet også anvendes på fornybare ressurser og for prosjekter for injeksjon av CO₂ for geologisk lagring. UNFC-2009 er et generisk prinsippbasert system der mengder blir klassifisert på bakgrunn av tre fundamentale kriterier: Økonomisk og sosial bærekraft, prosjektstatus og gjennomførbarhet, og geologisk kunnskap.

Konvertering av ressurstall fra andre systemer til bruk av UNFC-2009 kan enten skje ved å gå gjennom et «bridging document» som er laget for PRMS og CRIRSCO eller direkte til UNFC-2009. I siste tilfelle må tilpassingen til UNFC-2009 demonstreres gjennom en detaljert kartlegging (Mapping), og ved utarbeidelsen av et eget bridging document. Dette er en omfattende prosess som bl.a. krever godkjenning fra UNECE.

Direktoratet har siden 2014 presentert ressursregnskapet for norsk kontinentalsokkel i henhold til [UNFC-2009](#) ved å bruke «PRMS bridging document». Direktoratet vil fremover presentere det årlige ressurs- regnskapet både i henhold til eget klassifikasjonssystem og til UNFC-2009. For brukere av dette klassifikasjonssystemet vil oversikten være til hjelp dersom en ønsker å benytte, eller få kjennskap til UNFC-2009.

2 Grunnlag for klassifiseringen

Sokkeldirektoratets ressursklassifiseringssystem brukes for petroleumsreserver og -ressurser på norsk sokkel. Systemet er utformet slik at myndighetene skal få en mest mulig enhetlig rapportering fra rettighetshaverne i forbindelse med direktoratets årlige oppdatering av ressursregnskapet for de forventede utvinnbare ressursene.

Et sentralt begrep i klassifikasjonssystemet er «prosjekt». Direktoratet har ikke en egen definisjon av prosjekt, men bruker i denne sammenheng definisjonen i PRMS (i vår oversettelse til norsk):

Et prosjekt representerer sammenhengen mellom petroleumsforekomsten og beslutningsprosessen, inkludert budsjettering. Et prosjekt kan for eksempel omfatte utbyggingen av et enkelt reservoar eller et felt, eller en videreutbygging i et produserende felt, eller en integrert utbygging av flere felt og tilhørende innretninger med felles eiere. Et enkelt prosjekt representerer et spesifikt modenhetsnivå knyttet til beslutningstidspunkt for å gå videre eller ikke, og det vil være et tilhørende spenn av estimat for utvinnbare ressurser for prosjektet.

I modningen av et prosjekt er det flere beslutningsmilepæler. Disse milepælene er delvis inntatt som vilkår i (nyere) utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel, og referert til i PUD/PAD-veiledningen (gjelder ikke BOI).

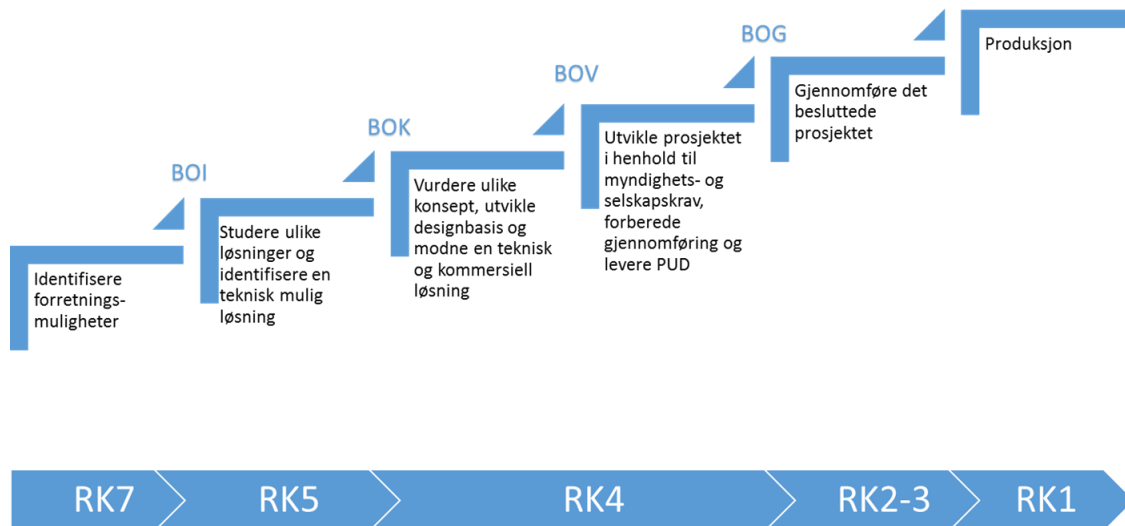
Beslutning om prosjektinitiering - BOI: Oppstart av mulighetsstudier.

Beslutning om konkretisering - BOK: Milepæl der rettighetshaverne har identifisert minst ett teknisk og økonomisk gjennomførbart konsept som gir grunnlag for å starte studier som leder fram til konseptvalg.

Beslutning om videreføring - BOV: Milepæl der rettighetshaverne tar beslutning om videreføring av studier for ett konsept som leder fram til beslutning om gjennomføring.

Beslutning om gjennomføring – BOG: Milepæl der rettighetshaverne tar investeringsbeslutning som resulterer i innlevering av PUD eller PAD.

Ved alle disse milepælene kan utfallet være at det besluttes å ta prosjektet over i neste fase og fortsette arbeidet. Imidlertid kan beslutningen også være å skrinlegge eller utsette prosjektet, eventuelt å starte arbeidet på nytt med andre forutsetninger. I alle tilfeller vil klassifiseringen gjenspeile aktuell prosjektmodning. Figur 1 under viser sammenhengen mellom prosjektmodning og ressursklasser med tekst som gir en kort beskrivelse av hovedaktiviteten i fasene før de ulike beslutningspunktene.



Figur 1 Sammenhengen mellom prosjektmodning og ressursklasser

3 Klasser og underklasser

Petroleumsressursene inndeles i klasser som gjenspeiler kunnskapen om petroleumsmengdene og modenhet til utvinningsprosjektet. Klassene samsvarer i stor grad med dem som er nyttet i internasjonalt anerkjente klassifiseringssystemer, slik som PRMS 2007 og UNFC 2009.

Klassene er:

- Reserver
- Betingede ressurser
- Oppdagede ressurser

Reserver og betingede ressurser utgjør totale oppdagede utvinnbare ressurser. Underklasser er definert for å kunne inndeles ressurser på en måte som reflekterer status før og etter viktige beslutningsmilepæler i prosessen med å modne prosjekt fram til utbygging og utvinning (produksjon).

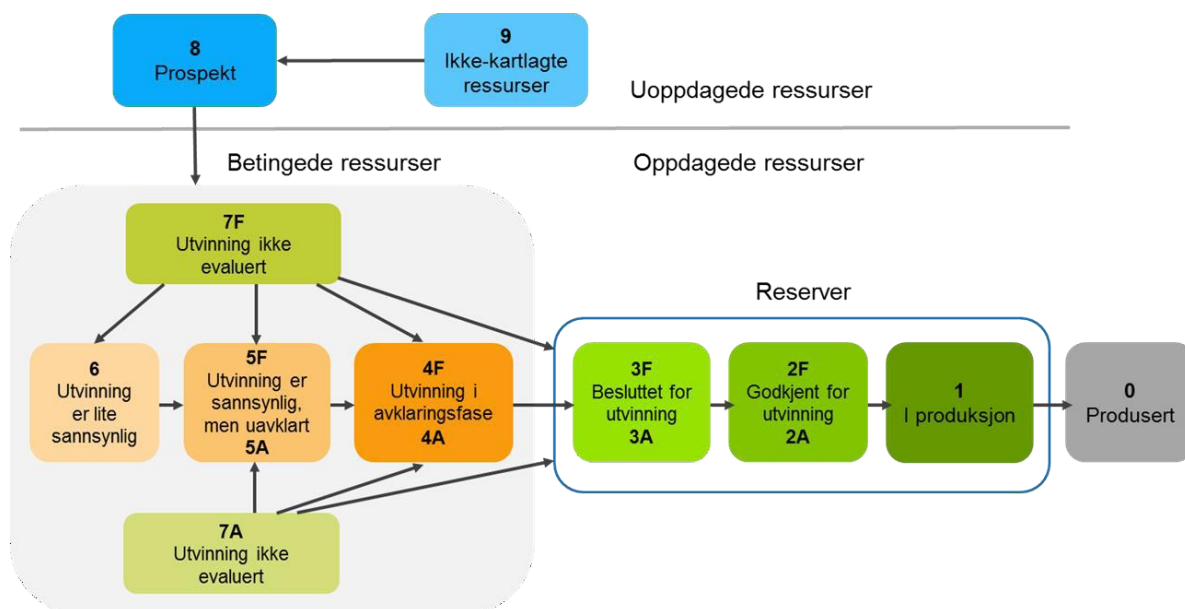
For å beholde knytningen til godt innarbeidede termer i Norge, velger vi å sidestille det norske begrepet «Ressursklasse» som forkortes til RK med det mer generelle begrepet «Underklasse» som er brukt i UNFC.

En oversikt over klasser, tilhørende ressursklasser (underklasser), prosjektkategorier og usikkerhetskategorier er vist i tabell 1 og figur 2 under, og definert i kapittel 5.

En kombinasjon av ressursklasse (RK1, RK2 ...) og prosjektkategori (F, A) blir brukt der dette er aktuelt. Usikkerhetskategori blir ikke brukt til å definere klasser, men for å angi usikkerheten i estimatene.

Tabell 1 Oversikt over klasser, ressursklasser, prosjektkategorier og usikkerhetskategorier

Klasse	Ressursklasse (Underklasse)	Ressursklasse- kode	Prosjekt-kategori	Usikkerhets-kategori
	Produsert	RK0		
Reserver	I produksjon	RK1		L, B, H
	Godkjent for utvinning	RK2	F, A	L, B, H
	Besluttet for utvinning	RK3	F, A	L, B, H
Betingede ressurser	Utvinning i avklaringsfase	RK4	F, A	L, B, H
	Utvinning er sannsynlig, men uavklart	RK5	F, A	L, B, H
	Utvinning er lite sannsynlig	RK6		L, B, H
	Utvinning ikke evaluert	RK7	F, A	L, B, H
Uoppdagede ressurser	Prospekt	RK8		L, B, H
	Ikke-kartlagte ressurser	RK9		L, B, H



Figur 2 Skjematisk oversikt over Sokkeldirektoratets klassifikasjonssystem

4 Myndighetskrav

I henhold til petroleumsforskriften § 50a skal operatørene sende inn data til nasjonalbudsjettprosessen.

«Rapporteringen skal omfatte økonomiske selskapsdata, prosjekter, ressursvolum og prognoser for produksjon, kostnader og miljøutslipp som nærmere angitt av mottager.»

I veiledningen til RNB står det at rapportering skal være i henhold til Sokkeldirektoratets ressursklassifisering.

5 Definisjon av underklasser og utfyllende forklaringer

Tabell 2 Klasser og underklasser (del1)

Klasse	Kode	Ressursklasse (Underklasse)	Definisjon	Forklaring
	RK0	Produsert mengde	Petroleum som er produsert og solgt.	Ressursklassen omfatter mengder som er produsert for salg fra felt i produksjon og felt som er nedstengt. Petroleum som er levert vederlagsfritt eller som en kompensasjon til en annen part regnes ikke som solgt. Dersom mengden senere er blitt solgt vil dette være inkludert i RK 0 fra den annen part. Produserte mengder blir ikke regnet som reserver, men brukes for å estimere opprinnelige reserver.
Reserver	RK1	I produksjon	Gjenværende utvinnbare og salgbare petroleumsmengder i prosjekt som er satt i produksjon.	Omfatter petroleum som forventes å bli solgt fra felt som er satt i produksjon. Inkluderer også gjenværende petroleumsmengder i felt som er stengt midlertidig. Mengder som er kjøpt og senere forventes å bli solgt skal ikke inkluderes. Petroleum som er mottatt vederlagsfritt eller som en kompensasjon fra en annen part og som senere forventes å bli solgt skal tas med her.
	RK2	Godkjent for utvinning	Utvinnbare og salgbare petroleumsmengder i prosjekt som er godkjent, men ennå ikke satt i produksjon.	Omfatter i hovedsak petroleum i felt som er under utbygging og som har godkjent PUD eller PUD-fritak. For felt som er i drift skal større prosjekt (f. eks. videre utbygging omfattet av ny eller endret PUD) inkluderes her som eget prosjekt. Optimalisering innenfor godkjente planer, som f.eks. tiltak for økt utvinning som er besluttet av rettighetshaverne men ikke satt i produksjon, kan oppgis som egne prosjekt og inkluderes i denne ressursklassen.
	RK3	Besluttet for utvinning	Utvinnbare og salgbare petroleumsmengder i prosjekt som rettighetshaverne har besluttet, men som ikke har nødvendige myndighetsgodkjenninger	Prosjekt som er besluttet men som ennå ikke har fått myndighetenes godkjenning av PUD, eller PUD-fritak. Prosjektet skal rapporteres i denne ressursklasse når beslutning om gjennomføring (BOG) er tatt. Denne ressursklassen inneholder også tillegg fra forekomster som ikke er omfattet av allerede godkjent PUD for felt med ressurser i RK 1 og 2, dersom beslutning om gjennomføring (BOG) er tatt og myndighetsgodkjenning kreves. Denne ressursklassen benyttes også for petroleumsmengder i felt som uten betydelige investeringer vil bli solgt på et senere tidspunkt, men hvor produksjonsforløpet ikke ennå er godkjent av myndighetene. Dette er hovedsakelig gass som ved tidlig uttak vil redusere mulighetene for optimal oljeproduksjon.

Sokkeldirektoratets ressursklassifikasjonssystem

Tabell 3 Klasser og underklasser (del 2)

Klasse	Kode	Ressursklasse (Underklasse)	Definisjon	Forklaring
Betingede ressurser	RK4	Utvinning i avklaringsfase	Utvinnbare petroleumsmengder fra prosjekt i planleggingsfase der det pågår konkret aktivitet med sikte på å avklare hvordan utvinningen skal gjennomføres.	Prosjektet skal rapporteres i denne ressursklassen når beslutning om konkretisering (BOK) er tatt, og fram til beslutning om gjennomføring (BOG).
	RK5	Utvinning sannsynlig, men uavklart	Utvinnbare petroleumsmengder fra prosjekt hvor utvinning er sannsynlig, men uavklart.	Prosjektet skal rapporteres i denne ressursklassen når beslutning om prosjektinitiering (BOI) (oppstart av mulighetsstudier) er tatt, og fram til beslutning om konkretisering (BOK).
	RK6	Utvinning lite sannsynlig	Oppdagede petroleumsmengder i funn som selv på lang sikt ikke ventes å kunne utvinnes lønnsomt.	Denne kategorien inneholder petroleumsmengder som anses for små til å være aktuelle for å utvinnes, eller som krever betydelige endringer i teknologi, endring i tilgang til infrastruktur, vesentlig høyere prisforventning eller annet, for å kunne utvinnes lønnsomt.
	RK7	Utvinning ikke evaluert	Utvinnbare petroleumsmengder i umodne prosjekt som bare har et foreløpig ressursestimat.	Gjelder funn hvor funnevalueringsrapport ennå ikke er utarbeidet, eller som av andre grunner er for umodne til å flyttes til annen RK. Omfatter også petroleumsmengder i mulige prosjekt for å øke utvinningen i felt og funn som allerede har ressurser i mer modne ressursklasser. Prosjektet flyttes ut av denne RK når beslutning om prosjekt initiering (BOI) tas, eller prosjektet skrinlegges.
Uoppdagede ressurser	RK8	Prospekt	Estimerte, men ikke påviste utvinnbare petroleumsmengder i kartlagte prospekt.	Prospektene har en tilhørende funnsannsynlighet som beskriver muligheten for å påvise petroleumsmengder ved boring. Ved aggregering benyttes risikoveiede estimat som representerer beregnede petroleumsmengder multiplisert med funnsannsynligheten for hvert av prospektene.
	RK9	Ikke-kartlagte ressurser	Estimerte, men ikke-påviste utvinnbare petroleumsmengder knyttet til letemodeller.	Letemodeller inneholder mulige petroleumsmengder knyttet til prospektmligheter, samt antall prospekter som kan bli kartlagt i fremtiden (postulerte prospekt). Ressursestimatene gjenspeiler estimerte mengder multiplisert med funnsannsynligheten.

Tabell 4 Prosjektkategorier

Prosjekt-kategori	Definisjon	Forklaring
F	Første utbyggingsprosjekt av en forekomst	Et prosjekt gis prosjektkategorien F (First) når det er første utbyggingsprosjekt for en eller flere forekomster. Brukes for prosjekter i RK 2,3,4,5 og 7. Prosjekt med tilleggsressurser i nye forekomster på felt/funn skal også klassifiseres som F (First) når inkludering av ressursene vil øke tilstedeværende petroleumsmengder på feltet/funnet. Prosjektene forutsetter PUD eller fritak fra PUD.
A	Prosjekt for å optimalisere utvinningen fra en forekomst	Et prosjekt gis prosjektkategorien A (Additional) når utvinnbare petroleumsmengder knyttet til prosjektet fører til forbedret utvinning av tilstedeværende petroleum (økt utvinningsgrad) i forekomster i produksjon eller med prosjekter klassifisert som F (First). Brukes i RK 2, 3, 4, 5 og 7. Ressursmengdene i A-prosjekter kan i noen tilfeller være negative, for eksempel der forbedret oljeutvinning krever gassinjeksjon, eller der forbedret utvinning innebærer en akselerert produksjon. Omfatter også prosjekt som kan forlenge produksjonen ved å redusere kostnadene.

For prosjekt i RK 0, 1, 6, 8 og 9 benyttes ikke prosjektkategori.

Tabell 5 Usikkerhets kategorier

Usikkerhets-kategori	Definisjon	Forklaring
Lavt estimat (L)	Lavt estimat av petroleumsmengder som antas å bli utvunnet fra et prosjekt.	Det lave estimatet skal være lavere enn basisestimatet. Det skal oppgis sannsynlighet for å kunne utvinne det oppgitte estimatet eller mer (f.eks. P90). I forhold til basisestimatet bør det lave estimatet være et uttrykk for mulige negative endringer med hensyn til kartlegging av reservoaret, reservoar-/fluidparametere og/eller utvinningsgrad.
Basis estimat (B)	Beste estimat av petroleumsmengder som antas å bli utvunnet fra et prosjekt.	Basisestimatet skal gjenspeile den gjeldende forståelsen av reservoarets utbredelse, egenskaper og utvinningsgrad. Basisestimatet vil være beregnet deterministisk eller stokastisk. Er basisestimatet beregnet stokastisk, skal basisestimatet oppgis som forventningsverdien.
Høyt estimat (H)	Høyt estimat av petroleumsmengder som antas å bli utvunnet fra et prosjekt.	Det høye estimatet skal være høyere enn basisestimatet. Det skal oppgis sannsynlighet for å kunne utvinne det oppgitte estimatet eller mer (f.eks. P10). I forhold til basisestimatet skal det høye estimatet være et uttrykk for mulige positive endringer med hensyn til kartlegging av reservoaret, reservoar-/fluidparametere og/eller utvinningsgrad.

6 Definisjoner

6.1 Definisjoner i Lov om petroleumsvirksomhet (petroleumsloven) § 1-6

Petroleumsforekomst

En ansamling av petroleum i en geologisk enhet, avgrenset av bergarttyper ved strukturelle eller stratigrafiske grenser, kontaktflate mellom petroleum og vann i formasjonen, eller en kombinasjon av disse, slik at den petroleum som omfattes overalt er i trykkommunikasjon gjennom væske eller gass. Departementet bestemmer i tilfelle hva som skal anses å være en petroleumsforekomst.

Utvinning

Produksjon av petroleum, herunder boring av utvinningsbrønner, injisering, assistert utvinning, behandling og lagring av petroleum for transport, og avskipning av petroleum for transport med skip, samt bygging, plassering, drift og bruk av innretning for utvinning.

6.2 Definisjoner fra forskrift om ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten (ressursforskriften) § 3.

Funn

En petroleumsforekomst, eller flere petroleumsforekomster samlet, som er oppdaget i samme brønnbane, og som gjennom testing, prøvetaking eller logging er sannsynliggjort å ha bevegelig petroleum.

Kommentar:

Begrepet funn omfatter både kommersielt og teknisk funn.

Felt

En petroleumsforekomst, eller flere petroleumsforekomster samlet, som omfattes av godkjent plan for utbygging og drift (PUD) eller innvilget fritak fra PUD.

Prospekt

En mulig petroleumsfelle med kartleggbart, avgrenset bergartsvolum.

Prospektmulighet

En mulig petroleumsfelle der tilgjengelig datadekning og kvalitet ikke er tilstrekkelig for å kartlegge eller avgrense bergartsvolumet.

6.3 Andre definisjoner

Reserver

Omfatter gjenværende utvinnbare, salgbare petroleumssressurser som rettighetshaverne har besluttet å bygge ut, og som myndighetene har godkjent en PUD eller innvilget PUD-fritak for. Reserver omfatter også petroleumssressurser i forekomster der rettighetshaverne har besluttet å utvinne, men som ikke er myndighetsbehandlet i form av en PUD eller PUD-fritak.

Kommentar:

Med hensyn til ressursklassifisering omfatter reserver petroleumsmengder i RK 1, 2 og 3.

Ressurser

Alle anslåtte petroleumsmengder.

Ressurser opprinnelig til stede

Petroleumsmengde som er kartlagt etter geologiske metoder, og som er beregnet etter geologiske og reservoartekniske metoder til å være til stede i en forekomst. Estimater skal angi mengdene ved salgsbetingelser.

Kommentar:

Gass opprinnelig til stede deles inn i fri gass og assosiert gass (oppløst i olje). Med assosiert væske opprinnelig til stede menes komponenter oppløst i gass som vil gå over i væskefase ved den aktuelle/planlagte prosesseringen. Opprinnelig tilstedeværende oljeressurser oppgis ofte som STOOIP (Stock Tank Oil Original In Place) og tilsvarende opprinnelig tilstedeværende gassressurser som GOIP (Gas Original In Place). Ressurser opprinnelig tilstede klassifiseres ikke.

Utvinningsgrad

Forholdet mellom petroleumsmengde som kan utvinnes fra en forekomst og petroleumsmengde opprinnelig til stede i forekomsten.

Opprinnelig utvinnbare petroleumsmengder

Totale, salgbare petroleumsmengder, fra produksjonsstart til produksjonen avsluttes, basert på det gjeldende anslaget av tilstedeværende mengder og utvinningsgrad.

Referansepunktet for reserver

Referansepunktet for reserver er punktet for overføring av eierskap eller krav til produserte petroleumsmengder fra rettighetshaver til en annen part. Der rettighetshaver overfører produserte ressurser til egen virksomhet regnes referansepunktet å være det punktet der overføring til en annen part naturlig ville ha funnet sted. Eksempler på slike punkt er punkt for overføring til annen utvinningstillatelse, eller det første punktet der salg ved armlengdes avstand til en annen part kan finne sted.

Tilleggsressurser

Omfatter utvinnbare ressurser som kan komme i tillegg til reservene/ressursene i et felt/funn ved at tilstedeværende ressurser økes. Vanligvis gjelder dette forekomster som ikke er omfattet av godkjent PUD for et felt, eller inkludert i dagens planer for utvikling av funn, og som er lokalisert i de samme utvinningstillatelsene. Tilleggsressurser klassifiseres som F (First) i klassifikasjonssystemet.

Betingede ressurser

Petroleumssressurser som er påvist, men som ennå ikke er besluttet for utvinning.

Uoppdagede ressurser

De mengder petroleum som er anslått til å kunne bli utvunnet fra forekomster som ennå ikke er påvist ved boring.

Funnsannsynlighet

Beskriver muligheten for ved boring å påvise petroleum i et prospekt. Funnsannsynligheten framkommer ved produktet av sannsynlighetene for at letemodellen eksisterer, tilstedeværelse av reservoar, av felle, av migrasjon av petroleum inn i fellen og av oppbevaring av petroleum i fellen (se letemodell).

Forbedret utvinning

Tiltak som forbedrer produksjonsresultatet i forhold til opprinnelige planer. Det kan skje ved at en større del av de tilstedeværende mengdene utvinnes, og/eller at de utvinnes billigere eller raskere. Mengdene som fremkommer gjennom forbedret utvinning kan figurere som både positive og negative. Bruk av gass til å øke oljereservene vil for eksempel redusere gassreservene.

Historisk produksjon

Den samlede produksjon av petroleum for levering og salg fra et felt. Historisk produksjon refereres fram til et tidspunkt, oftest siste årsskifte.

Letemodell

Et geografisk og stratigrafisk avgrenset område der et spesifikt sett med geologiske faktorer er til stede slik at petroleum skal kunne dannes i produserbare mengder. Disse faktorene er reservoarbergart, felle, moden kildebergart og migrasjonsveier samt at fellen er dannet før migrasjonen av petroleum opphørte. Alle funn, prospekt, prospektmuligheter og postulerte prospekt innenfor samme letemodell kjennetegnes ved letemodellens spesifikke sett av geologiske faktorer.