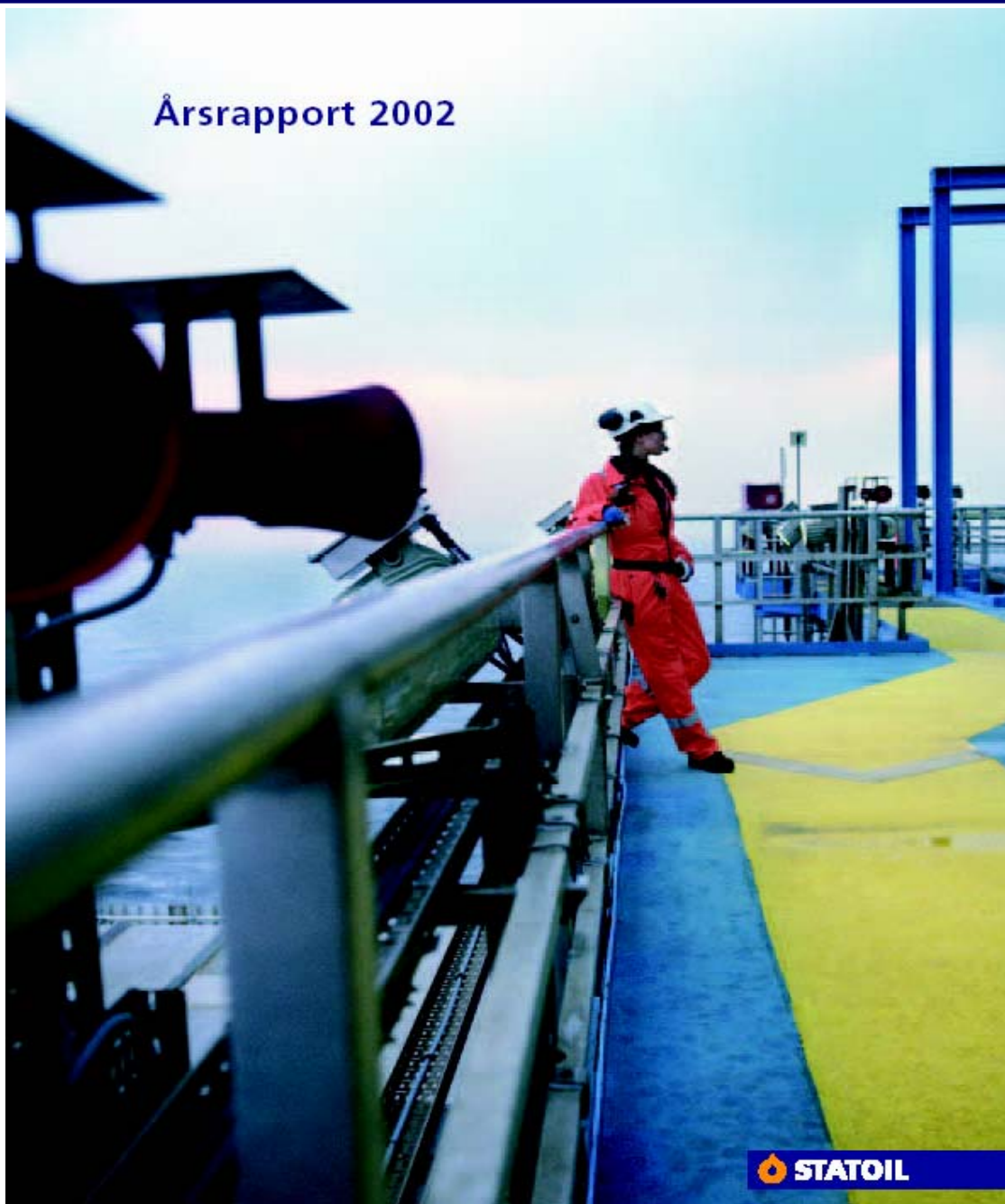
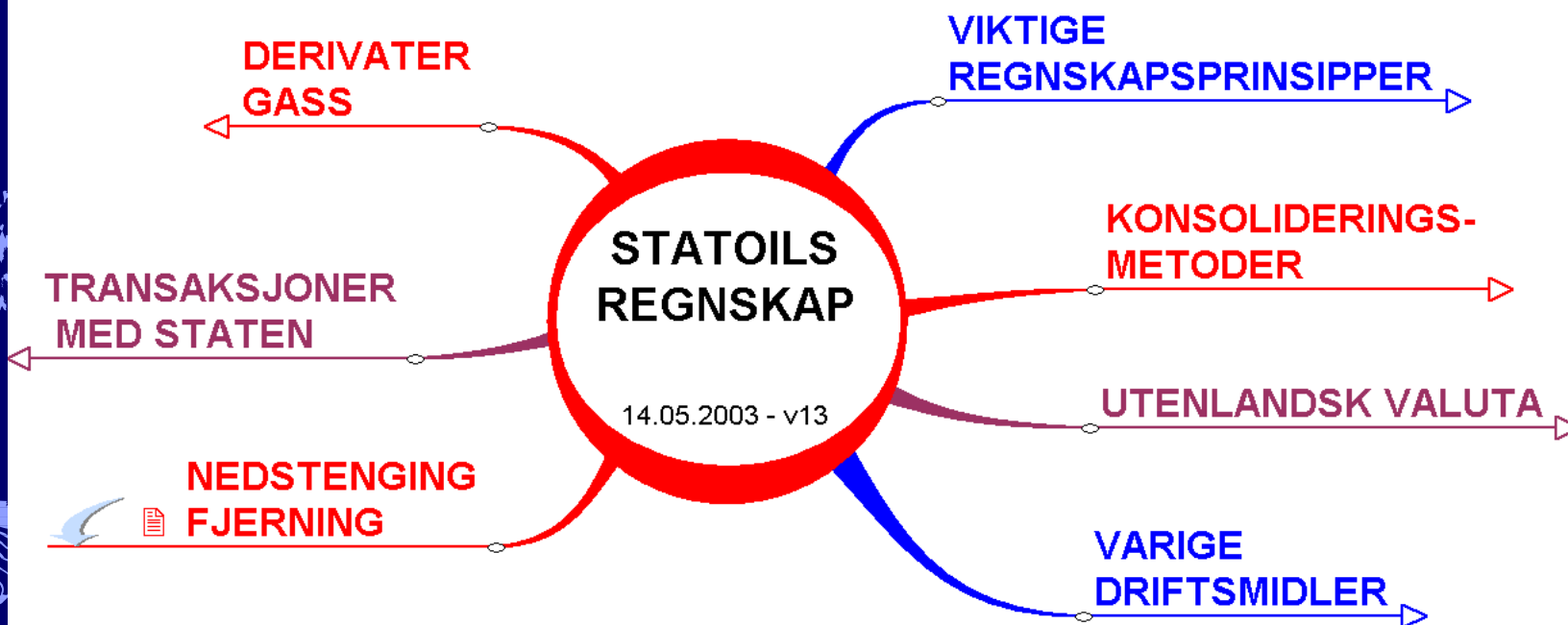


Årsrapport 2002





Konsernregnskapet for Statoil ASA og dets datterselskaper (Statoil eller selskapet) er utarbeidet i henhold til amerikanske regnskapsprinsipper (USGAAP).

VIKTIGE REGNSKAPSPRINSIPPER



KONSOLIDERING

- **Konsernregnskapet omfatter regnskapene for Statoil ASA og datterselskaper som eies direkte eller indirekte med en eierandel på over 50%.**
- **Konserninterne transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert.**
- **Investeringer i selskaper der Statoil ikke har bestemmende innflytelse, men har mulighet til å utøve betydelig innflytelse (generelt en eierandel på mellom 20 og 50%), regnskapsføres etter egenkapitalmetoden.**
- **Ideelle andeler i felleskontrollert olje- og gassvirksomhet, inklusiv rørledningstransport, regnskapsføres etter bruttometoden.**



KONSOLIDERINGSMETODER



KONSOLIDERINGS- METODER

15.05.2003 - v2

SELSKAP

PROPOSJONAL KONSOLIDERING

DATTER

FULL KONSOLIDERING

TILKNYTTET

EGENKAPITALMETODEN

JOINT VENTURE

U&P

PROPOSJONAL
KONSOLIDERING

TRANSPORT

PROSESSERING

GASSLED

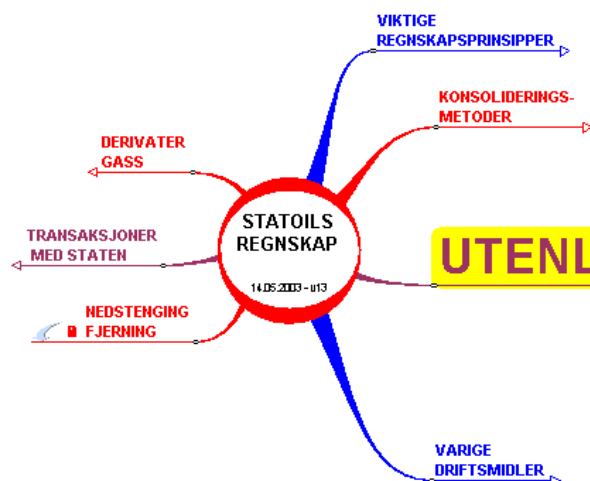
INTERESSENTSKAP

➔ SELSKAP

OMREGNING UTENLANDSK VALUTA

- Regnskapene til utenlandske datterselskaper utarbeides i den valutaen som selskapene primært benytter i sin virksomhet (funksjonell valuta).
- For de fleste av Statoils utenlandske datterselskaper er den lokale valutaen identisk med den funksjonelle valutaen, med unntak av enkelte datterselskaper innen oppstrømsvirksomheten som har amerikanske dollar som funksjonell valuta.
- Ved omregning av balansen fra utenlandsk valuta til norske kroner benyttes valutakurser per 31.12, mens resultatregnskapet omregnes til gjennomsnittlig kurs for året.
- Omregningsdifferansene inngår i Akkumulerte andre endringer i egenkapital og påvirker ikke resultatet.
- Transaksjoner i andre valutaer enn enhetens funksjonelle valuta, omregnes til den funksjonelle valutaen etter transaksjonsdagens kurs. Valutagevinst eller -tap ved omregningen resultatføres.

UTENLANDSK VALUTA



FUNKSJONELL VALUTA STATOIL ASA
FUNKSJONELL VALUTA
DATTERSELSKAPER
DAGSVERDIMETODEN
OMREGNINGSDIFFERANSER

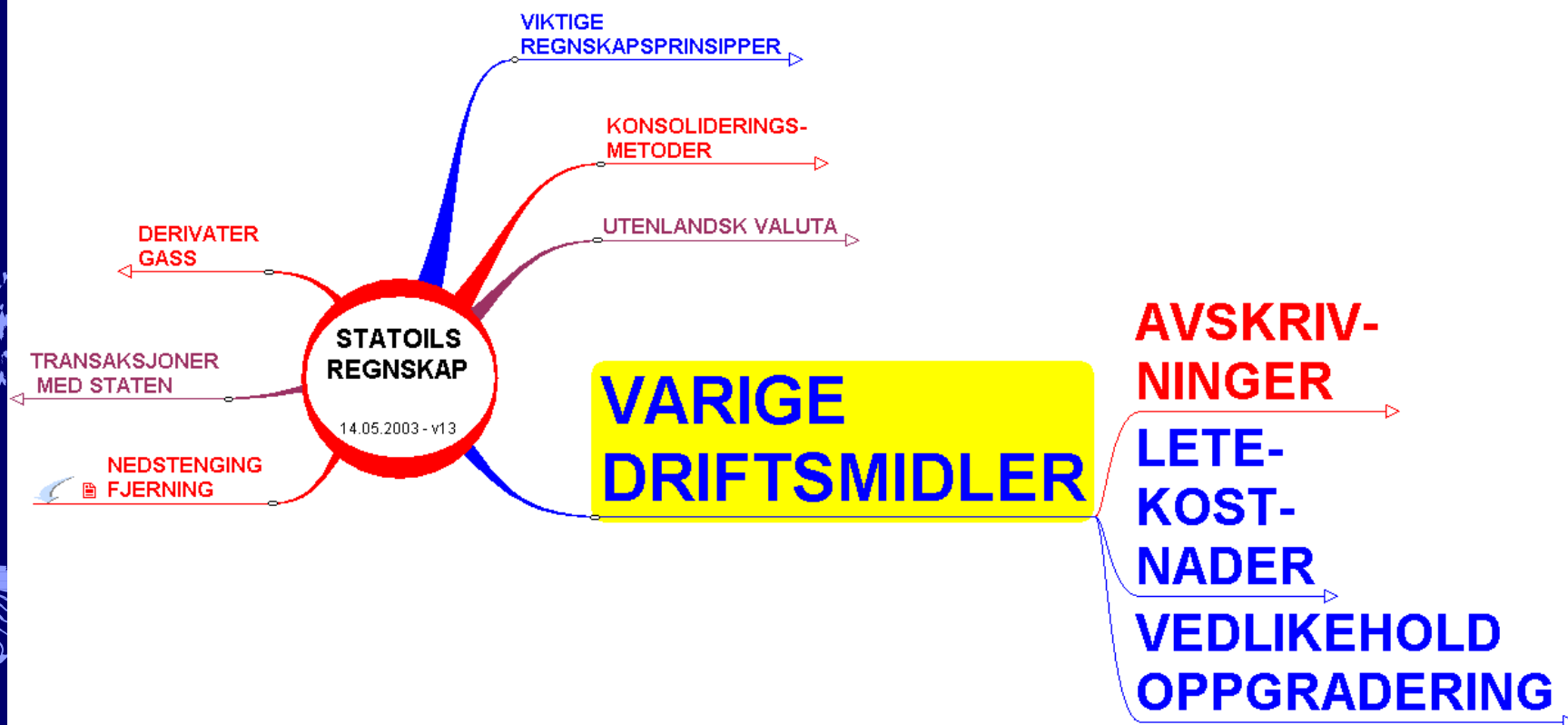
VARIGE DRIFTSMIDLER

- Varige driftsmidler bokføres til historisk kost fratrasket akkumulerte av- og nedskrivninger.
- Utgifter til større endringer og forbedringer balanseføres.
- Vanlig vedlikehold og reparasjoner kostnadsføres løpende.
- Det foretas avsetninger for kostnader knyttet til periodiske vedlikeholdsprogrammer.
- Installasjoner for produksjon og feltdedikerte transportsystemer for olje og naturgass avskrives etter produksjonssenhetsmetoden basert på sikre reserver som ventes utvunnet i konsesjonsperioden.
- Ordinær avskrivning av transportsystemer som brukes av flere felt, og av andre eiendeler, beregnes lineært på grunnlag av forventet økonomisk levetid. Økonomisk levetid for slike transportsystem er vanligvis produksjonsperioden for de aktuelle feltene, begrenset til konsesjonsperioden.

REGNSKAPSFØRING AV OLJE- OG GASSVIRKSOMHETEN

- Statoil benytter «Successful efforts»-metoden for å regnskapsføre undersøkelses- og utbyggingskostnader innenfor olje- og gassvirksomheten.
- Kostnader for å erverve mineralinteresser i olje- og gassområder, for å bore og utstyre undersøkelsesbrønner som avdekker drivverdige reserver og for å bore og utstyre utbyggingsbrønner, balanseføres.
- Kostnader for å bore undersøkelsesbrønner som ikke avdekker drivverdige reserver, og geologiske og geofysiske kostnader samt andre undersøkelseskostnader, kostnadsføres.
- Utgifter til driftsforberedelser kostnadsføres løpende. Balanseførte undersøkelseskostnader vurderes periodisk, og tap kostnadsføres i den grad virkelig verdi er lavere enn bokført verdi.
- Balanseførte kostnader relatert til produksjon av olje- og gassreserver avskrives etter produksjonsenhetsmetoden.

VARIGE DRIFTSMIDLER



VARIGE DRIFTSMIDLER

VARIGE DRIFTSMIDLER

15.05.2003 - v2

AVSKRIV-
NINGER

PRODUKSJONS-
ANLEGG OLJE/GASS

SIKRE
RESERVER

TRAN-
SPORT-
ANLEGG

SIKRE RESERVER

KONSESJONS-
PERIODE

GASS-
LED

KONSESJONS-
PERIODE

BEGRENSET
EIEPERIODE

VEDLIKEHOLD
OPPGRADERING

LETE-
KOST-
NADER



DRIVERDIG

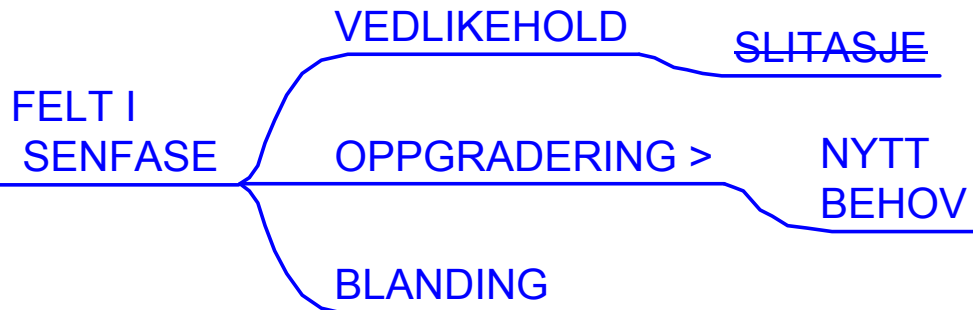
PLANLAGT
LETEAKTIVITET



DRIV-
VERDIG

UTBYGGINGS-
PLANER

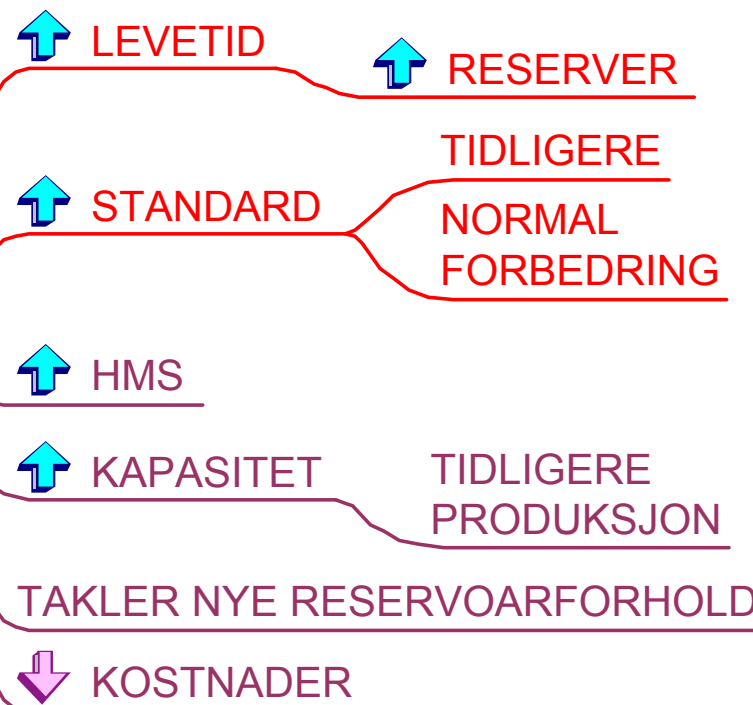
VEDLIKEHOLD OPPGRADERING



VEDLIKEHOLD OPPGRADERING

15.05.2003 - v2

OPPGRADERING



NEDSTENGING OG FJERNINGSKOSTNADER

- Beregnede kostnader for framtidig nedstenging og fjerning av større produksjonsanlegg avsettes i henhold til produksjonseenhetsmetoden basert på sikre reserver som ventes utvunnet i konsesjonsperioden. Beregningene gjøres med utgangspunkt i estimerte fremtidige udiskonterte kostnader for nedstenging og fjerning basert på eksisterende regelverk og teknologi

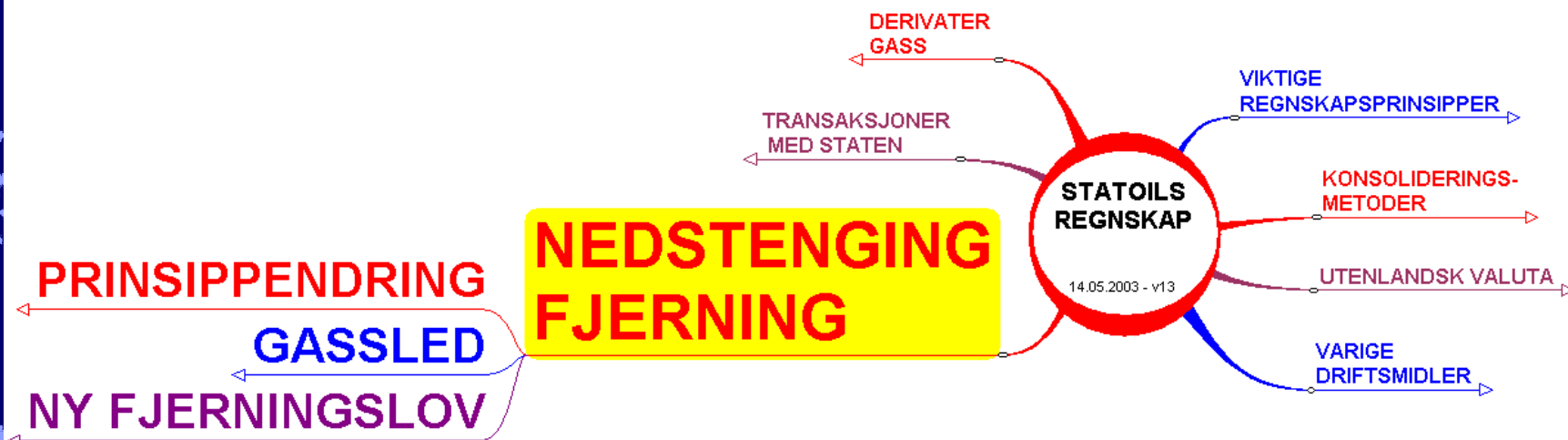
NYE REGNSKAPSSTANDARDE/ FJERNING

- I juni 2001 utstedte FASB regnskapsstandarden «Accounting for Asset Retirement Obligations» (FAS 143), med ikrafttredelse for regnskapsår som begynner etter 15. juni 2002. Etter de nye reglene skal myndighetspålagte krav knyttet til nedstengning og fjerning av anleggsmidler avsettes til virkelig verdi når kravet oppstår.
- Ved implementering av reglene 1. januar 2003 vil forpliktelsen, redusert med beregnede avskrivninger frem til 31. desember 2002, balanseføres som en del av anleggsmiddelet.

NYE REGNSKAPSSTANDARDER/ FJERNING

- De nye reglene ventes å resultere i en økning i balanseverdien av anleggsmidlene med 2,8 milliarder kroner, økt avsetning til fjerning med 7,3 milliarder kroner, redusert utsatt skattefordel med 1,4 milliarder kroner og en langsiktig fordring på 5,8 milliarder kroner. Fordringen tilsvarer den forventede refusjon fra Den norske stat av faktiske fjerningsutgifter multiplisert med effektiv skattesats over anleggsmiddelets produksjonsperiode.
- Fjerningsutgifter på norsk kontinentalsokkel er, i motsetning til nedstengningsutgifter, ikke skattemessig fradragsberettiget. Implementeringen av den nye standarden ventes ikke å ha vesentlig effekt på Statoils resultat eller egenkapital

NEDSTENGING FJERNING



NEDSTENGING FJERNING

NEDSTENGING FJERNING

15.05.2003 - v2

PRINSIPPENDRING

FORPLIKTELSESTIDSPUNKT

NEDDISKONTERING

? NGAAP

BALANSEN

ANLEGGSMIDDEL

FJERNING

AVSETNING

TILSKUDD

UTSATT SKATT

GASSLED

→ ? TARIFF

INNENFOR FJERNINGSLOVEN

LISENS-PARTNER

FJERNING

TILSKUDD

FORDRING TARIFF

UTSATT SKATT

SKIPER

GJELD TARIFF

UTSATT SKATT

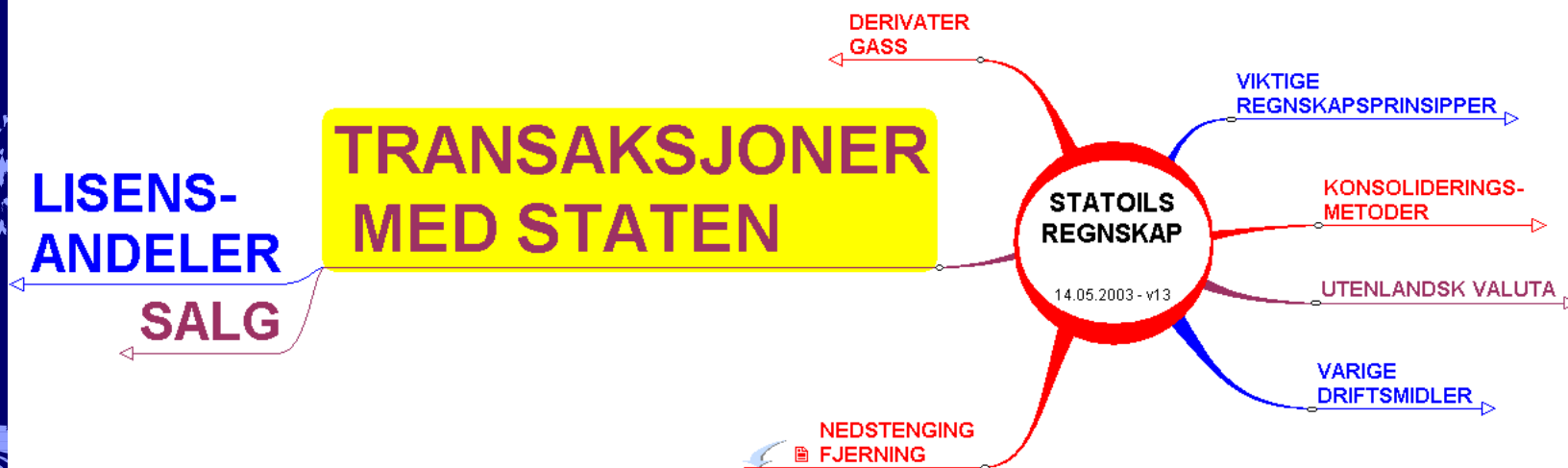
NY FJERNINGSLOV

TILSKUDD

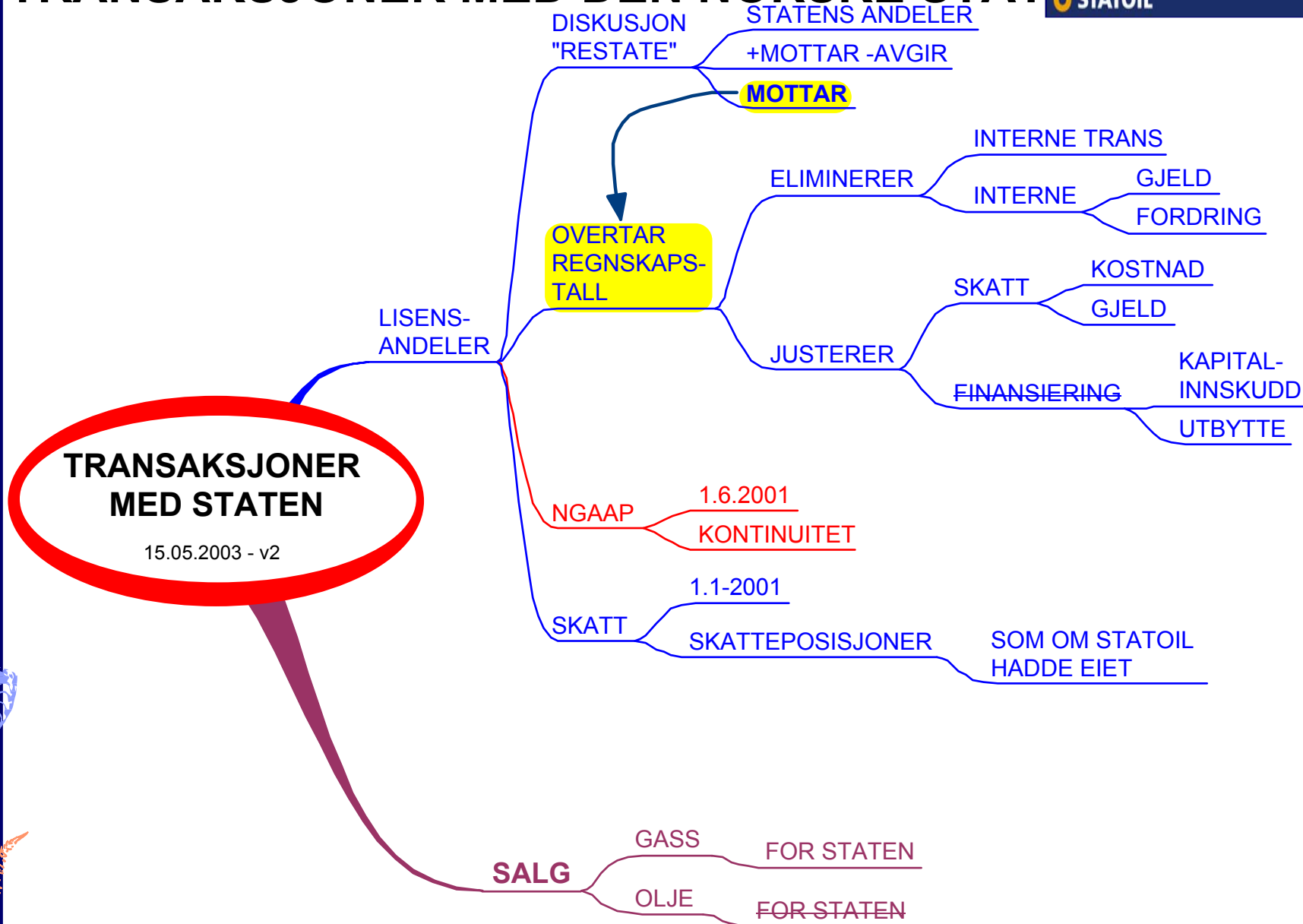
UTSATT SKATT

- Statoil avsetter statens andel av produksjonen fra den norske kontinentalsokkelen sammen med sin egen. Fra og med juni 2001 kjøper Statoil all SDØEs oljeproduksjon, og inkluderer kjøp og salg av denne produksjonen i henholdsvis Varekostnader og Salgsinntekter. Tidligere ble deler av SDØEs oljeproduksjon solgt direkte fra felt til ekstern kunde, og dette salget ble i Statoils regnskap medtatt netto i Salgsinntekter. Statoil kjøper all olje som mottas av staten i produksjonsavgift fra felt på norsk kontinentalsokkel (avgiftsolje). Statoil inkluderer kjøp og salg av avgiftsolje i henholdsvis Varekostnader og Salgsinntekter.

TRANSAKSJONER MED DEN NORSKE STAT



TRANSAKSJONER MED DEN NORSKE STAT



FINANSIELLE INSTRUMENTER OG SIKRINGSAKTIVITETER

- Selskapet fører alle derivater til markedsverdi som eiendeler eller gjeld i balansen

DERIVATER GASS

DERIVATER GASS

DEFINISJON
INNEBAKTE DERIVATER
MARKEDSVERDI
LIKIVIDE MARKEDER

STATOILS REGNSKAP

14.05.2003 - v13

VIKTIGE
REGNSKAPSPRINSIPPER

KONSOLIDERINGS-
METODER

UTENLANDSK VALUTA

VARIGE
DRIFTSMIDLER

TRANSAKSJONER
MED STATEN

NEDSTENGING
FJERNING

DERIVATER GASS

