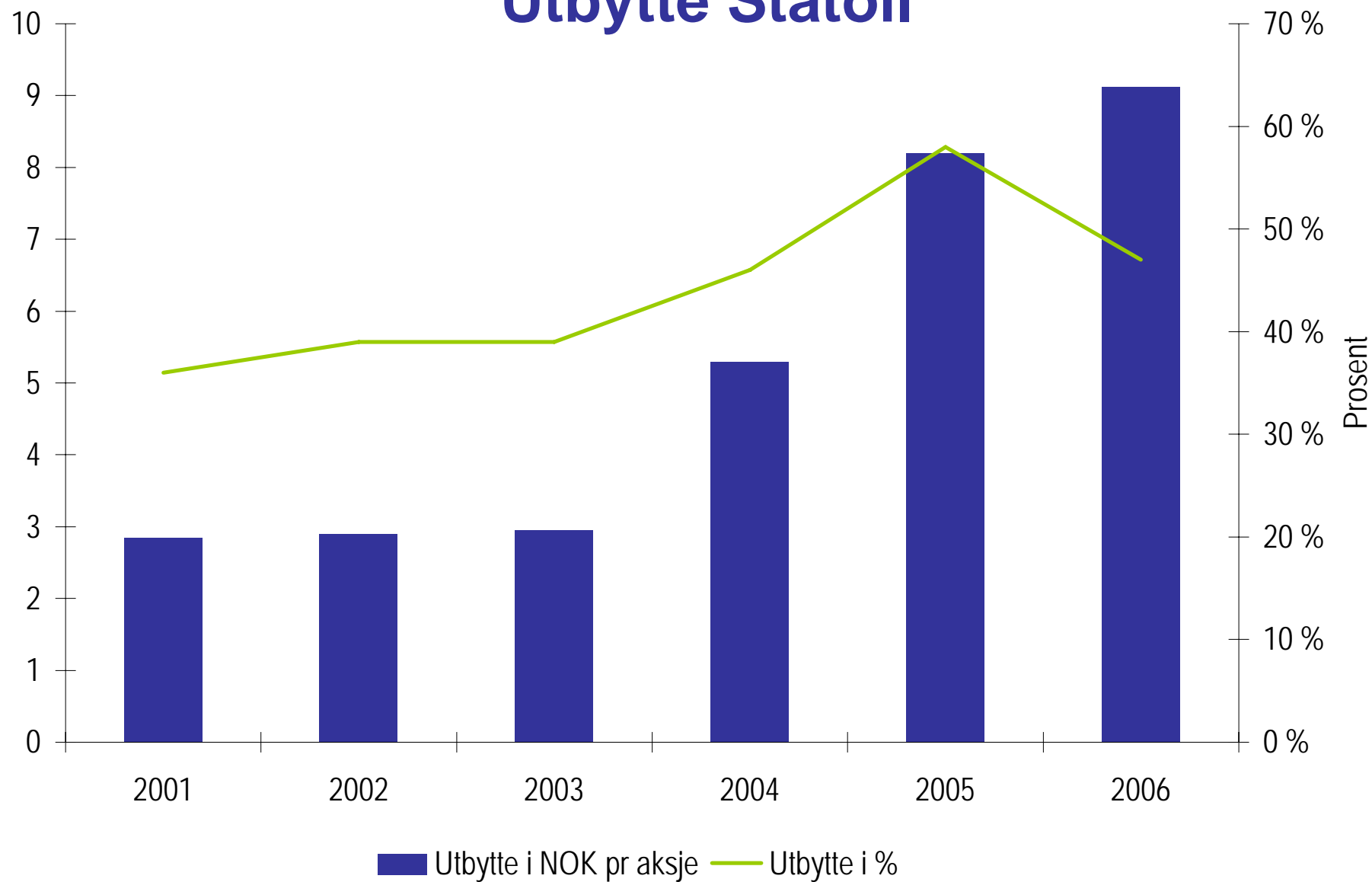




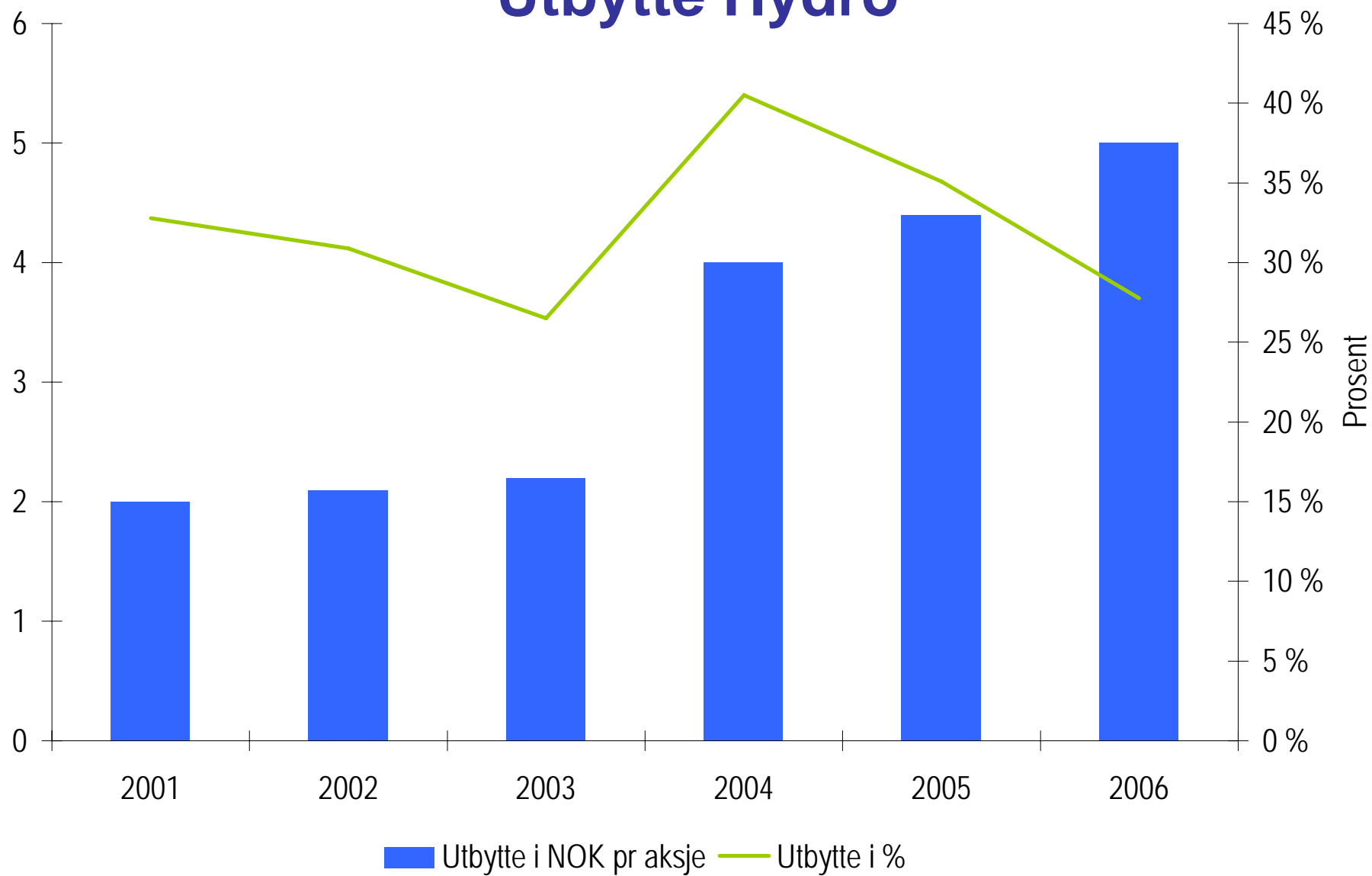
Sammenslåing av Statoil og Hydros petroleumsvirksomhet

**-StatoilHydro ASA
-Norsk sokkel**

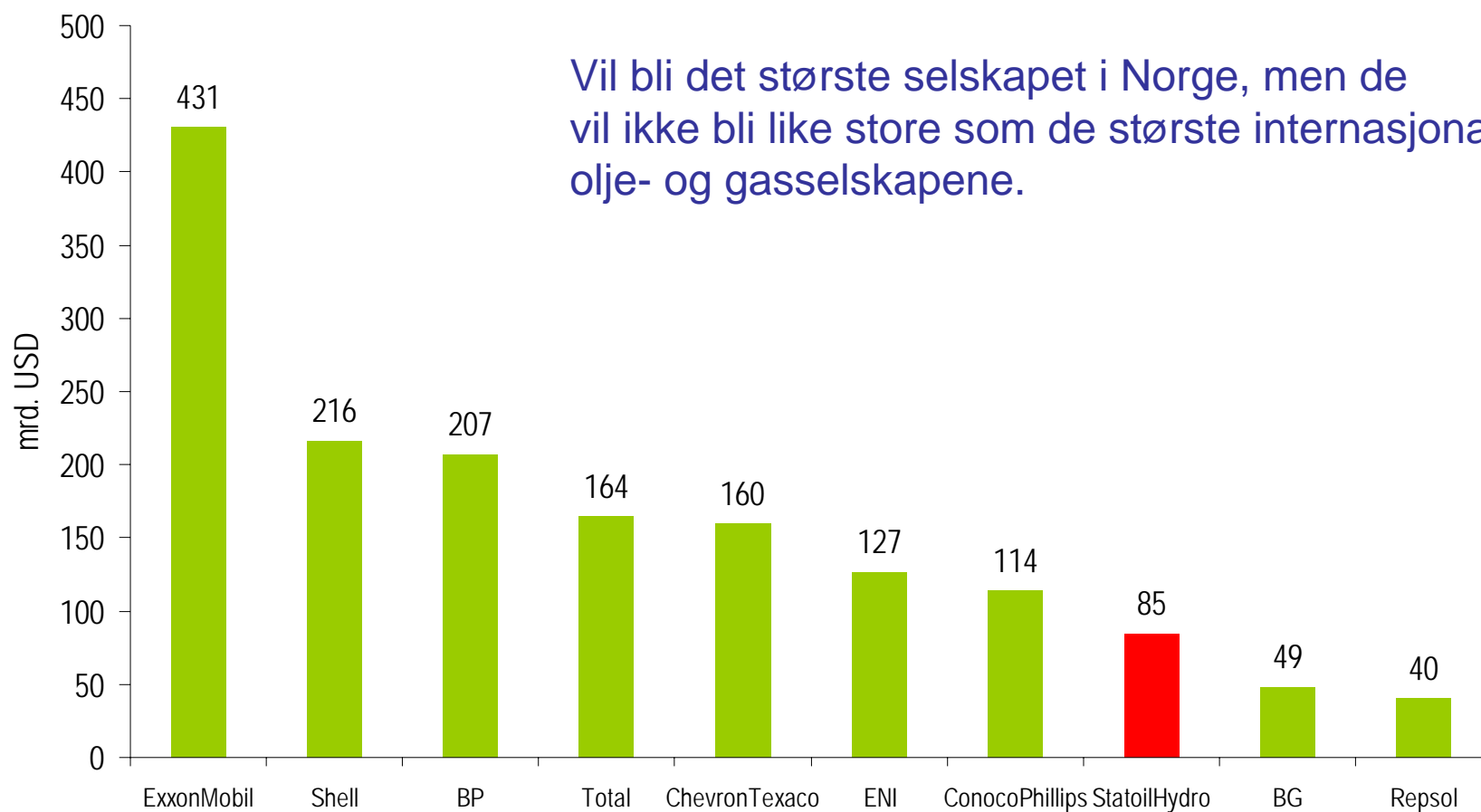
Utbytte Statoil



Utbytte Hydro

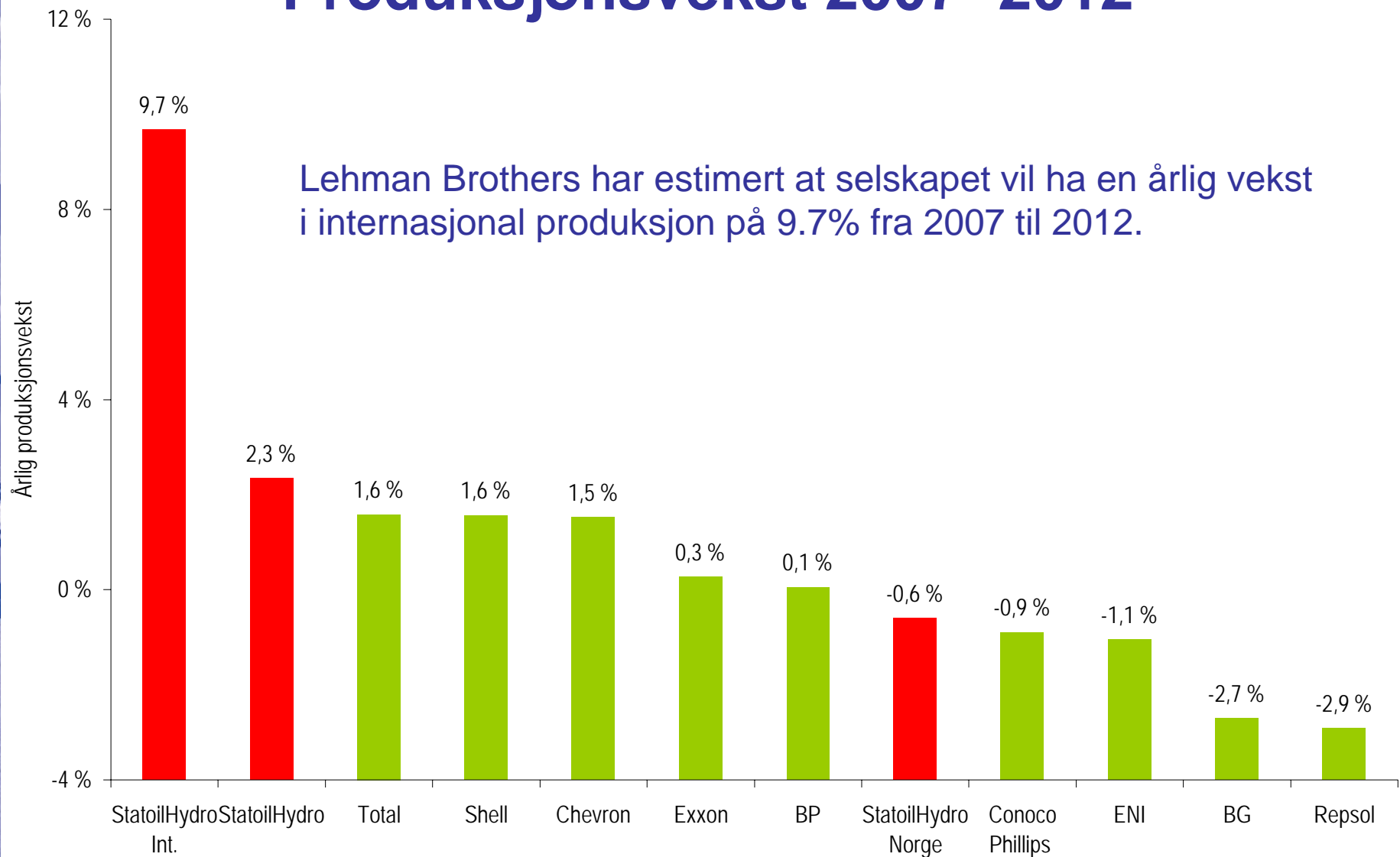


Markedsverdi Statoil og Hydro per 27.03.07



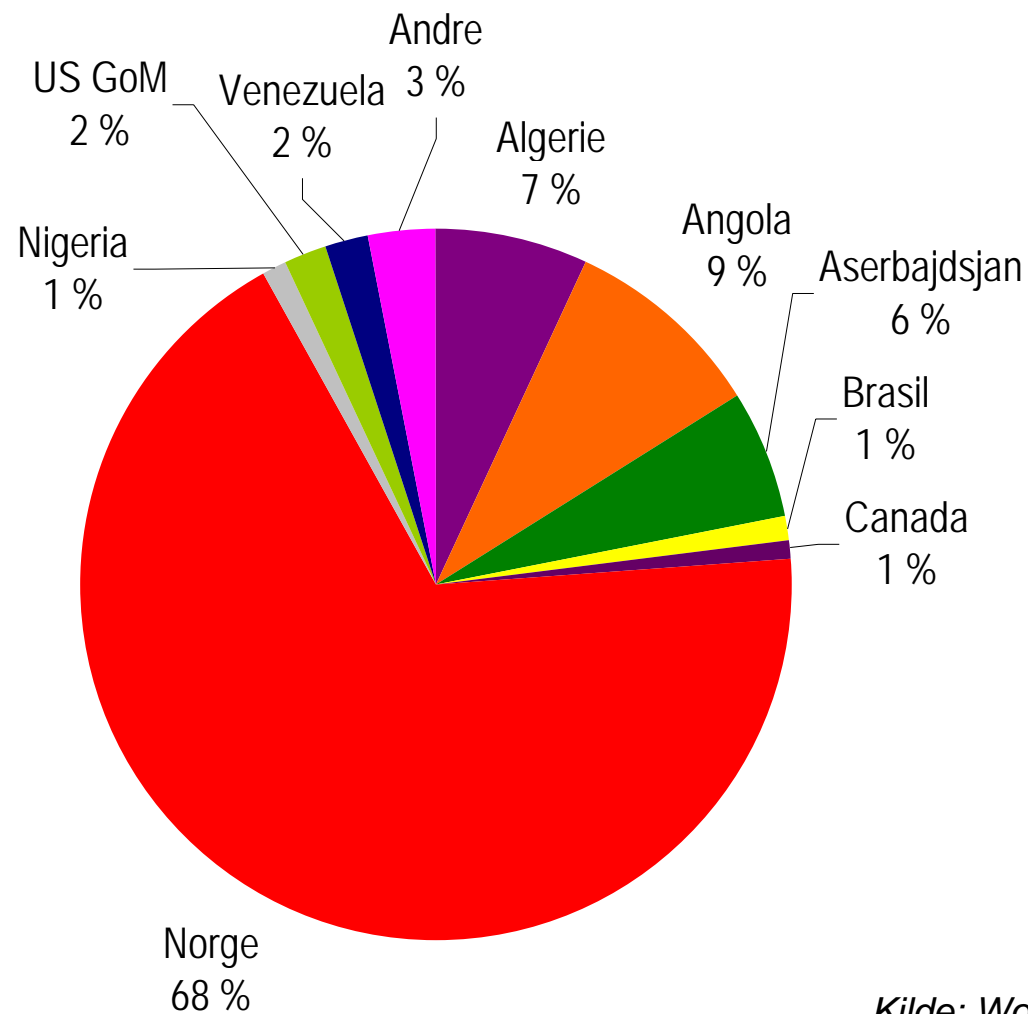
Kilde: Lehman Brothers

Produksjonsvekst 2007- 2012



Kilde: Lehman Brothers

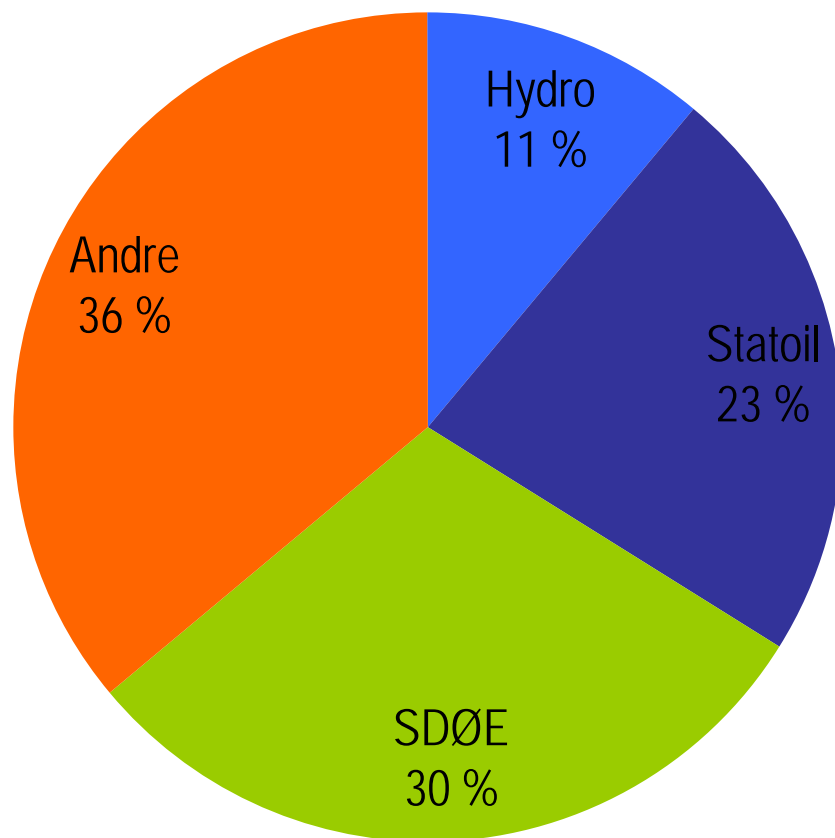
StatoilHydro vil ha sin hovedaktivitet på norsk sokkel



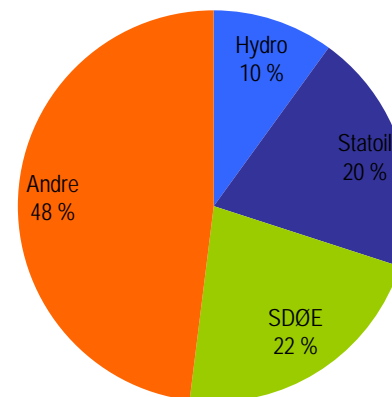
Kilde: Wood Mackenzie

StatoilHydro vil disponere over 1/3 av de gjenværende påviste ressursene på norsk sokkel

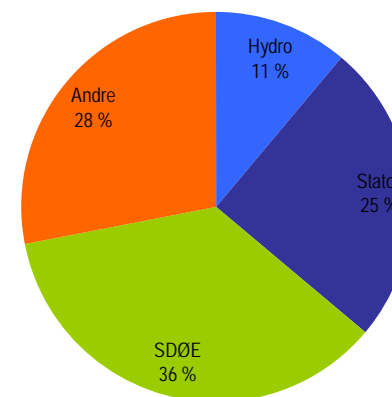
Totalt



Væske

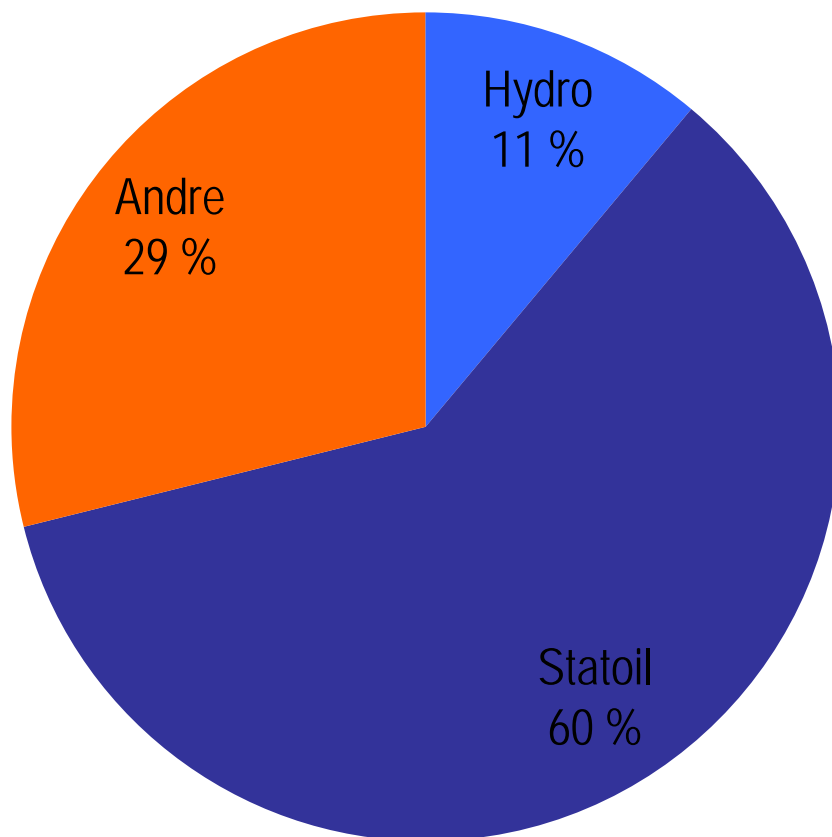


Gass

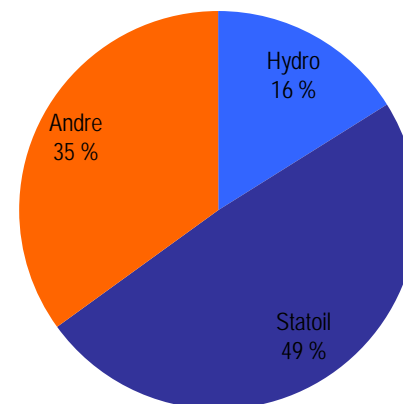


StatoilHydro vil være operatør for om lag 70 prosent av de gjenværende påviste ressursene på norsk sokkel

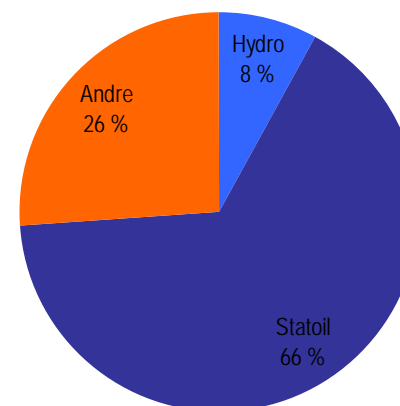
Totalt



Væske

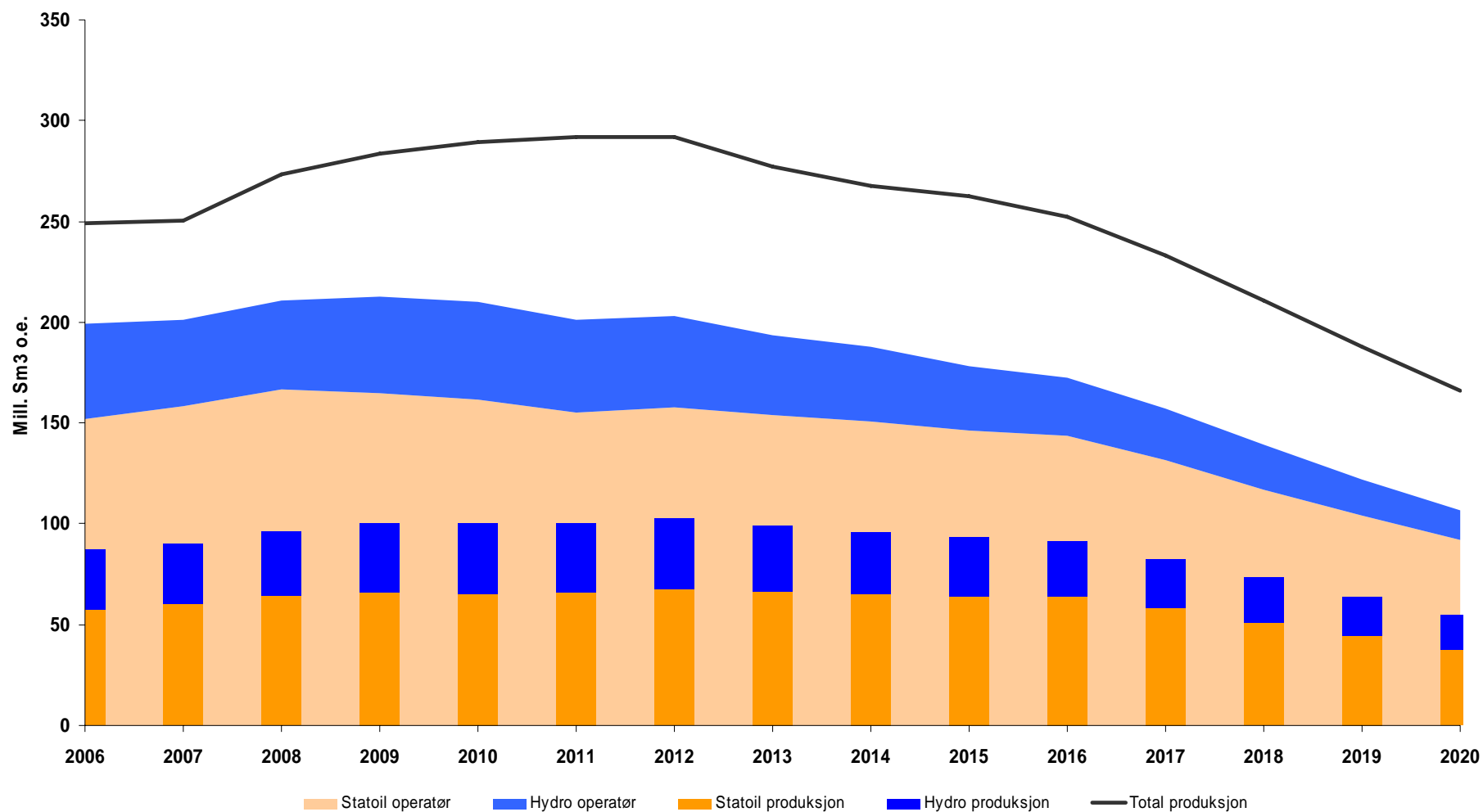


Gass

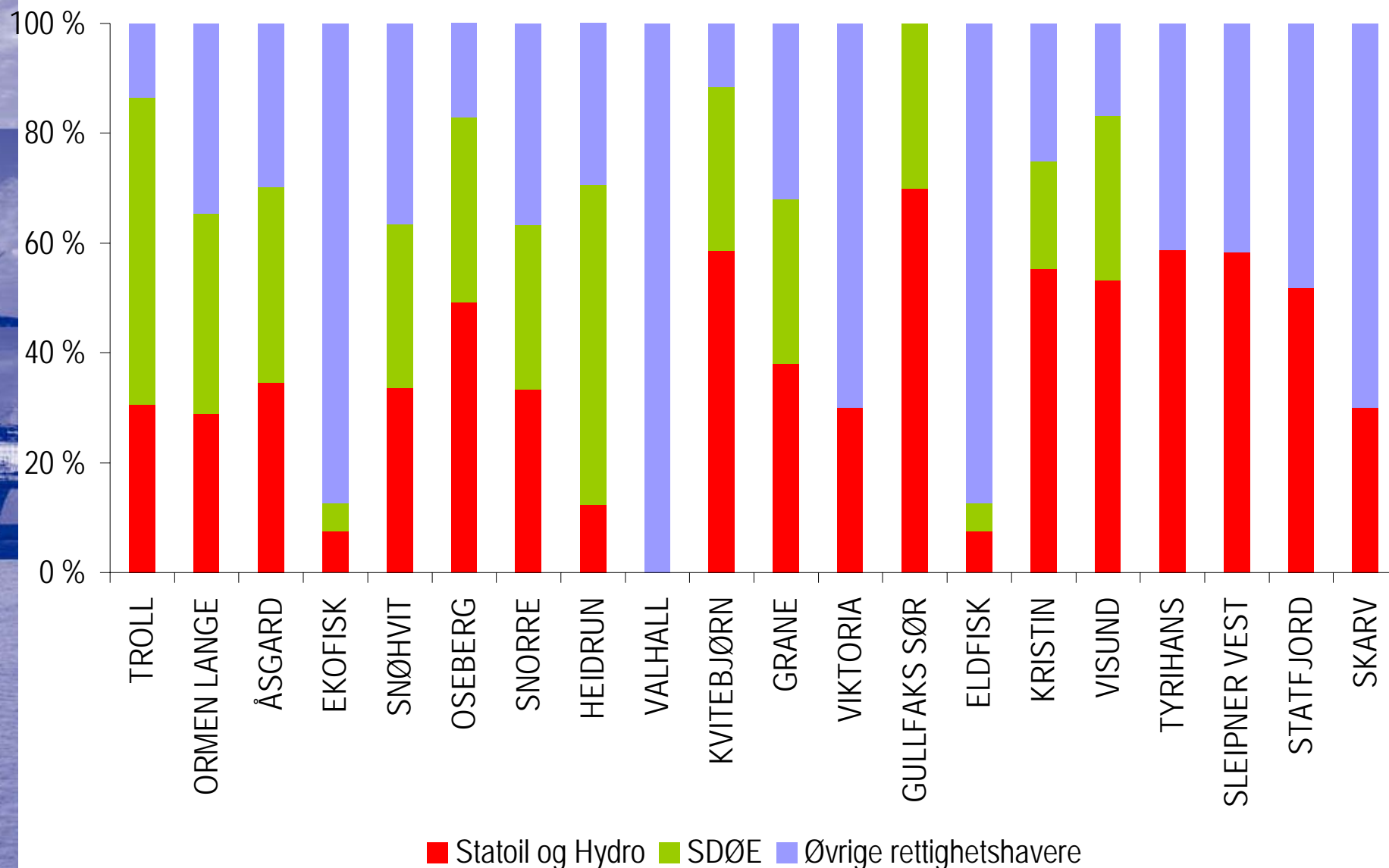


StatoilHydro – operatør for 80 % av produksjonen

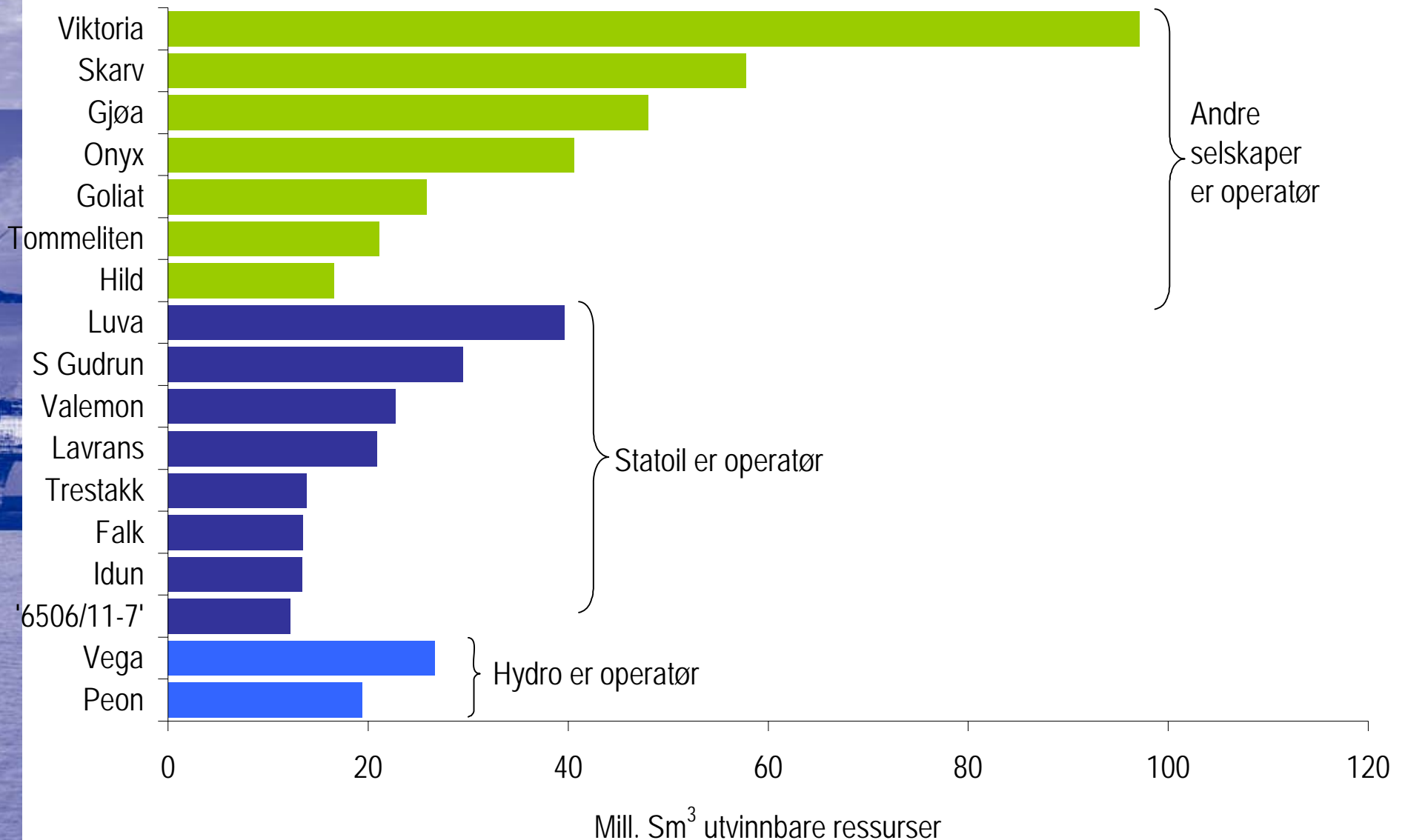
- andelen er synkende fremover i tid



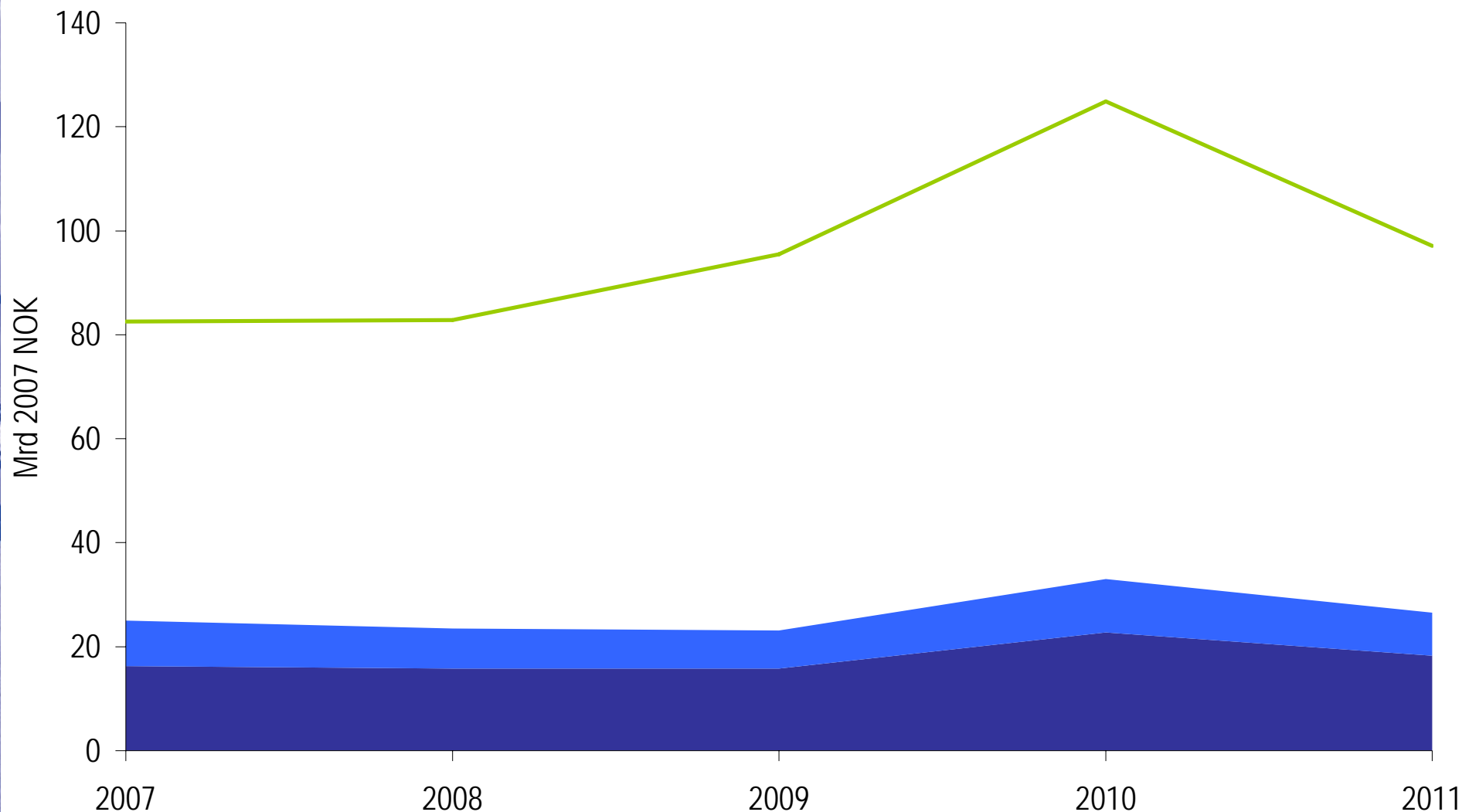
StatoilHydro vil ha en betydelig deltakerandel i de 20 største feltene. De er operatør på 14 av disse feltene



StatoilHydro er ikke operatør på de største funnene som forventes utbygd fremover

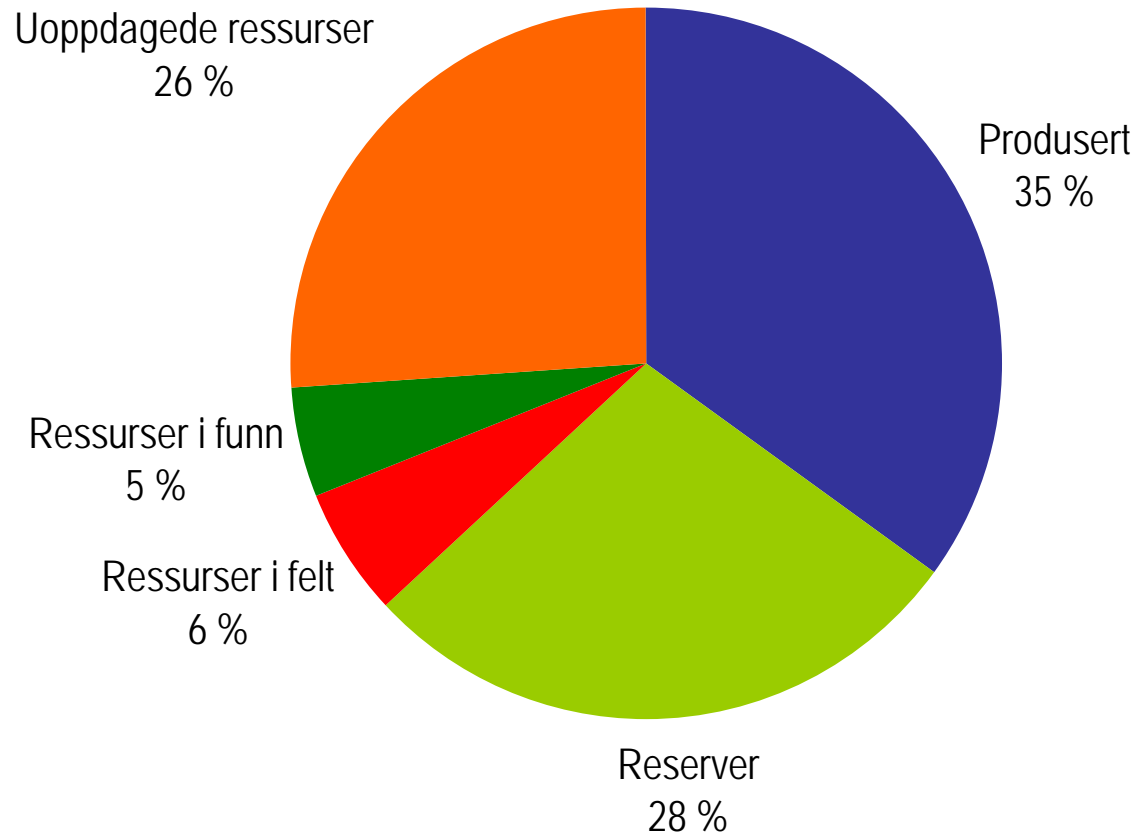


StatoilHydro vil stå for i underkant av 30 prosent av de totale investeringene i perioden 2007-2011



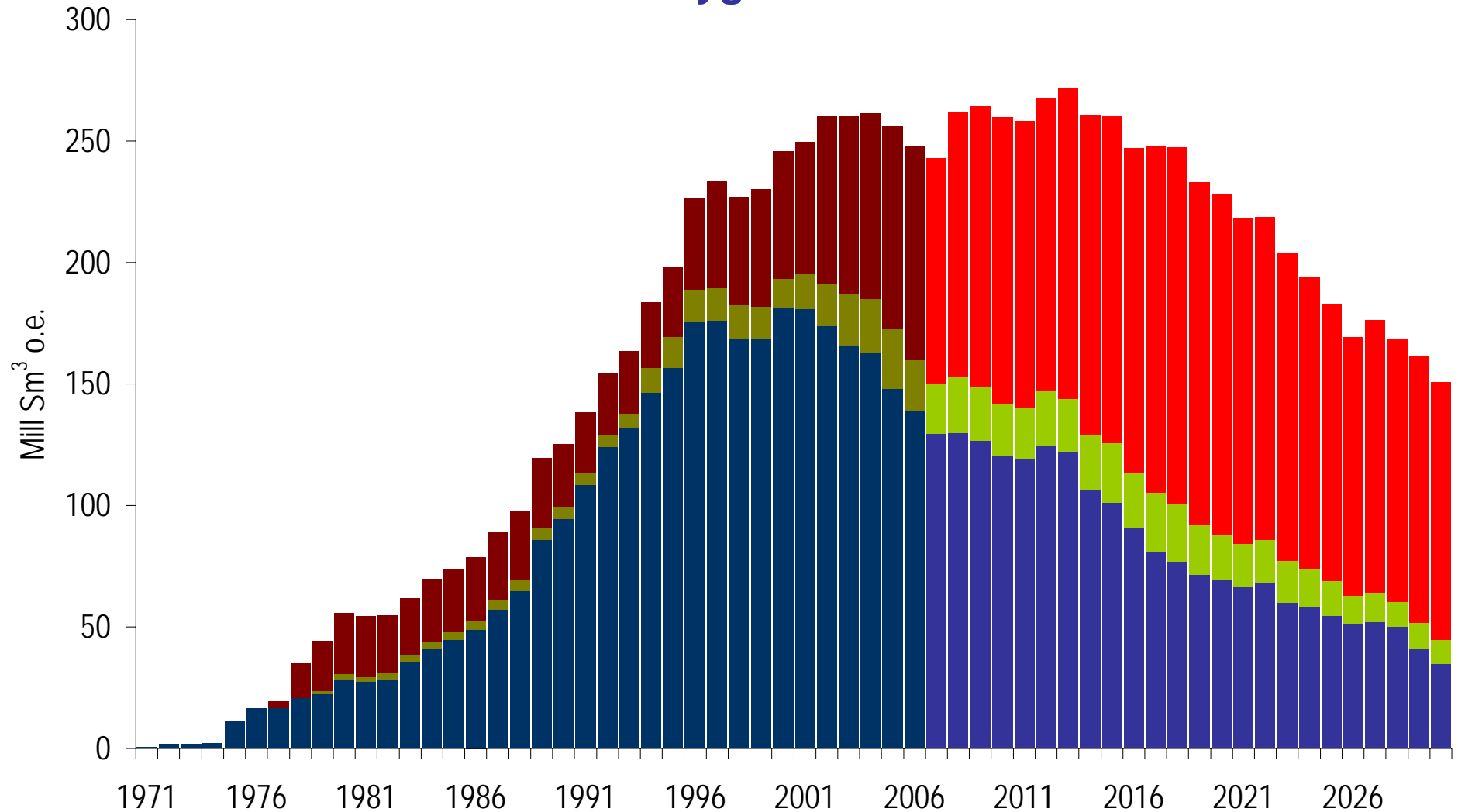
Ressursoversikt norsk sokkel pr 31.12.06

-betydelige ressurser skal påvises og bygges ut fremover



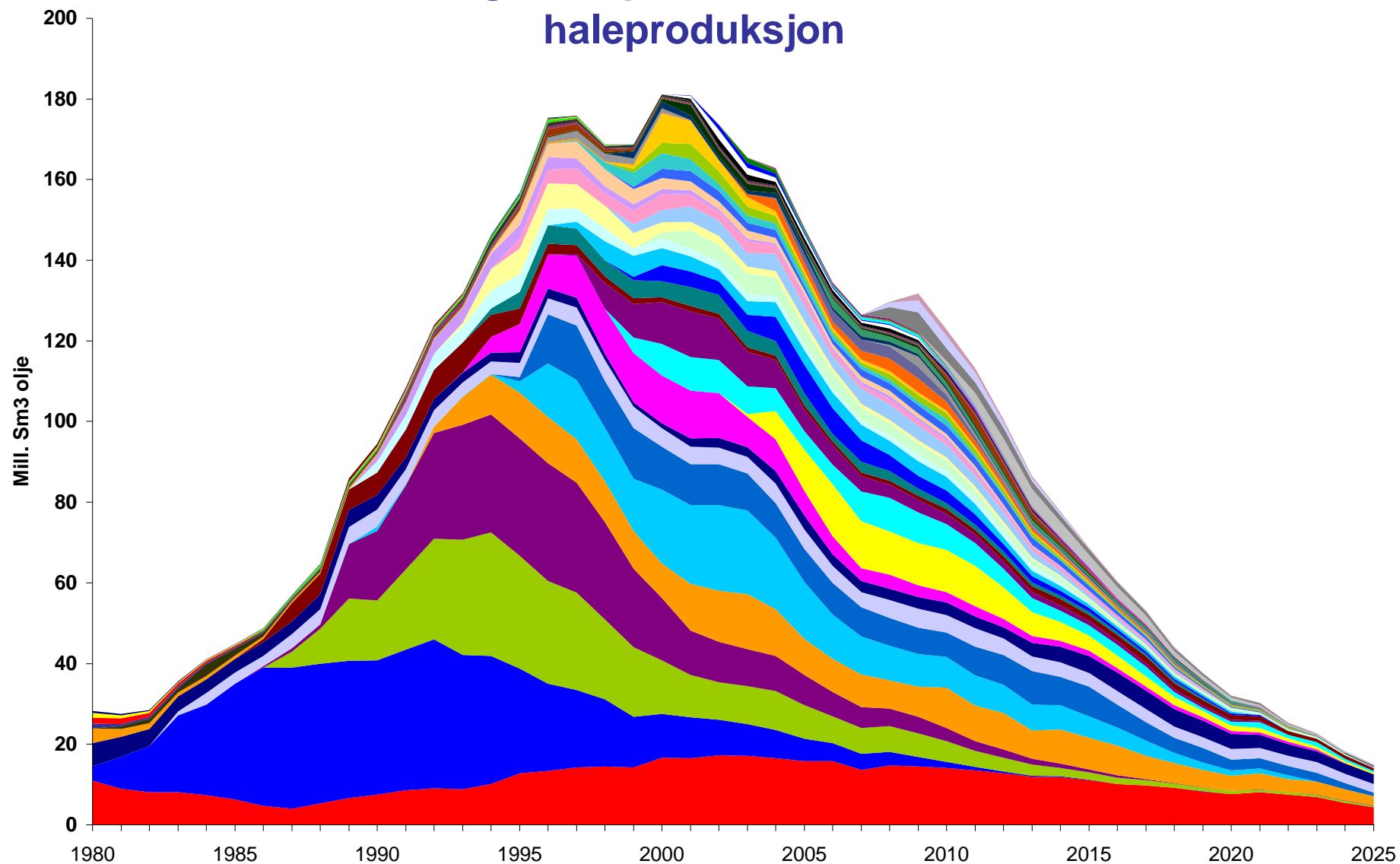
Total petroleumproduksjon

- fortsatt høy produksjon, økende gassproduksjon, men moden sokkel og et annet ressursbilde, de største feltene er trolig påvist og utbygd



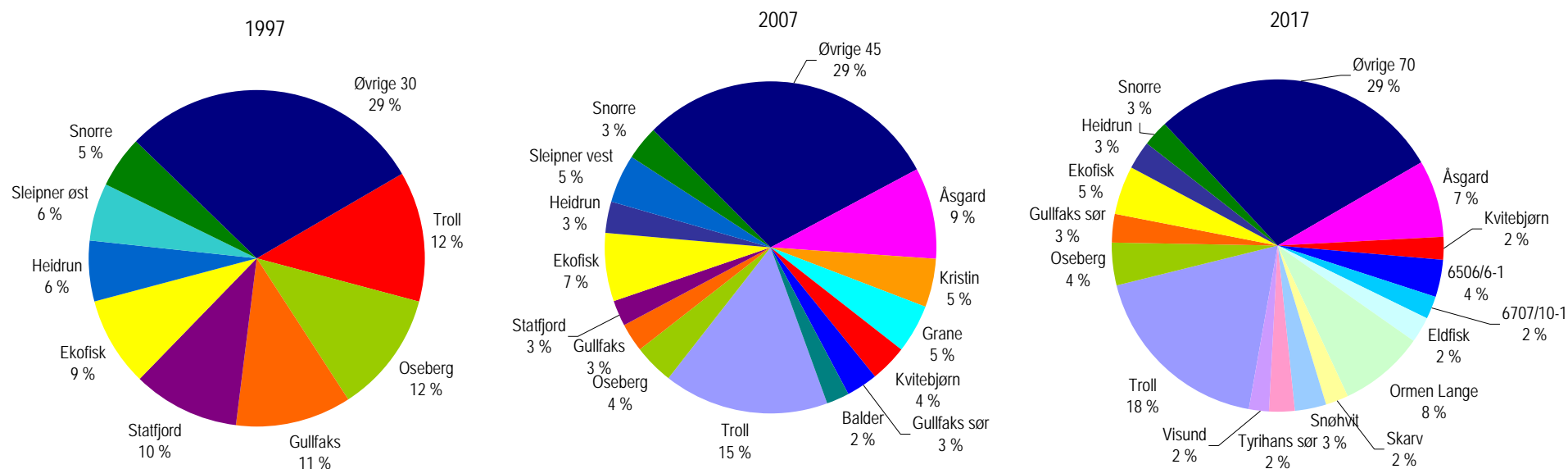
Oljeproduksjon fra felt som er utbygd

- de store feltene er gått av platå, krevende å omstille driften til haleproduksjon



Fordeling av produksjon på felt og funn

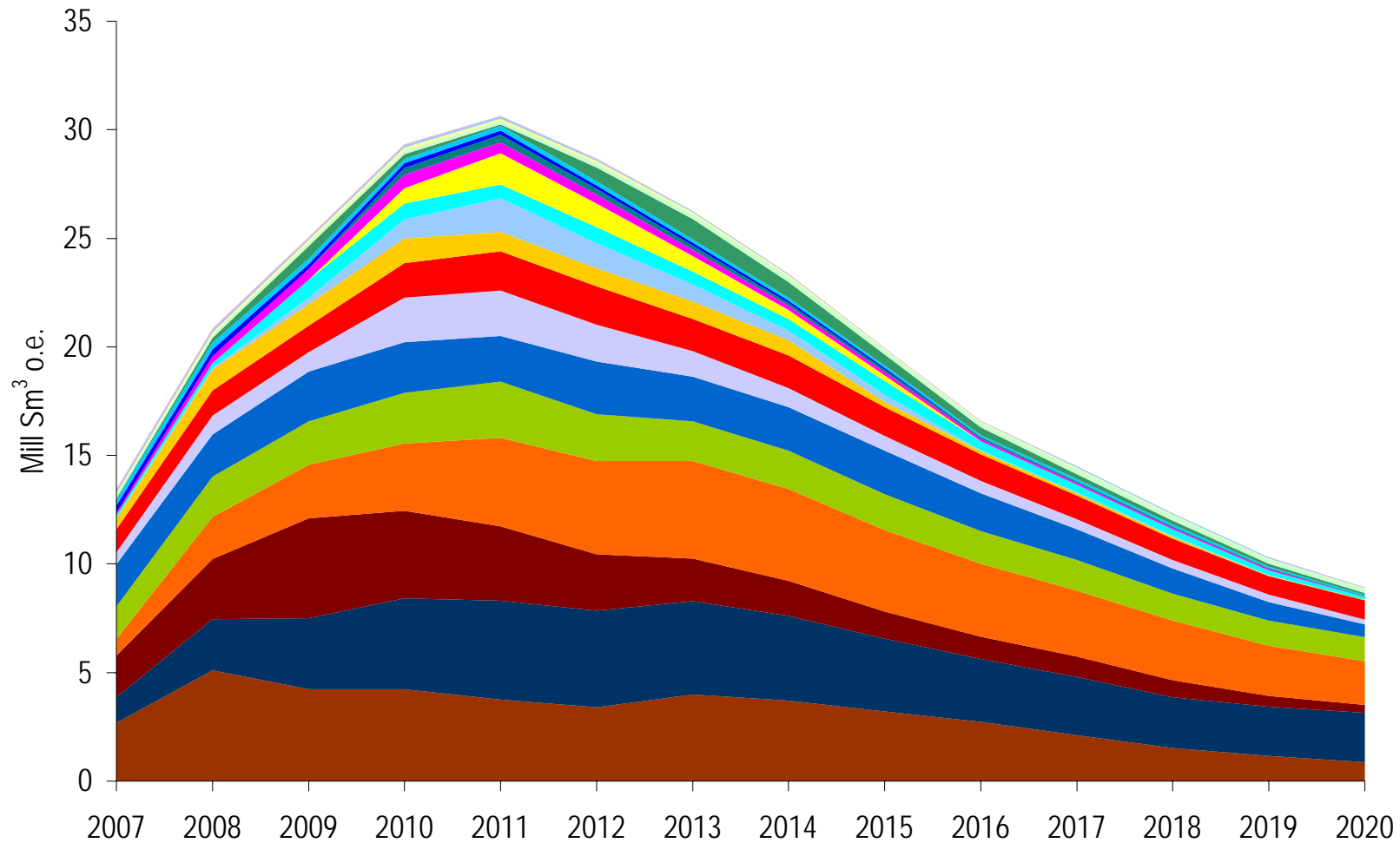
- utviklingen går mot mange små felt, moden sokkel, behov for mange aktører



I 1997 kom store deler av oljeproduksjonen fra de store feltene, mens 29% kom fra 30 relativt små felt. I 2007 kommer produksjonen fra mange flere felt, og i 2017 er det forventet en ytterligere økning i antall felt – hele 70 mindre felt vil stå for 29% av produksjonen

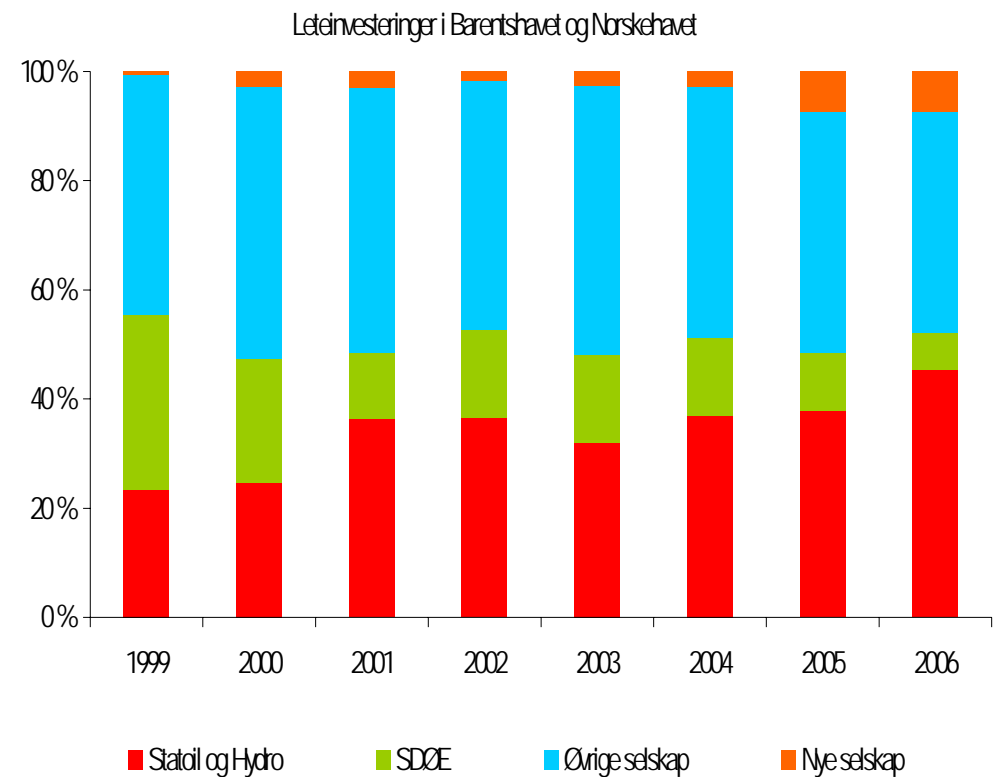
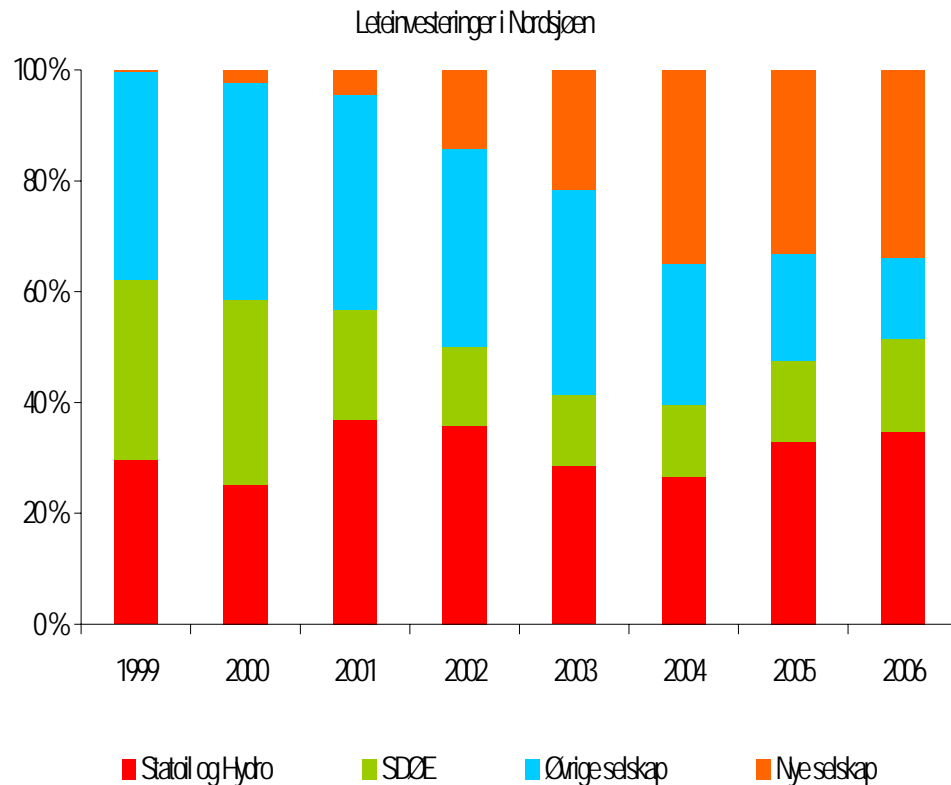
Petroleumsproduksjon fra de små selskapene

- de nye aktørenes bidrag til produksjonen i tiden fremover er forventet å øke



Fordeling av leteinvesteringer

- de nye aktørene står for en økende andel av letingen, de leter hovedsaklig i modne områder



Fordeling av uoppdagede ressurser

- mye ressurser i modent område i Nordsjøen og i umodent område i Norskehavet og Barentshavet

