

Petroleumsaktiviteten på norsk sokkel Hvor står vi i dag - hvor kan vi være i morgen Veien videre slik KonKraft ser det

Ann Kristin Sjøtveit

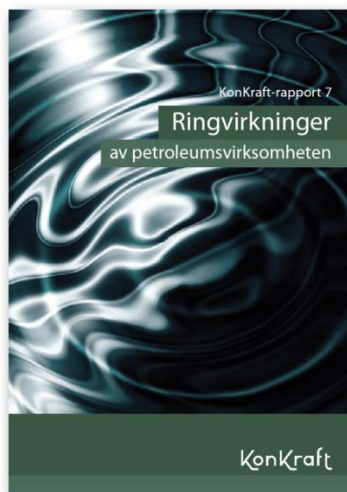
KonKraft er en samarbeidsarena for:



Nasjonal Strategi for petroleumsvirksomheten



- Arbeid initiert høsten 2007- ex. olje- og energiminister Enoksen
- Stor takk til alle som har bidratt inn i arbeidet: sponsorer, prosjekt- og referansegruppe- medlemmer
- Bredde av problemstillinger i rapportene - ikke bare ny åpning
- Innhenting av fakta fra pålitelige kilder i fokus
- Arbeidet i hovedsak utført i en periode med høy oljepris og høyt aktivitetsnivå



- Hovedtanke - hvor kan vi være i 2030
- Aksjon nå for å se resultater i 2030

Petroleumsvirksomheten hoveddriver i den utvikling landet har hatt: inntekter, teknologi og kompetanse

Salg av et fat 500 kr.



Drifts- og kapitalkostnader: **NOK 80**

Selskapenes overskudd: **NOK 40**

Statens andel: **NOK 380**
Oljeskatt, SDØE og overskudd på statens andel

- IEA: energibehovet øker
- Fattigdomsbekjempelse og utvikling krever energi
- Norsk olje og gassproduksjon bidrar til reduserte klimautslipp
- Sterk oljenæring = godt grunnlag for å utvikle en mangfoldig energiklynge med økt fokus fornybar





- Aksjoner må tas nå for å unngå sterkt fallende produksjon: investeringer, arbeidsplasser, teknologiutvikling mv
- Eksisterende felt avtar raskt
- Tilgang til hele sokkelen avgjørende
 - Nordland VI, VII og Troms II (3,4 mrd fat oe)
 - Barentshavet Nord & Jan Mayen - forberede
 - Hyppige konsesjonsrunder med større areal
- Fokus små fremtidige funn (opp mot 2 mrd fat ved 60-100\$/fat)
- Beredskapsplan små funn (myndigheter og selskap)
- Breder satsing på integrerte operasjoner
- Modne felt - etablering av intensivordning
- Forskningsinnsatsen må økes



- Utvalg av 8 ulike klynger studert, nær 60.000 sysselsatt i disse - flere internasjonalt ledende
- Klynger bidrar både til internasjonalisering og til verdiskapning regionalt i Norge
- Hjemmemarkedet har vært avgjørende for utvikling av teknologi og internasjonalisering
- Store teknologiprojekter fører norsk industri i front og ut i verden
- Lokalisering av hovedkontor og kunnskapsaktiviteter i Norge vesentlig
- Myndighetenes ansvar/medvirkning:

Hovedkontor

Fornybar energi

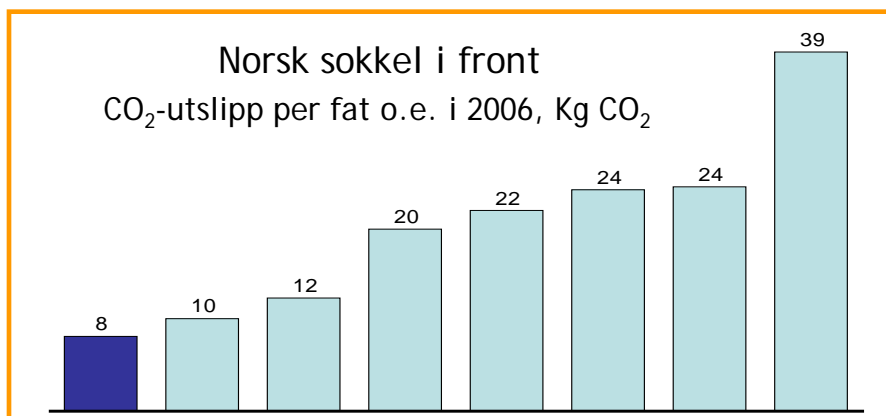
Nasjonale sentra for
ekspertise

Samspill med
industrien

Internasjonal teknologiutvikling i Norge



- Kuttet 40 mill tonn CO₂ i perioden 1994 -2007, 4,5 mill tonn årlig
- Ytterligere reduksjon av 1,3 mill tonn CO₂ årlig fra 2010, ved CCS fra naturgassen på Snøhvit, og elektrifisering av Valhall og Gjøa
- Reduksjon av 800.000 tonn CO₂ pr innen 2013
- Grundig evaluering av mulighet for elektrifisering av nye felt, og tiltak innen energieffektivisering & fukling
- Deltakelse teknologiutvikling fangst og lagring
- Øremerking av CO₂ avgiften - mulig løsning på tvers ?
- Norsk gass eksport på 100 mrd Sm³ --> Europeisk reduksjon på 4 x Norges utslipp (70% erstatter kull i el.produksjon)





- Norsk sokkel i front i forhold til utslipp til luft og sjø, og ivaretagelse av miljø.
- Petroleumsnæringen har behov for tilgang til nytt attraktivt areal
- Mest attraktivt med hensyn til å gjøre nye store funn = Nordland VI, VII og Troms II
- Norge må ta del i utviklingen rundt Jan-Mayen og Barentshavet nord - vi vil gå i front med en god miljømessig utvikling av området
- Store teknologiløft kommer først og fremst gjennom store prosjekter. Eksempel: undervanns prekompresjon på Ormen Lange
- Subsea løsning m. ilandføring => stor aktivitet på land og er:
- God løsning for fiskeriaktiviteten (overtrålbar)



- Norge tidlig tydelig på retning - 10 oljebud
- 40 år -> stor spredning i hele landet
- Største sektor med anslagsvis en kvart million arbeidsplasser (150.000 direkte)
- Oljeselskap og leverandører ser nordover og vil bringe aktivitet til landsdelen
- Stor sysselsetning i tilknytning til:
 - Snøhvitanelegget til sammen 500, hvorav StatoilHydro 220
 - I Kristiansund har aktiviteten bygd seg opp over tid til: i dag har 20% i kommunen en petroleumsrelatert arbeidsplass

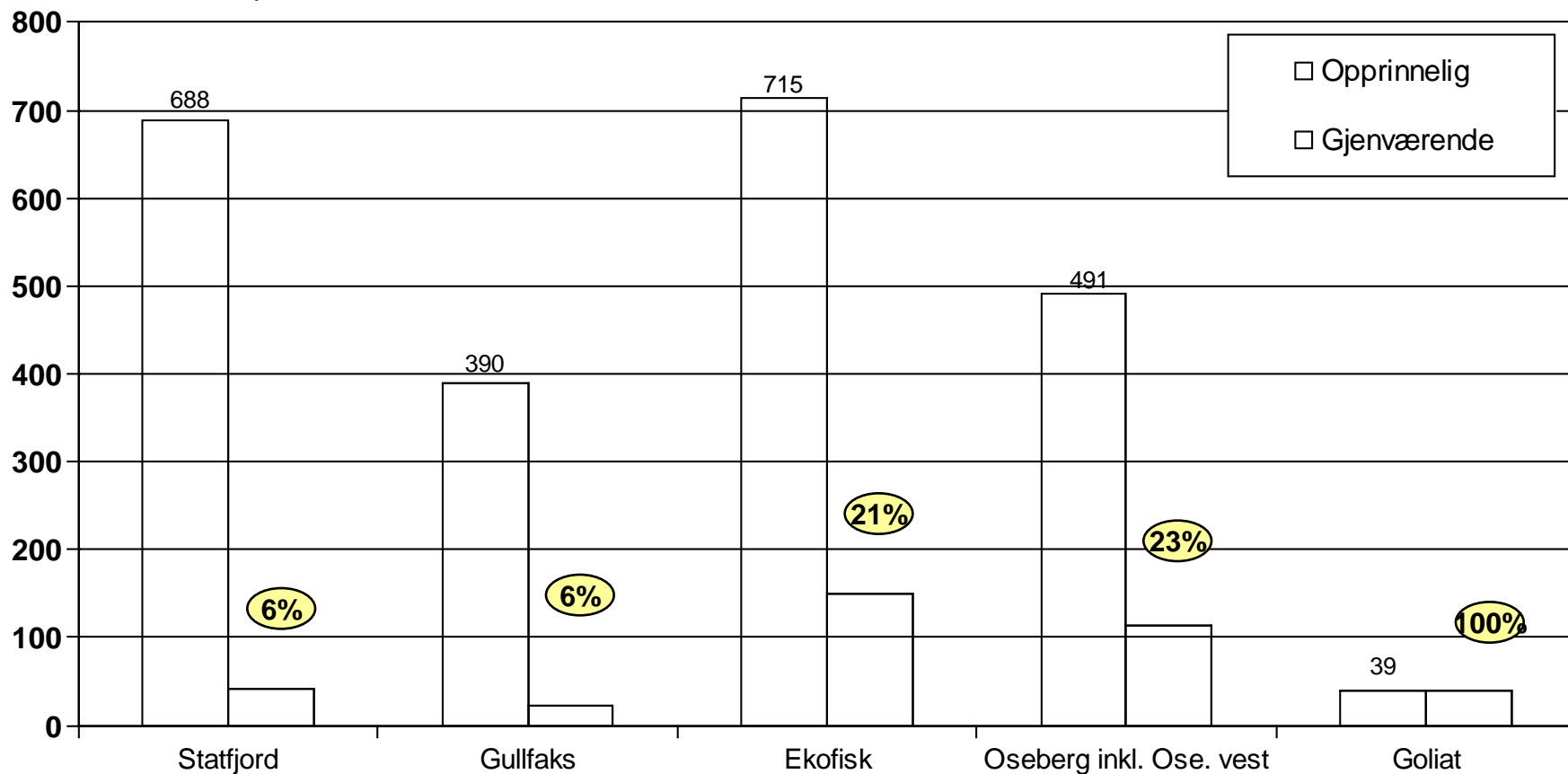


- Næringen har vært inne i en høykonjunktur med høyt aktivitetsnivå og høye oljepriser
- Det er utviklet internasjonale leverandørkjeder med betydelig regional verdiskapning
- En flott aktivitets- og produksjonsutvikling står i fare for å minimeres
- Handling hos myndigheter og bransjen må tas nå for å unngå brått produksjonsfall
- Bransjen ser at Nord-Norge må få ta vesentlig del i aktiviteten når denne flyttes nordover
- Vi vil gå i front og utvikle gode miljømessige standarder for aktiviteten

Med dagens bekymring for aktivitetsnivå og arbeidsplasser må vi ha fokus på tiltak som fremmer aktivitet

Fire viktige felt på norsk sokkel er i ferd med å tømmes

Ressurskategori 1, 2 og 3
Mill. Sm3 oljeequivalenter



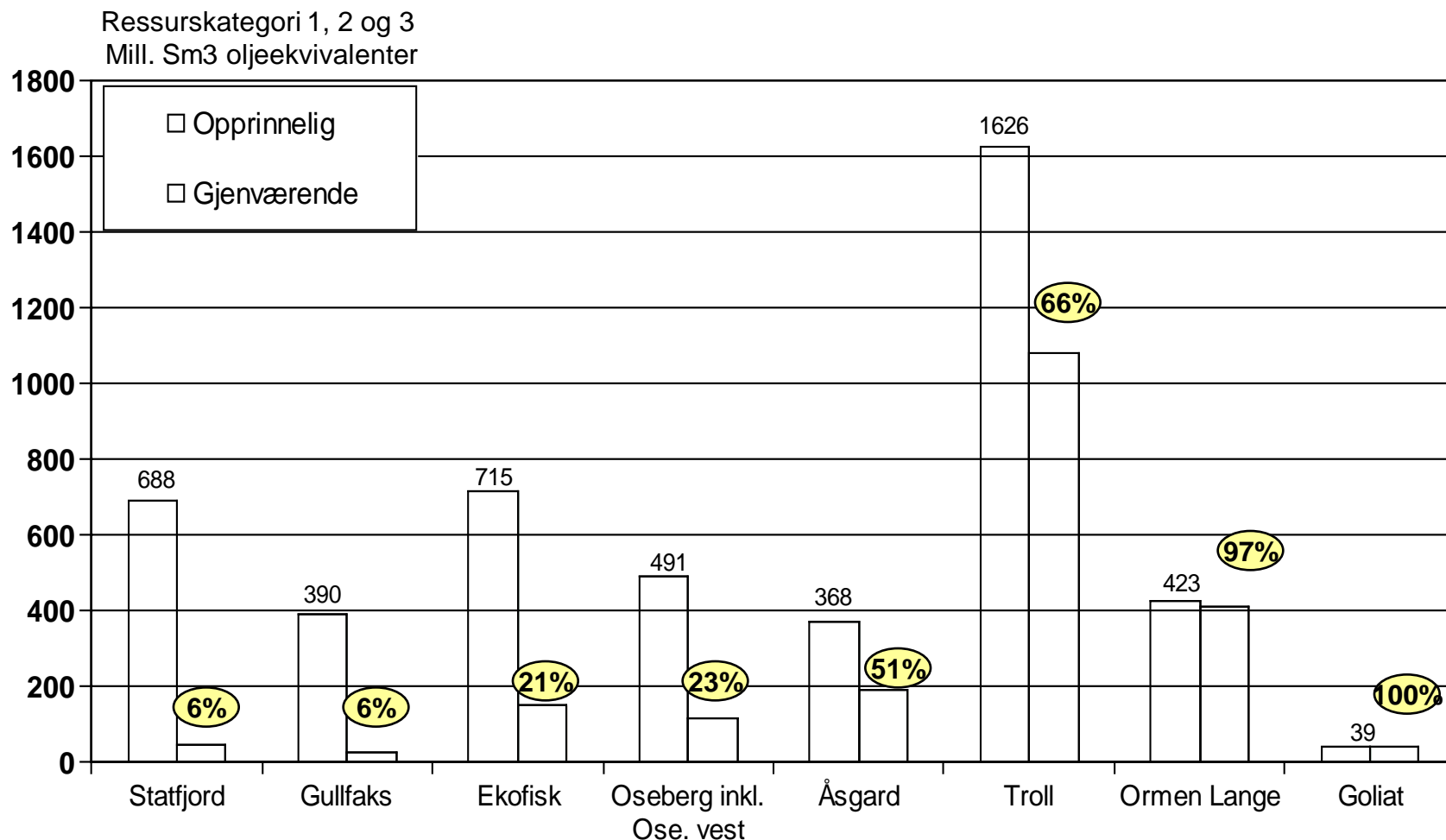
Kilde: OD ressursregnskap 2008
1) inklusiv Oseberg Vest

De 7 store:

Opprinnelig: 4701 mill sm3 o.e

Gjenværende: 2003 mill Sm3 o.e (43%)

De syv største på norsk sokkel + Goliat



Kilde: OD ressursregnskap 2008
1) inklusiv Oseberg Vest

De 7 store:

Opprinnelig: 4701 mill sm3 o.e
Gjenværende: 2003 mill Sm3 o.e (43%)