



Det norske oljeselskap ASA Nr. 2 på norsk sokkel

En stausrapport til generalforsamlingen 2. februar 2009

Framdrift siden fusjonen mellom Pertra og NOIL

	November 07	I dag
Ansatte	76	136
Operatørlisenser	18	27
Partnerlisenser	20	20
Boringer de neste 12 måneder	2	15
Felt med innlevert PUD	0	1
Produksjon	1 500 fat/dag	2 100 fat/dag
Kontantbeholdning	540 mill NOK	1 900 mill NOK
Gjeld	330 mill NOK	0

Det norske



5 ansatte



42 ansatte

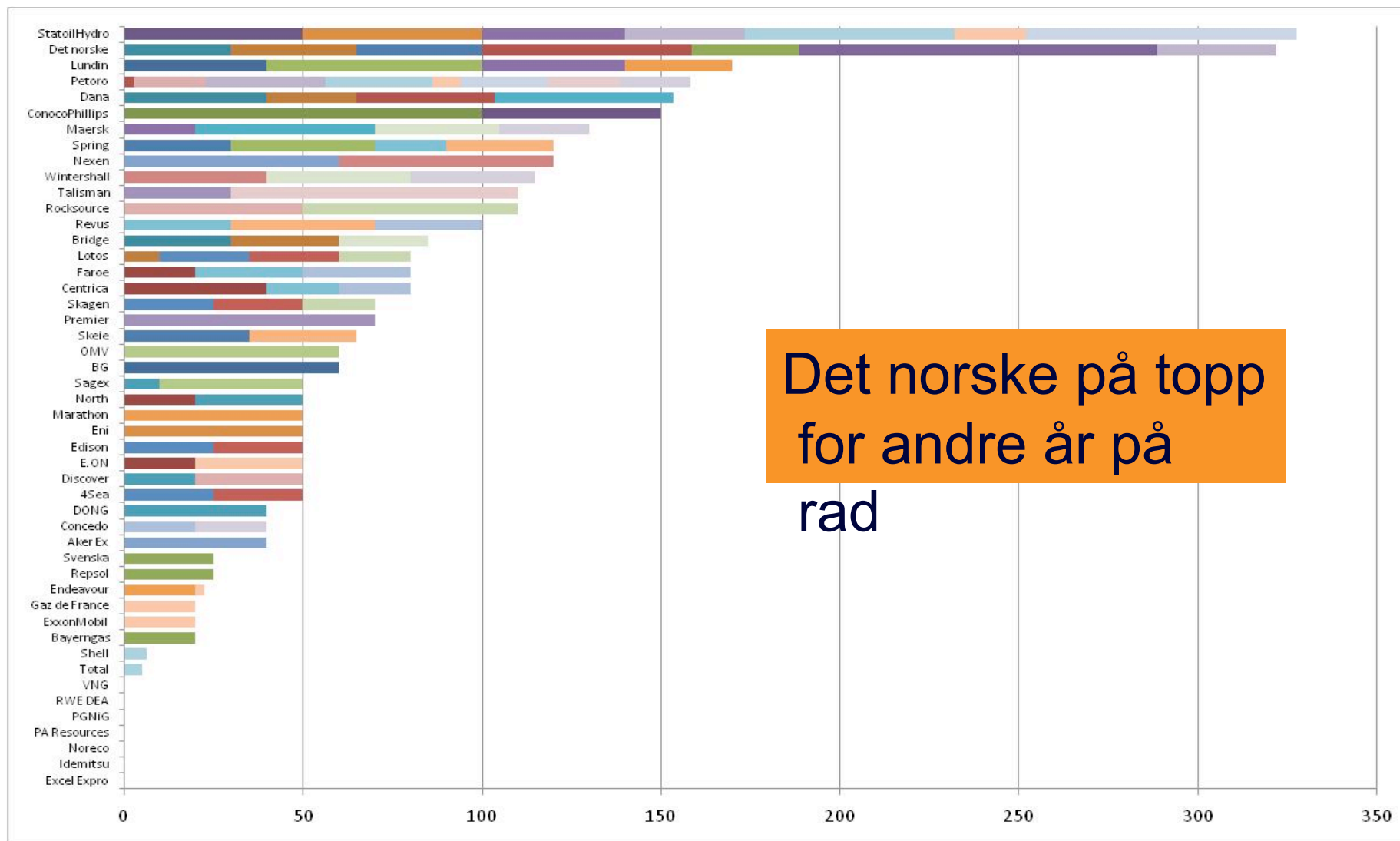


74 ansatte



11 ansatte

TFO 2008 – alle tildelinger



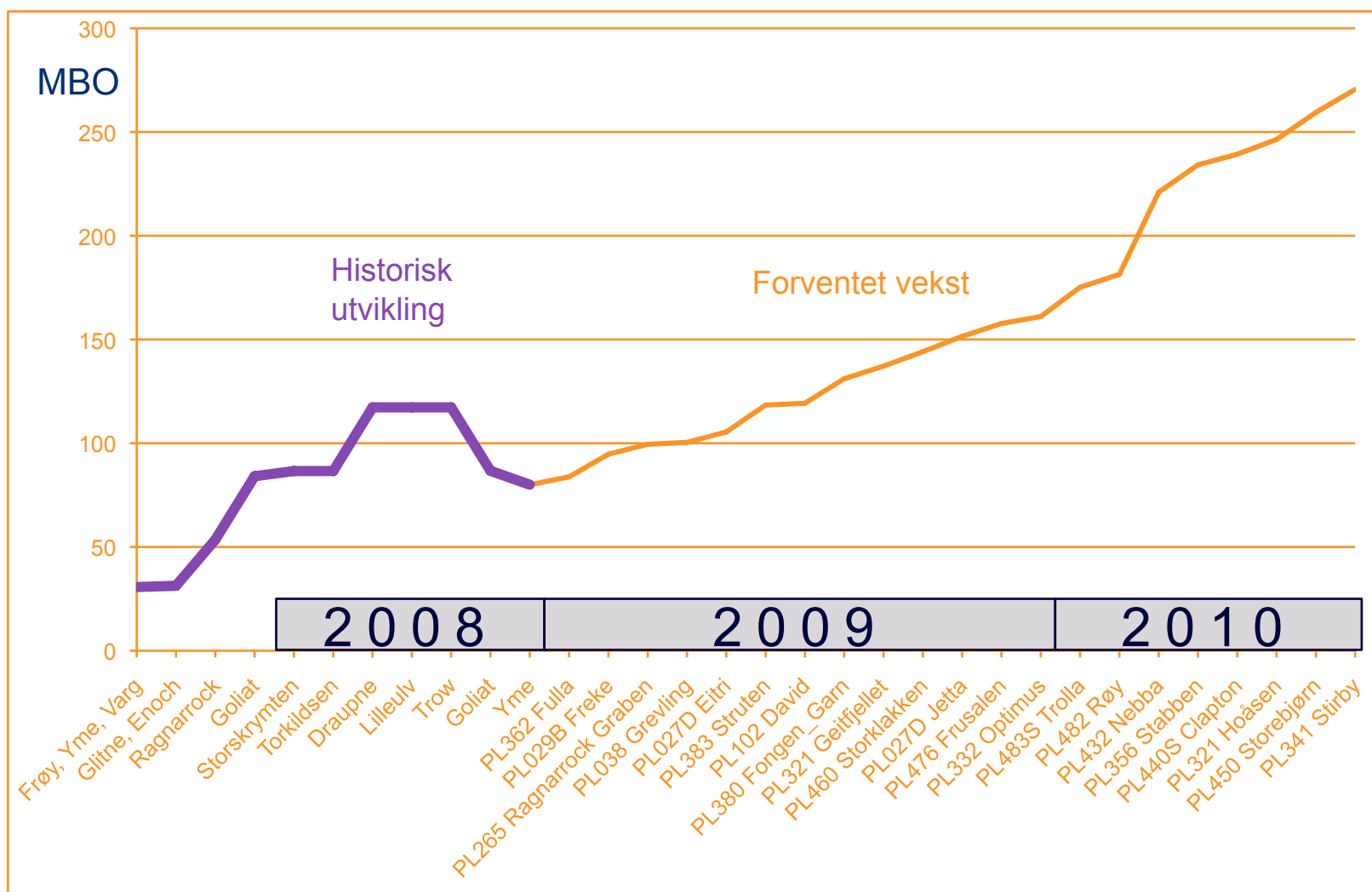
Det norske på topp
for andre år på
rad

10 letebrønner opereres av Det norske i 2009

Drilling schedule						2008	2009				2010			
Prospect	Operator	Stake	Net risked Mboe	Start	Rig	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
PL 362 Fulla	STL	15 %	2	nov.08	Partner									
PL 265 Ragnarrock	STL	20%*	5	jan.09	Partner									
PL 029B Freke	ExxonMobil	20 %	11	jan.08	Bredford Dolphin									
PL 027D Eitri	DETNOR	35%*	5	mar.09	Bredford Dolphin									
PL 038 Grevling	Talisman	5 %	1	mar.09	Partner									
PL442 Frigg GD	STL	20 %	0	apr.09	Partner									
PL 102 David	Total	10 %	-	mai.09	Bredford Dolphin									
PL 321 Geitfjellet	DETNOR	25 %	6	jul.09	Aker Barents									
PL 383 Struten	DETNOR	55 %	17	jul.09	Deepsea Delta									
PL 460 Storklakken	DETNOR	53 %	9	aug.09	Aker Barents									
PL 380 Fongen	DETNOR	70 %	12	sep.09	Deepsea Delta									
PL 027D Jetta	DETNOR	35 %	12	sep.09	Bredford Dolphin									
PL 356 Stabben	DETNOR	100 %	14	okt.09	Jack up rigg TBA									
PL 332 Optimus	Talisman	40 %	3	okt.09	Partner									
PL 001B Draupne app.	DETNOR	35 %	0	des.09	Bredford Dolphin									
PL 476 Frusalen	DETNOR	40 %	7	jan.10	Deepsea Delta									
PL 483S Trolla	DETNOR	40 %	14	feb.10	Deepsea Delta									
PL 482 Røy	DETNOR	65 %	6	apr.10	Deepsea Delta									
PL 432 Nebba	DETNOR	100 %	38	mai.10	Deepsea Delta									
PL 321 Hoåsen	DETNOR	25 %	7	jun.10	Aker Barents									
PL 341 Stirby	DETNOR	30 %	38	okt.10	Deepsea Delta									
Not yet decided	DETNOR				Bredford Dolphin									
Not yet decided	DETNOR				Deepsea Delta									
Not yet decided	DETNOR				Deepsea Delta									
Not yet decided	DETNOR				Deepsea Delta									
Not yet decided	DETNOR				Deepsea Delta									
Not yet decided	DETNOR				Deepsea Delta									
Not yet decided	DETNOR				Deepsea Delta									
Risked net through 2009			97											
Risked net total 2010			90											

Det norske vil bruke 1,3 mrd i leting i 2009

Reserveutviklingen og forventet vekst

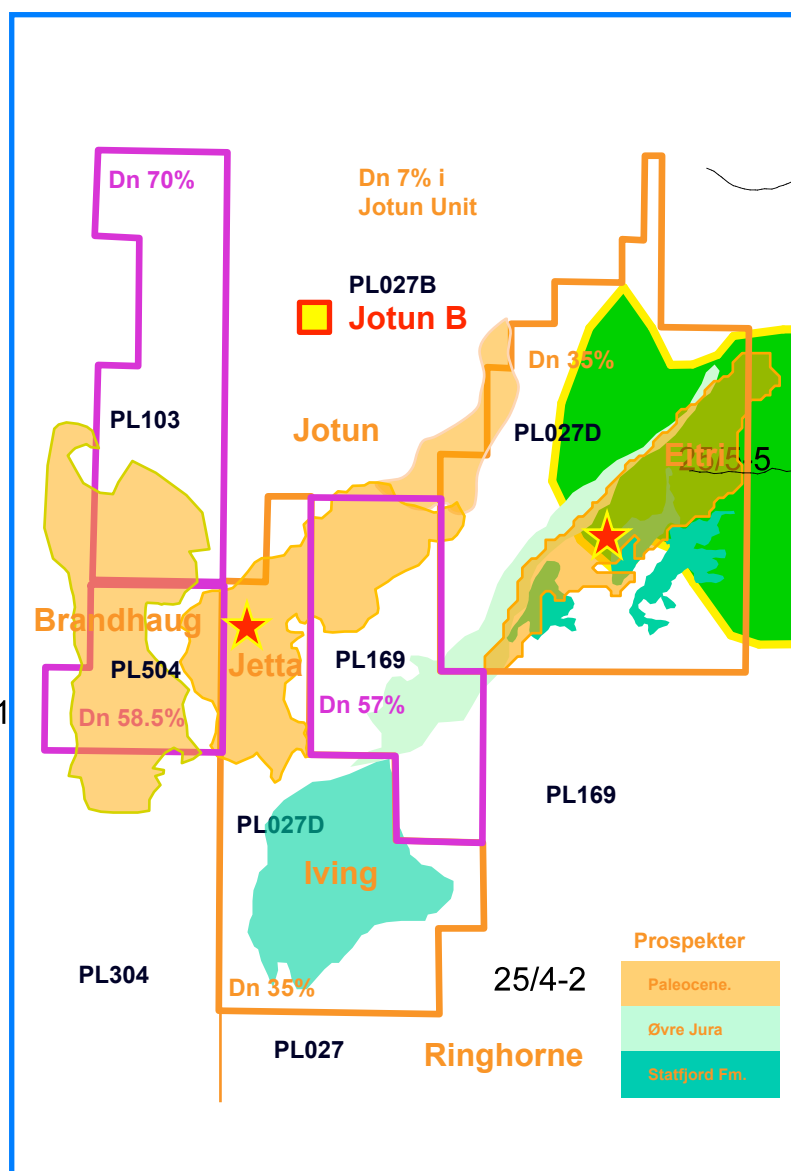


Jotun – Det norske har sikret seg 50% av oppsiden

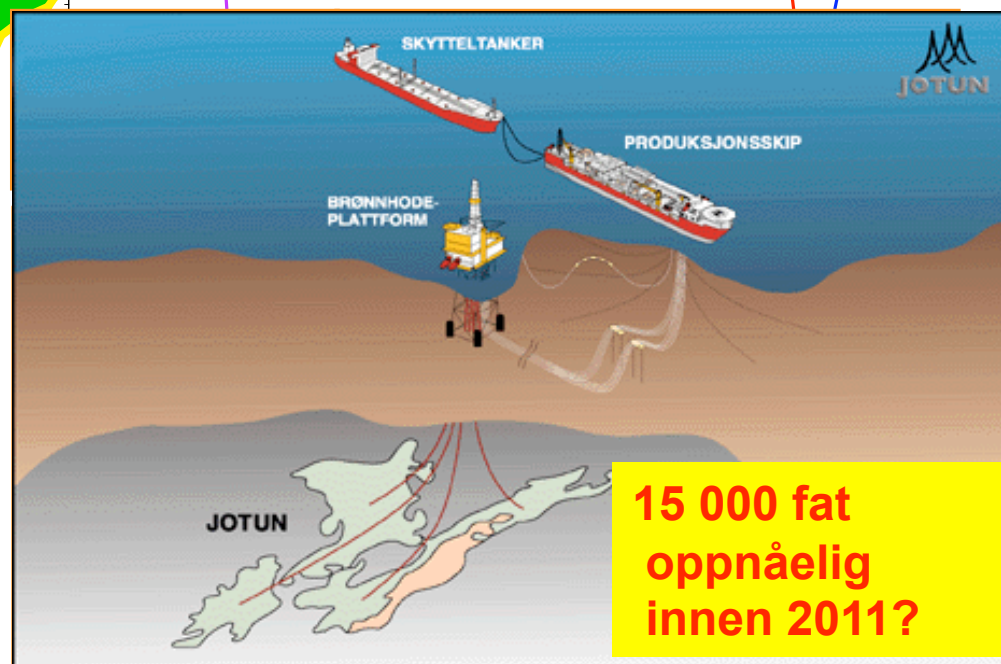
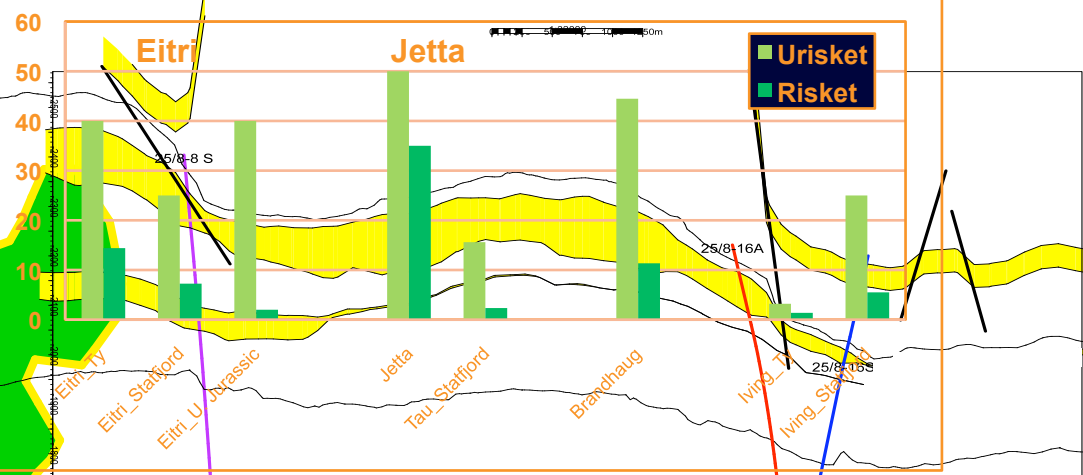
4-5 T2

25/4-1

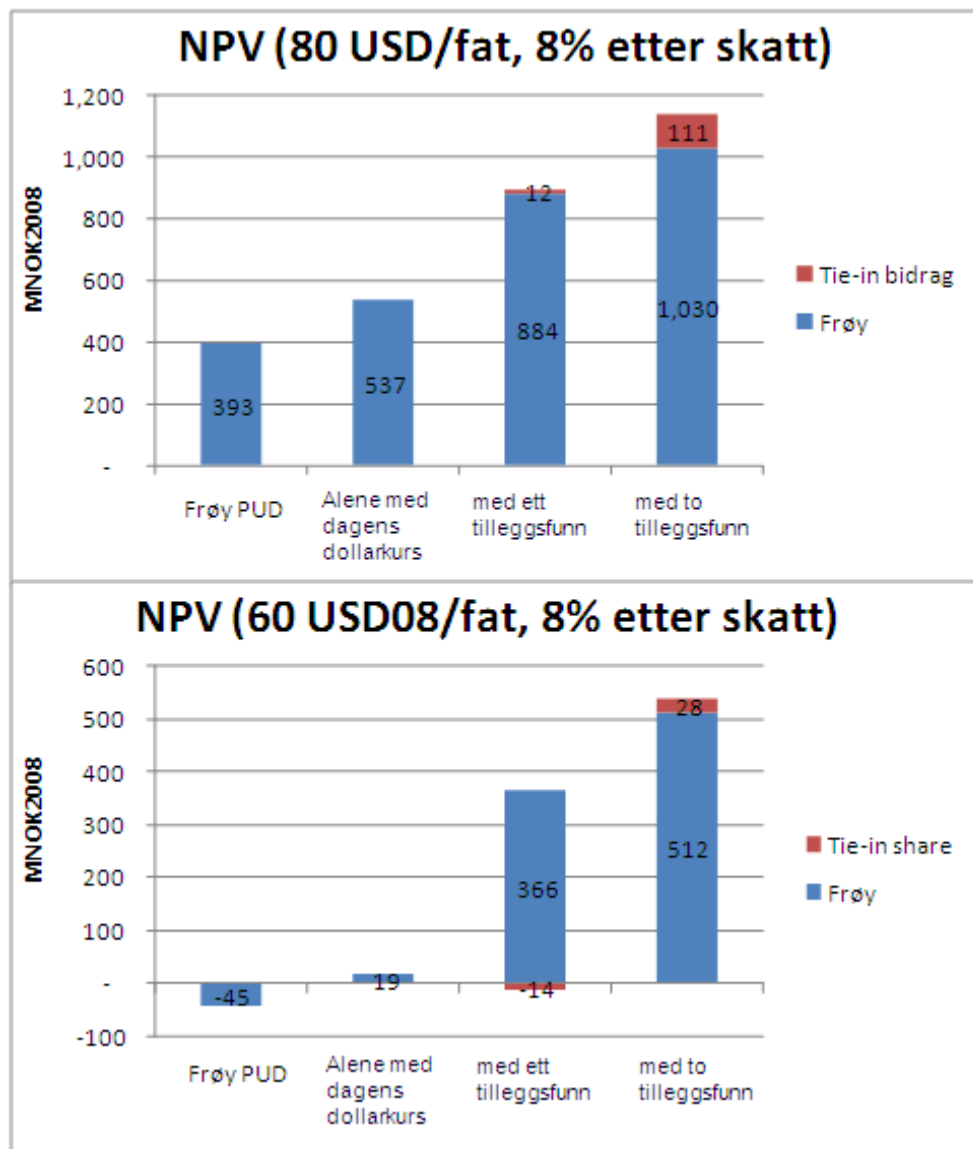
25/4-4



Prospekter ved Jotun - mill. fat olje



Frøy kan bli svært lønnsomt for Det norske



Frøy alene er et marginalt felt og med dagens oljepris – ulønnsomt

Frøy alene gir god avkastning med oljepriser over 80 \$/fat

Det er flere funn rundt Frøy

Det bores tre letebrønner rundt Frøy i år

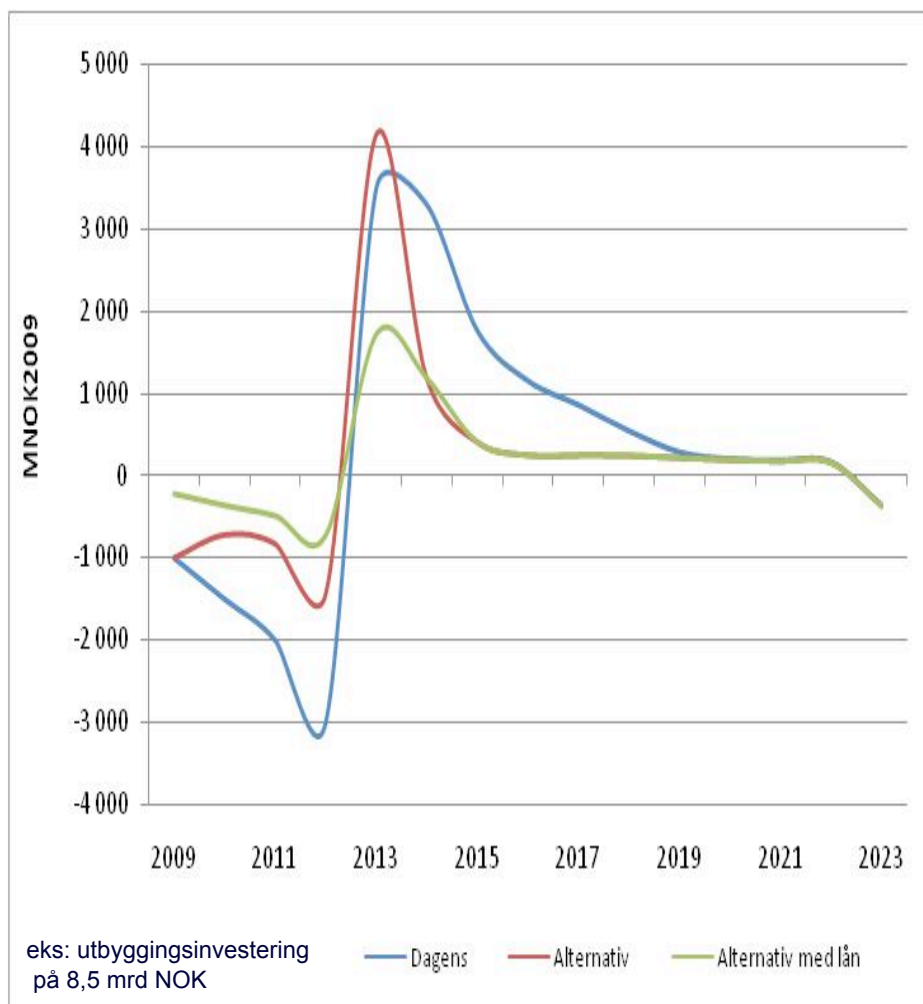
Ved å inkludere ressursene fra ett eller to mindre funn i området, vil lønnsomheten forbedres dramatisk

Det norske avventer 3. parts mulighetene samtidig som vi ser på kostnadsnivået med det framlagte utbyggingskonsept

Hovedobservasjon
3.parts felt vil gjøre Frøy utbyggingen robust også ved 60 USD/fat

Forslag fra Det norske:

Endringer i petroleumsbeskatningen



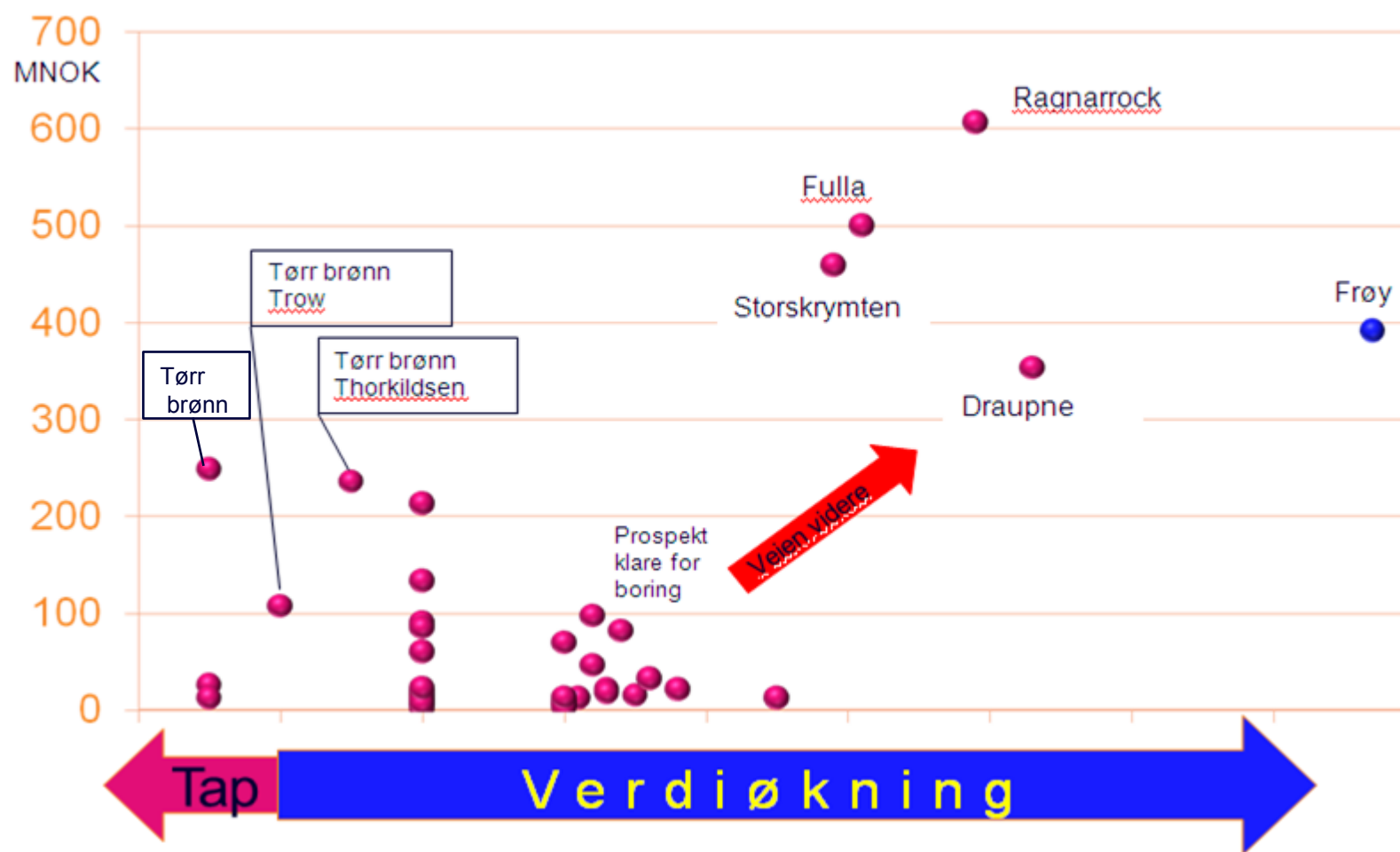
Ved marginale endringer i

Petroleumsbeskatningen kan myndighetene - uten å øke sitt finansielle engasjement på norsk sokkel - legge til rette for at en rekke nye aktører blir i stand til å igangsette flere utbyggingsprosjekter.

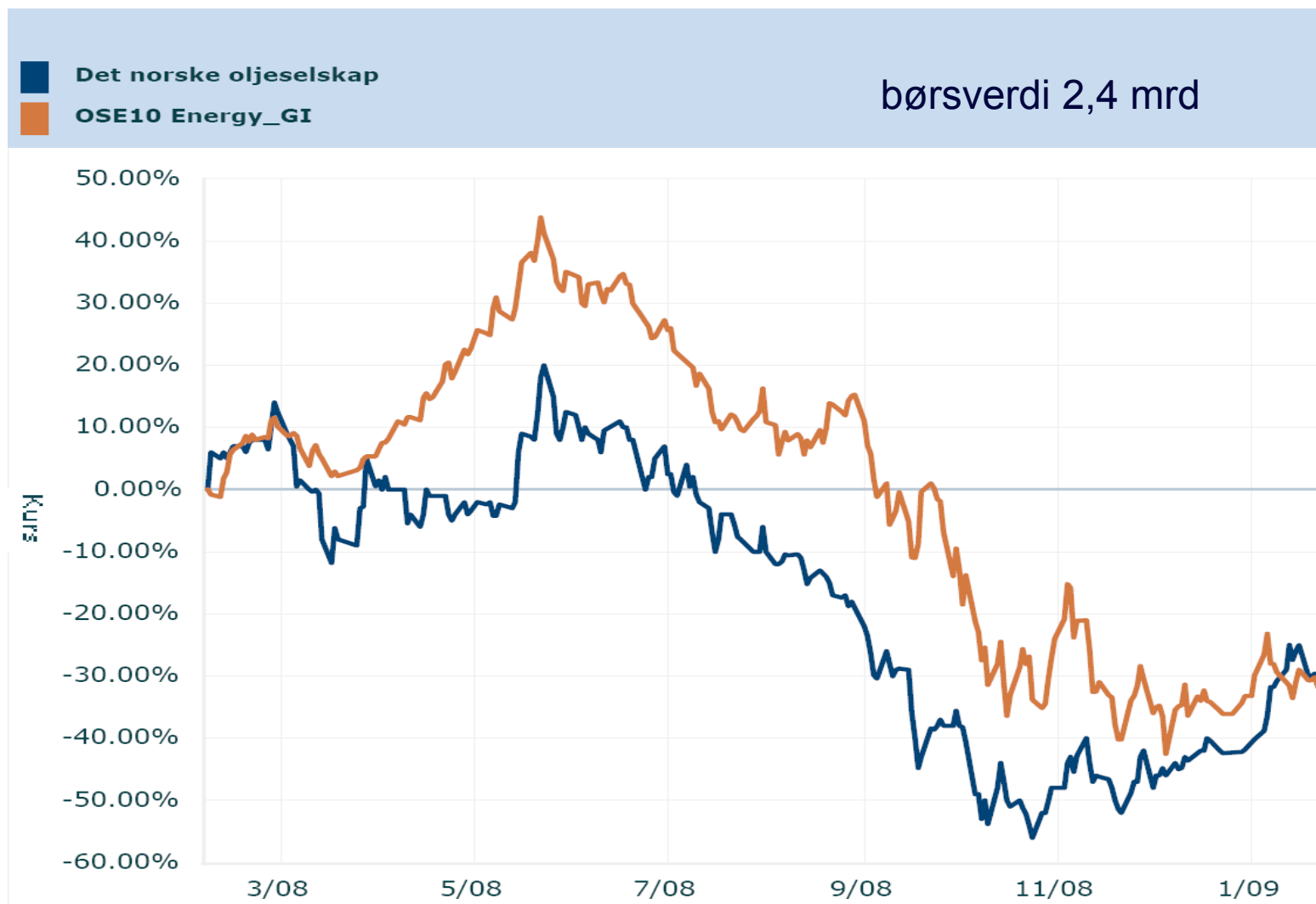
Dette vil umiddelbart berge en rekke norske arbeidsplasser

Blå kurve viser utlegg og inntekt etter skatt for en aktør som ikke er i skatteposisjon. Med den foreslåtte endring (i rødt) viser et vesentlig lavere investeringsutlegg for det samme prosjektet. Samtidig vil det være lettere å finansiere den gjenværende delen pga de framtidige skatterefusjoner, grønn kurve.

Lisensinvesteringer og modenhet



Det norske børskurs vs energiindeksen 2008



Framtida

- Det norske har godt omdømme fra myndigheter og tilsynsapparat
 - Dette har vært bygd opp gjennom Pertra fra 2002 og videreført.
 - Organsiasjon og styre har levert langt over forventning på dette område
- Selskapet er finansielt robust
 - Ingen gjeld som skal refinansieres, 2.1 milliard kroner i kontanter og skattekrav
 - Salg av funn hvor utbyggingene er for krevende for selskapet i nåværende posisjon
 - Salg og bytter i rett tid
- Frøy PUD er levert
 - Lisensen er forlenget med 10 år
 - lav oljepris og høye utbyggingskostnader gjør at partnerskapet avventer:
 - mulige tilleggsreserver
 - høyere oljepris
 - lavere investeringskostnader
- Selskapet er skodd for en betydelig vekst i løpet av 2009
 - Avklaringer om ny produksjon i Jotun, Frøy og Draupne
 - 10 – 15 letebrønner som forventes å gi en ressursvekst på kanskje 100 million fat
- Selskapet er i meget god posisjon for å få tildelinger i 20. runde i Barentshavet
 - Strategisk allianse med Repsol (tidl. statlig spanske oljeselskap)

Mål på styrets arbeid

- Myndighetenes tillit målt gjennom lisenstildelinger og tilsynsrapporter
- Finansiell styrke og fleksibilitet
- Ansattes tilfredshet og kapasitetsvekst
- Stor leteaktivitet
- De rette skritt mot å bli et produksjonsselskap
- Når Det norske – uten å bli gjeldstyngt – produserer 20 000 fat olje per dag på norsk sokkel, har arbeidet blitt kronet med SUKSESS
- Det finnes ingen snarveier for et oljeselskap som har annet enn kortsiktig aksjonærgevinster for øyet

No 2 posisjonen – vi er på god vei

Operatørskap



Lisenser



Letebrønner



Stab og kompetanse



Feltutbygginger



Produksjon



De største eierne

DNO International	25,0 %
Sector Asset Management	16,6 %
Odin fond	5,9 %
Folketrygdfondet	5,8 %
Kørven (Haugane)	2,1 %
KLP, div fond	1,9 %
Ferd	1,9 %
H.L.Management	1,7 %
SMN	1,4 %
Bear Sterns (Libra?)	1,4 %

Dagens

styresammensetning

Kaare M. Gisvold, leder

Ivar Brandvold (DNO)

Eva Skøelv (DNO)

Tore Lillo Olsen (DNO)

Svein Sivertsen

Barbro Hætta Jacobsen

Guri Ingebrigtsen

Jan Gunnar Opsal (ansatterep.)

Kristin Aubert (ansatterep.)

3234 aksjonærer hvorav to er dominerende