



Q4

Viseadm. dir. / daglig leder Øyvind Bratsberg
Finansdirektør Alexander Krane
Oslo, 19. februar 2014

Høydepunkter etter tredje kvartal

■ Konseptvalg for Johan Sverdrup

- Produksjonskapasitet for første fase mellom 315 000 og 380 000 fat o.e per dag
- Capex første fase mellom 100 og 120 milliarder kroner

■ Ivar Aasen

- Utbyggingsprosjektet er i rute

■ Leting

- Olje- og gassfunn på Askja (PL 272)
- Tørr brønn på Mantra (PL 551)
- Påvist spor av hydrokarboner på Langlitinden (PL 659)
- Boring pågår på Trell (PL 102)



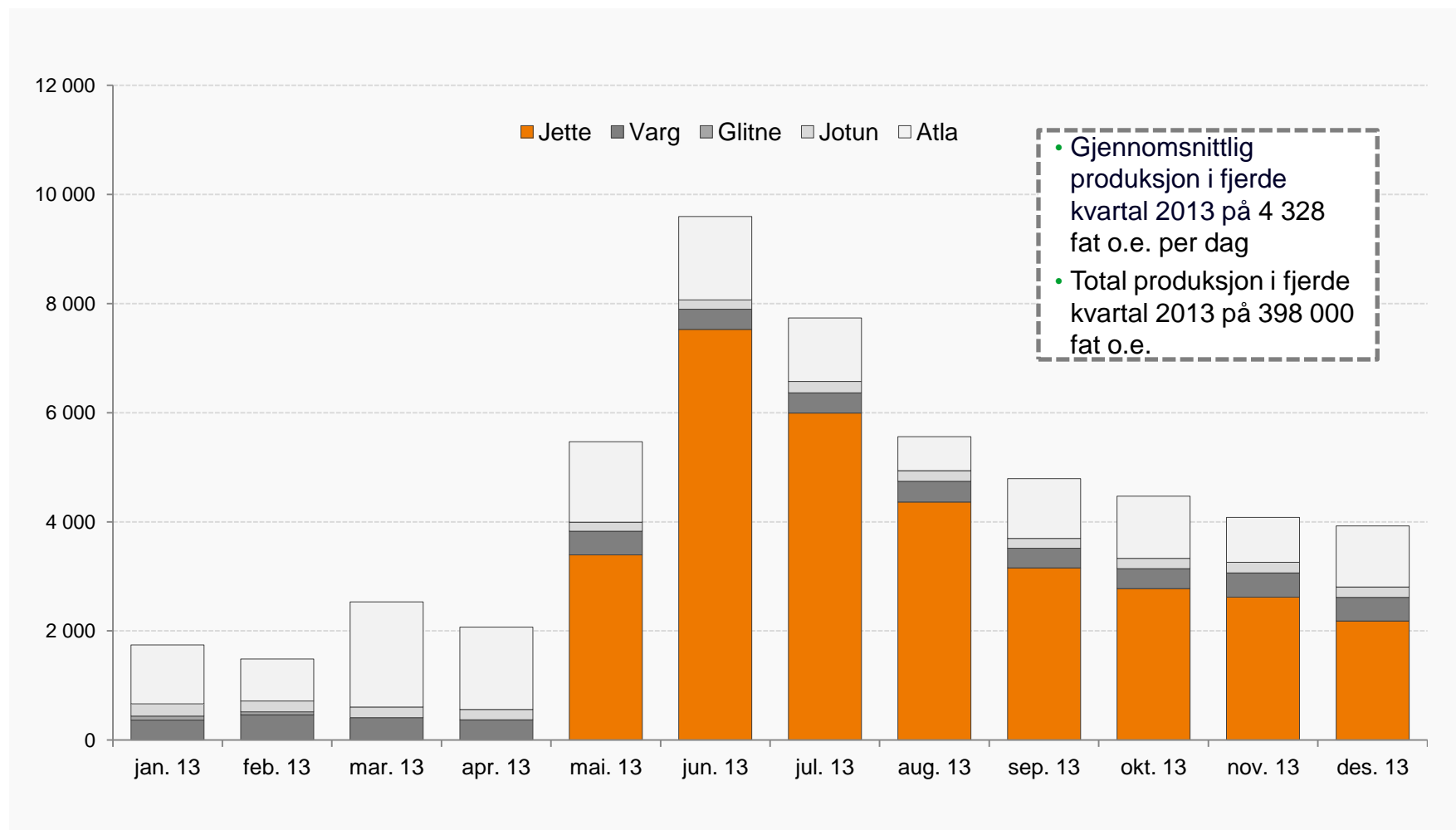
The _____
JOHAN SVERDRUP
_____ field



Q4

DRIFT OG PROSJEKTER

Olje- og gassproduksjon siste 12 måneder



Produksjon fra Jette

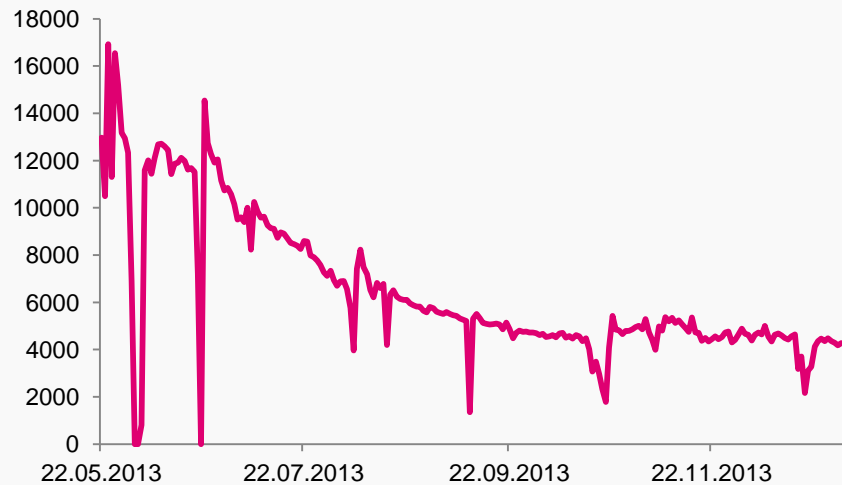
■ Produksjon

- Netto produksjon på ca. 2 700 fat o.e. per dag i fjerde kvartal

■ Nedskrivning

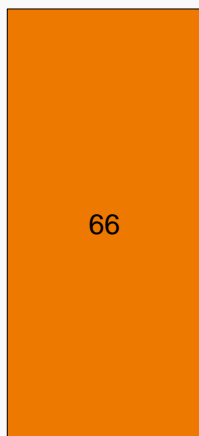
- Gjenværende reserver 3,24 mill. fat o.e. (brutto)

Daglig produksjon fra oppstart til kvartalsslutt fjerde kvartal (brutto)



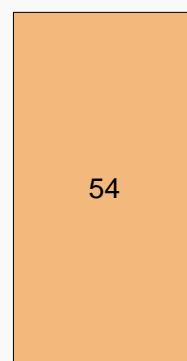
Reserver og ressurser

Reserver

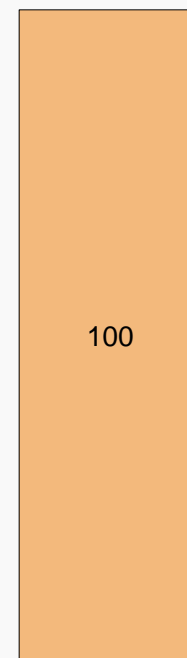


Reserver (P50)

Betingede ressurser i planleggingsfase (ikke inkl. J. Sverdrup)

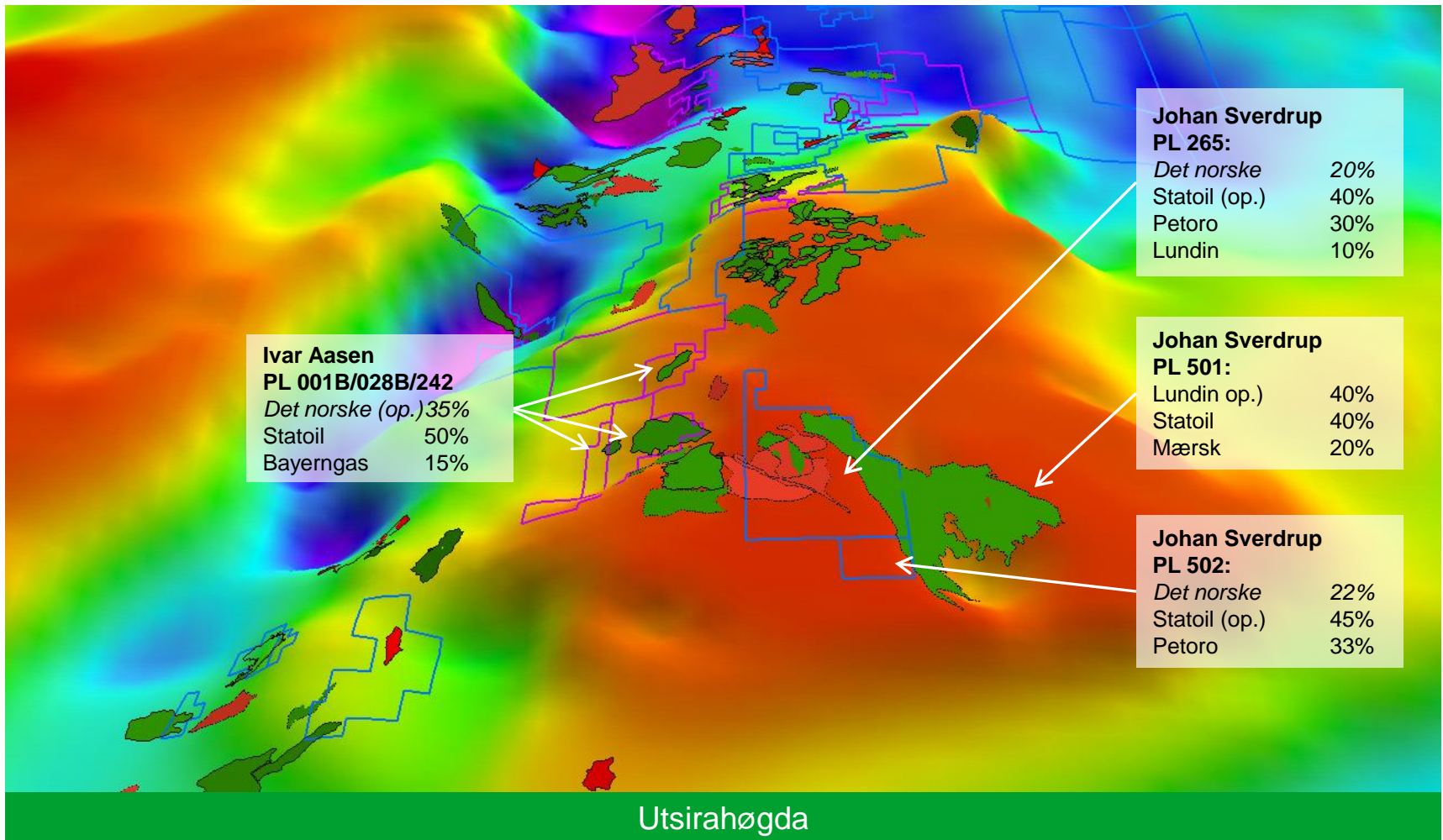


Betingede ressurser (P90)



Betingede ressurser (P10)

Det norskes posisjon på Utsirahøgda





Q4

IVAR AASEN

Bygging igangsatt

Saipem, Sardinia



SMOE, Singapore



Ivar Aasen i rute

Ivar Aasen-prosjektet

- Fremgangen i prosjektet er ihht. plan og budsjett – første olje i 4. kvartal 2016
- Første stål kuttet for både plattformdekk og understellet
- Fabrikasjon av plattformdekkets viktigste elementer i konstruksjonsstål er påbegynt

Første stål kuttet i Singapore



Når	Hva
1H 2013	Godkjenning av utbygging Detaljdesign av plattformdekk og understell
2H 2013	Byggestart understell
1H 2014	Byggestart plattformdekk
2H 2014	Byggestart boligkvarter
1H 2015	Understell løftes på plass
2H 2015	Mærsk begynner å bore produksjonsbrønner Installasjon av rørledninger
1H 2016	Bygget seiler fra verftet mot Nordsjøen Installasjon av plattformdekk Installasjon av boligkvarter
2H 2016	Forberedelser operasjonssenter Produksjonsstart



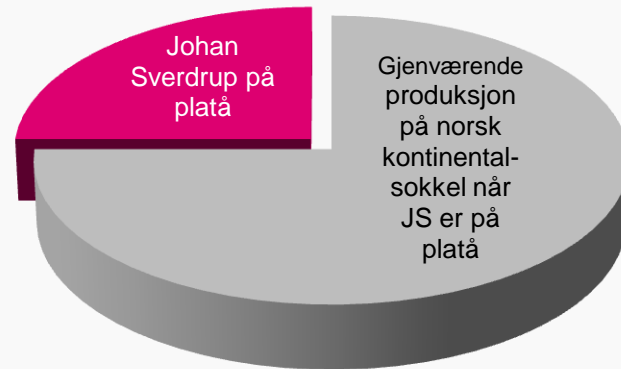
Q4

JOHAN SVERDRUP

Nok en gigant på norsk kontinentalsokkel



Andel av total produksjon på norsk kontinentalsokkel



Utbyggingskonsept valgt

■ Ressurser:

- Mellom 1 800 og 2 900 mill. fat o.e.
- Ambisjon om å øke utvinningsgraden fra ~60% til ~70%

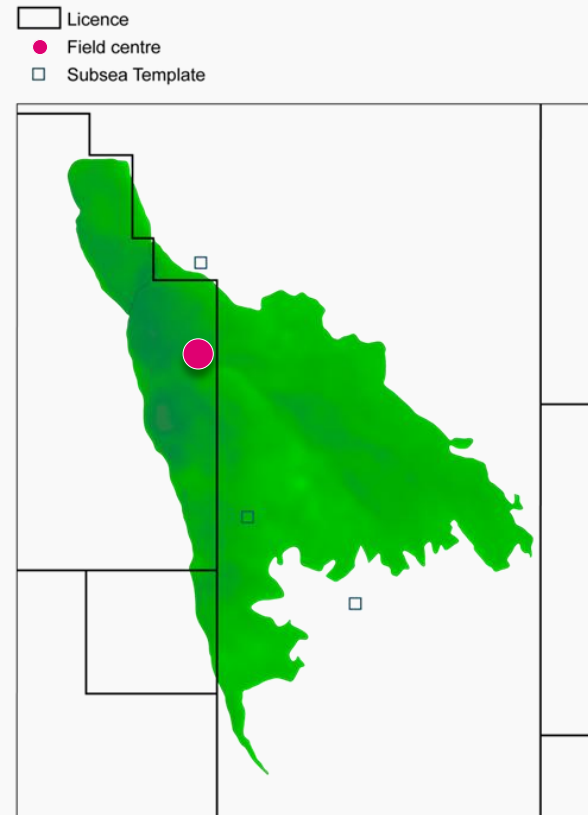
■ Kapasitet:

- Produksjonskapasiteten i den første fasen vil være mellom 315 000 og 380 000 fat o.e. per dag
- Mer enn 70% av totale ressurser fra anleggene i første fase
- Platåproduksjon mellom 550 000 og 650 000 fat o.e. per dag

■ Kostnader:

- 100-120 milliarder for den første fasen
- Dette inkluderer også uforutsette kostnader og avsetninger for markedsjusteringer
- Inkluderer feltsenteret, brønner, eksportløsninger, kraftforsyning og undervannssystemer

Plassering av feltsenteret



Feltsenteret i første fase

Stigerørsplattform:

- Senter for eksport og innkommende volumer fra fremtidige tilknytninger og satellittbrønner
- 40-50 stigerør og J-rør
- Størrelse: 125x30m, 19k tonn

Boreplattform:

- 48 slisser, brønnintervensjonsdekk og manifolder
- Størrelse: 83x40m, 15k tonn
- Forboring med flyterigg

Prosessplattform:

- 315k-380k fat o.e. per dag
- Størrelse: 100x23m, 3k tonn
- Separasjons- og injeksjons-systemer

Boligkvarter:

- 450 lugarer, kontrollrom og hjelpe-/styringssystem
- Størrelse: 85x28m, 17k tonn

Brønner:

- Tre undervannsrammer for vanninjeksjon planlagt
- 40-50 produksjons- og vanninjeksjonsbrønner planlagt for fase 1, hvorav 11-17 brønner vil forbores fra 2016

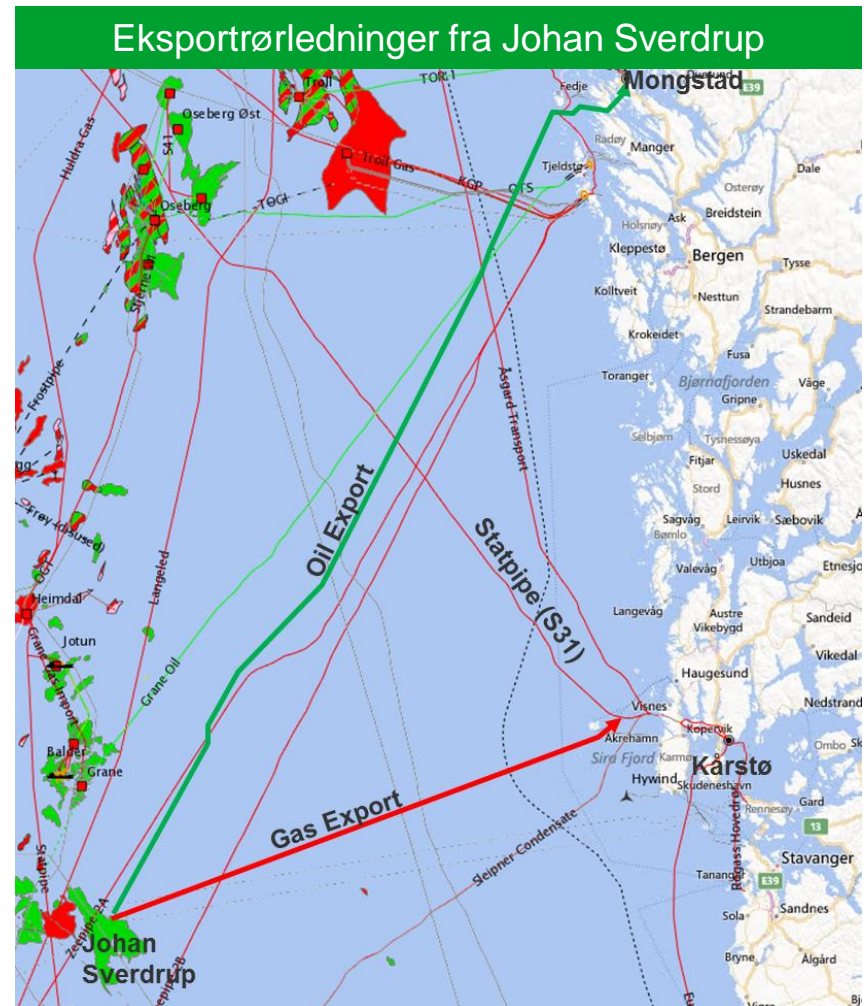
Infrastruktur

■ Transport til land via rørledninger

- Oljen vil transporteres til Mongstad-terminalen i Hordaland
- Gassen vil transporteres via Statpipe til Kårstø i Rogaland for prosessering og videre transport

■ Kraft fra land

- Fase1 vil ha kraftforsyning fra Kårstø
- Sikrer anslagsvis 80 MW



Milepæler



The _____
JOHAN SVERDRUP
_____ field

Desember 2013

- ▶ **FEED-kontrakt** for fase 1 tildelt Aker Solutions

Februar 2014

- ▶ **Beslutningsport 2** passert

Q1 2015

- ▶ **Fase 1 PUD** leveres til myndighetene og unitiseringsprosessen avsluttes

Q2 2015

- ▶ **Fase 1 PUD** godkjenning

2015 - 2019

- ▶ **Konstruksjon og installasjon**

Q4 2019

- ▶ **Oppstart oljeproduksjon**

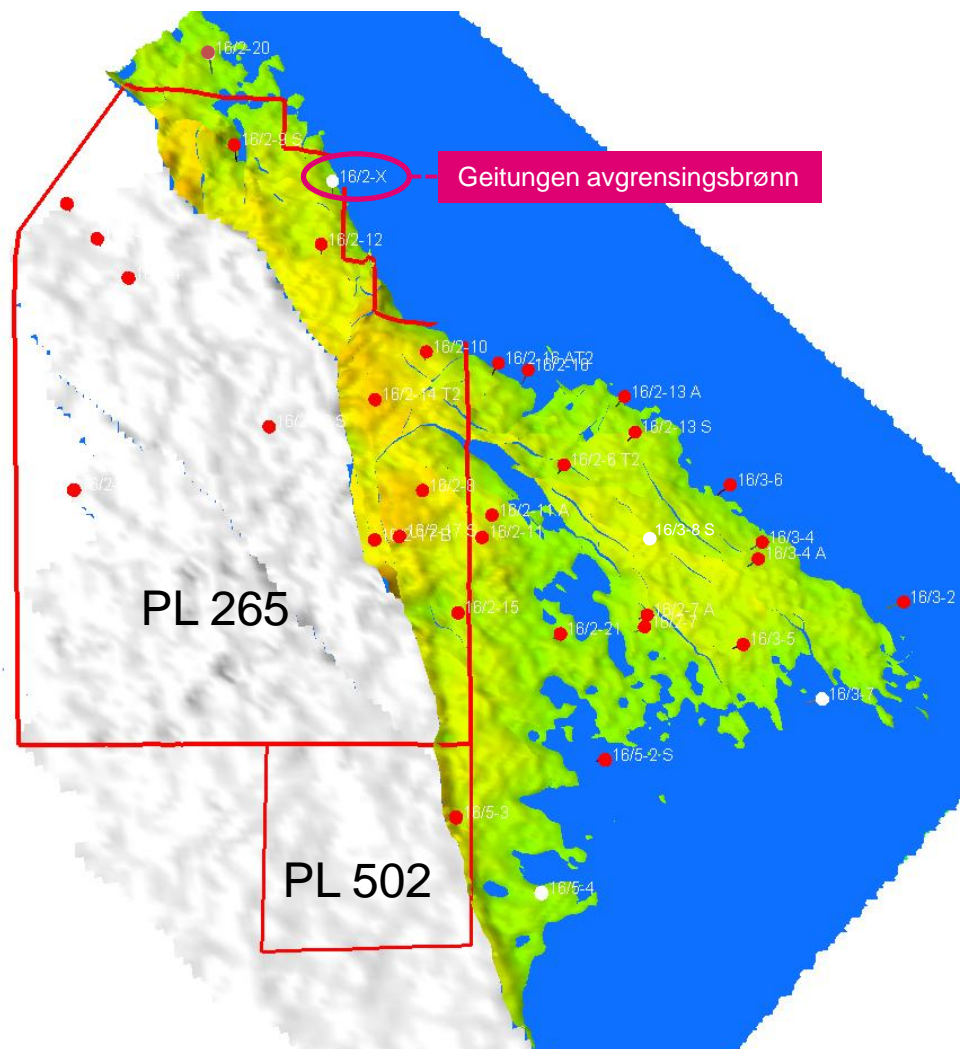
Planlagt avgrensingsbrønn på Geitungen

■ Geitungen avgrensning

- Geitungen avgrensingsbrønn i PL 265 planlagt 1. kvartal 2014
- Mål: Olje/vannkontakt og reservoaregenskaper nedflanks
- Avslutter avgrensingsprogrammet i PL 265

■ Program

- ~30 brønner boret





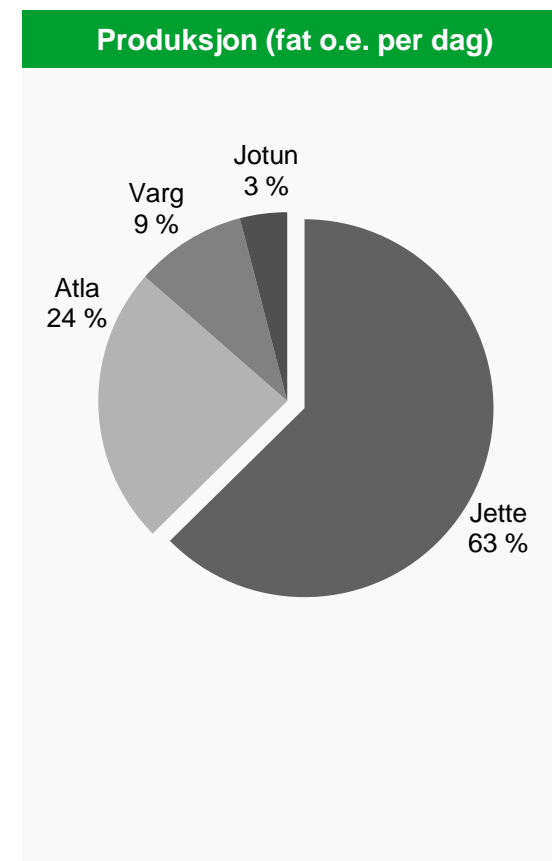
Q4

FINANS

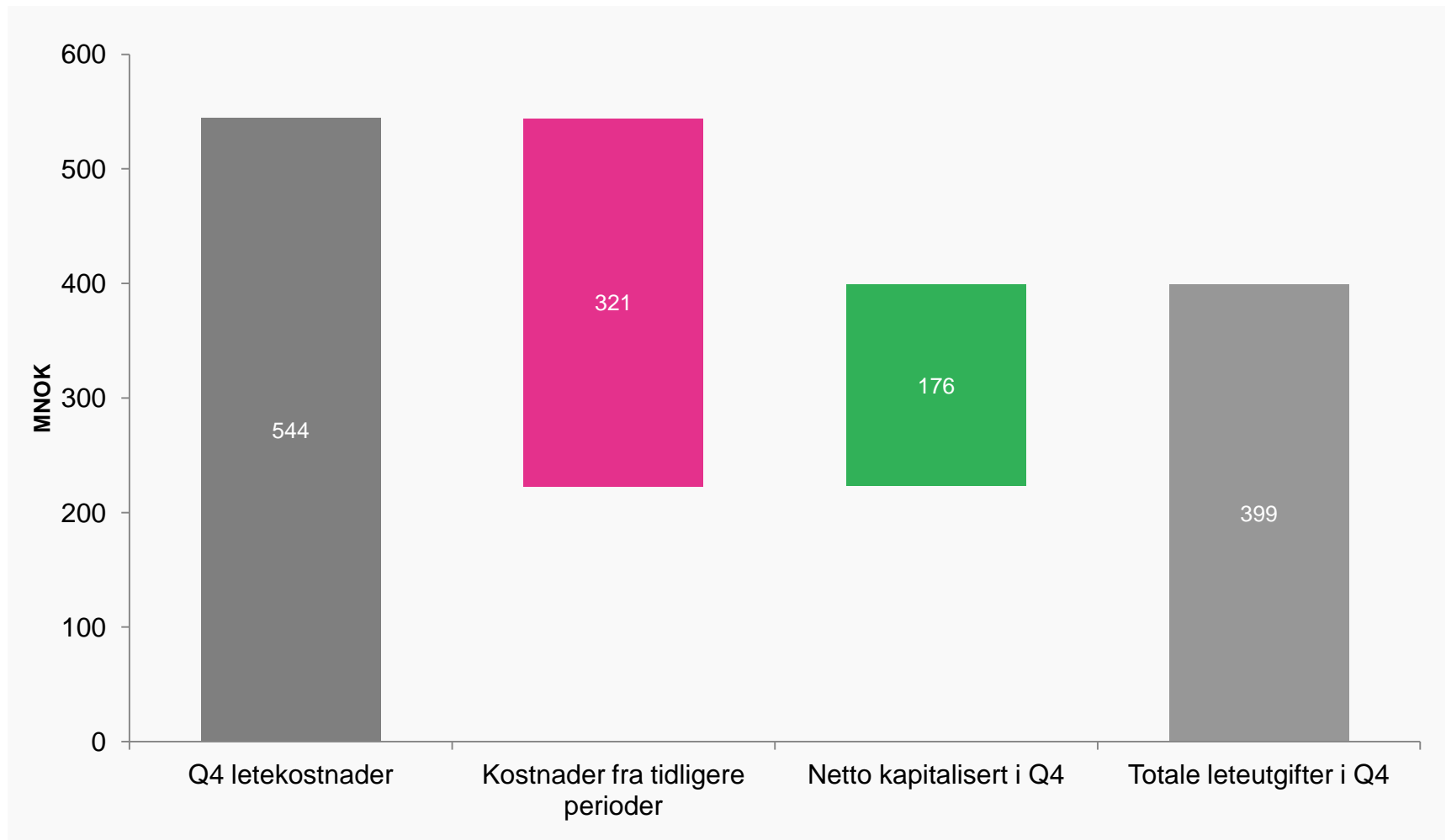
Nøkkeltall

Produksjon (fat o.e. per dag) netto til Det norske	Q4 2013	Q4 2012
Jette	2 710	-
Atla	1 031	2 070
Varg	412	395
Jotun Unit	175	231
Glitne	-	75
Total produksjon per dag	4 328	2 771
Total produksjon i perioden (1000 fat o.e.)	398	255

Kontantstrøm fra produksjon	Q4 2013	Q4 2012
Realisert oljepris (USD/bbl))	109	110
Inntekter (MNOK)	254	117
Kontantstrøm fra produksjon (MNOK)	151	40



Letekostnader



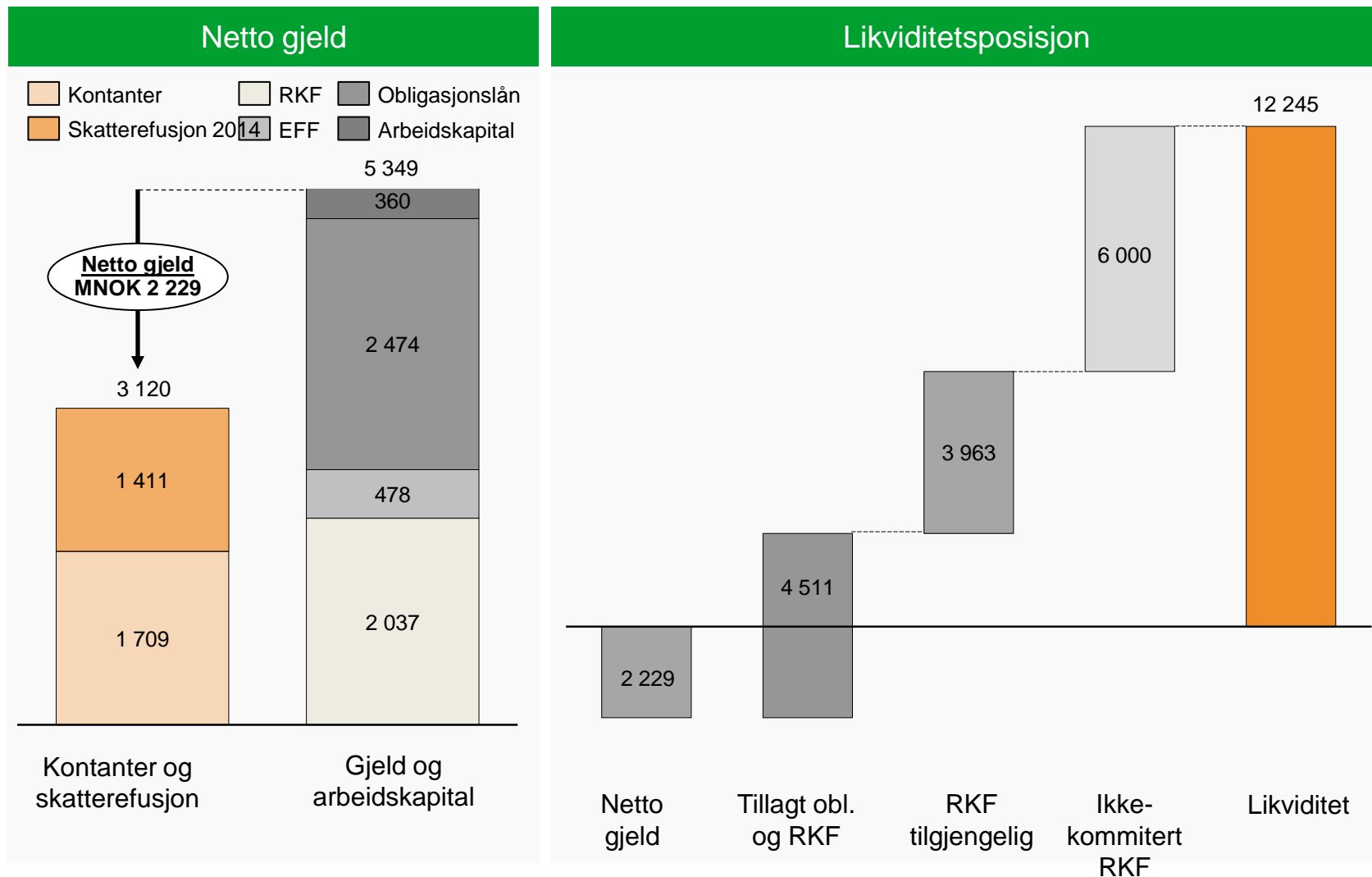
Resultatregnskap

Resultatregnskap (NOK mill)	Q4 2013	Q4 2012	Q3 2013
Inntekter	254	117	324
Produksjonskostnader	98	74	53
EBITDAX	156	43	271
Leteutgifter	544	195	588
Lønnskostnader og andre lønnsrelaterte utgifter	4	-	4
Andre driftskostnader	9	22	25
EBITDA	(400)	(174)	(348)
Nedskrivning	124	57	164
Avskrivning	658	127	7
Driftsresultat (EBIT)	(1 182)	(358)	(518)
Netto finansposter	(106)	(14)	(131)
Resultat før skatt	(1 288)	(372)	(649)
Skattekostnad – skatteinntekt	959	324	491
Nettoresultat	(329)	(47)	(158)

Balanse

Eiendeler (NOK mill)	31.12.13	31.12.12	30.09.13
Immaterielle eiendeler	3 024	3 229	3 342
Varige driftsmidler	2 658	1 993	2 868
Beregnet skatt til utbetaling (langsiktig)	-	-	1 057
Utsatt skattefordel	630	-	-
Fordringer og andre aktiva	1 109	715	916
Beregnet skatt til utbetaling (kortsiktig)	1 411	1 274	1 288
Betalingsmidler	1 709	1 154	1 218
Totale eiendeler	10 541	8 364	10 689
Egenkapital og gjeld (NOK mill)	31.12.13	31.12.12	30.09.13
Egenkapital	3 188	3 738	3 516
Utsatt skatt	-	134	35
Andre avsetninger for forpliktelser, inkl. fjerning (langsiktig)	896	854	945
Obligasjonslån	2 474	589	2 473
Rullerende kredittfasilitet	2 037	1 300	1 324
Letefasilitet	478	567	975
Kreditorer og annen kortsiktig gjeld, inkl. fjerning (kortsiktig)	1 469	1 182	1 420
Sum egenkapital og gjeld	10 541	8 364	10 689

Sterk likviditetsposisjon



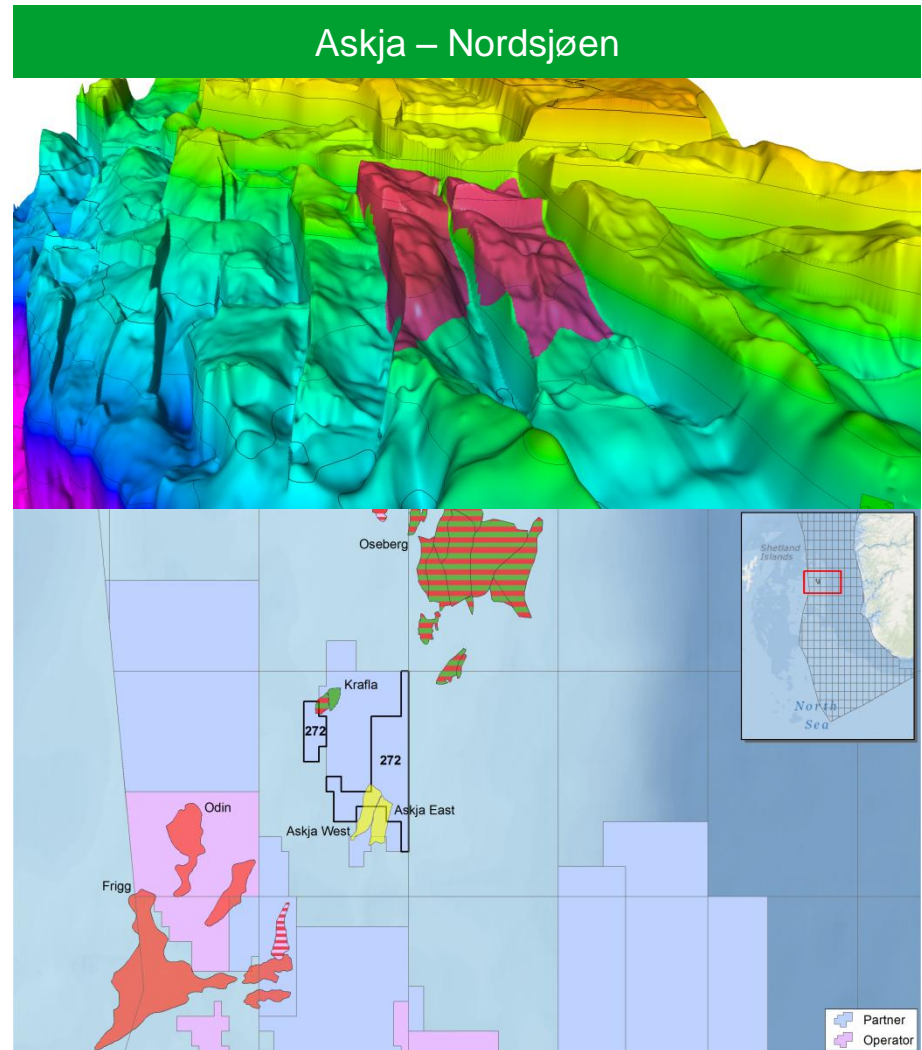


Q4










LETING

Funn i Nordsjøen



- Olje- og gassfunn i PL 272 / PL 035, begge i prospektene Askja Vest og Askja Øst
- Operatørens foreløpige volumestimater mellom 19 og 44 millioner fat oljeekvivalenter
- Lokalisert i nærheten av Krafla; felles utbyggingsløsning kan gi mellom 69 og 124 millioner fat oljeekvivalenter
- Det norske eier
 - Statoil 25%
 - Svenska Petroleum 50%
 - Svenska Petroleum 25%



12 måneders boreplan*

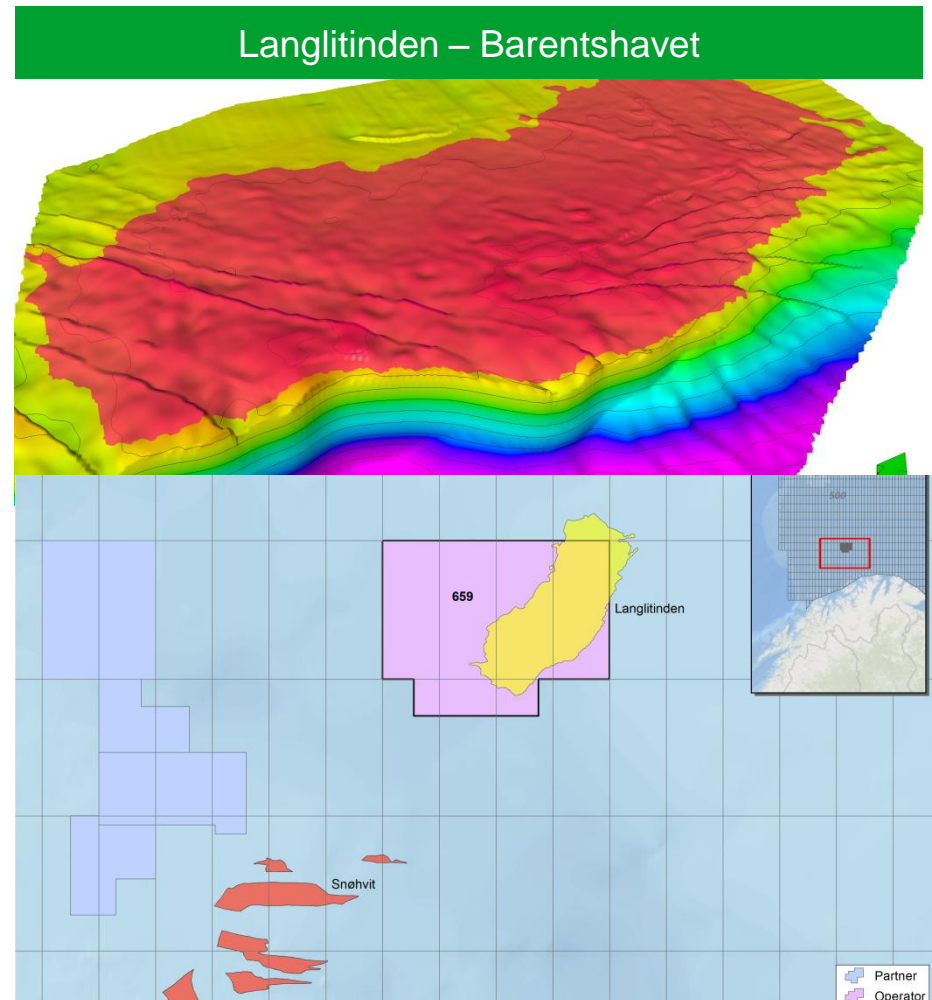
	Prospekt	Andel	Mill. fat o.e.	Operatør	Rigg	Q1 2014	Q2 2014	Q3 2014	Q4 2014
Faste brønner	PL 102F Trell	10%	15-121	Total	Leiv Eriksson				
	PL 659 Langlitinden	20%**	154-374	Det norske	Trans. Barents				
	PL 265 JS Geitungen	20%	Avgr.	Statoil	Ocean Vanguard				
	PL 550 Gotama	10%	10-75	Tullow Oil	Borgland Dolphin				
	PL 558 Terne	20%	15-145	E.ON	Borgland Dolphin				
	PL 494 Heimdalshøe	30%	30-230	Det norske	Maersk Giant				
	PL 554 Garantiana 2	20%	Avgr.	Total	Leiv Eriksson				
	PL 492 Gohta 2	40%	Avgr.	Lundin	Island Innovator				
	PL 553 Kvitvola	40%	13-115	Det norske	Borgland Dolphin				

*Boreplaner vil ofte endres avhengig av riggekapasitet og lignende
 ** Med forbehold om myndighetsgodkjenning

 Partneropererte brønner
 Brønner operert av Det norske

PL 659 Langlitinden

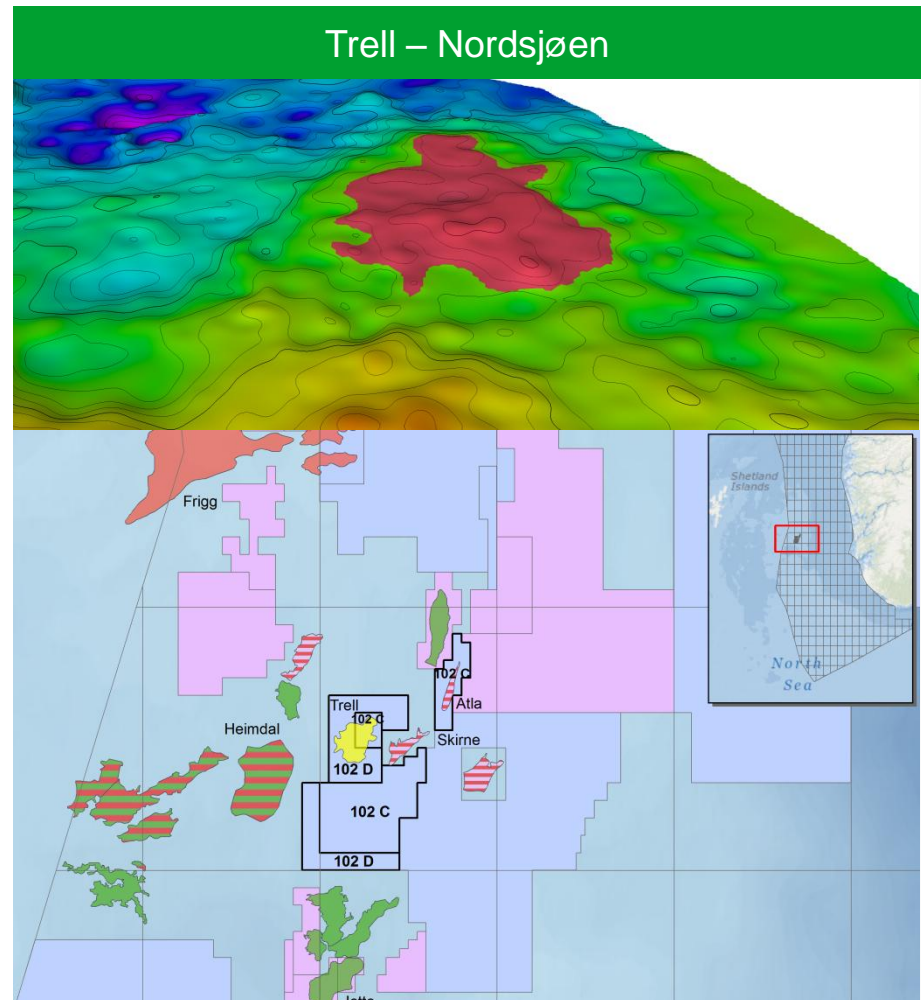
- Lokalisert nordøst for Snøhvit
- Brutto ressurspotensial:
 - 154 - 374 mill. fat o.e. (gass)
- Prospektinformasjon:
 - Trias Kobbe sandstein
 - Fireveis lukning
 - Primær risiko: reservoarkvalitet
- Vanndybde
 - 350 meter
- Det norske eier 20%* (o)
 - Lundin 20%
 - Tullow Oil 15%*
 - Petoro 30%
 - Rocksource 5%
 - Ithaca Petroleum 0%*
 - Atlantic Petroleum 10%*



* Det norske har solgt en 10 prosent andel til Atlantic Petroleum. Ithaca har solgt en fem prosent andel til Tullow Oil. Transaksjonene har forbehold om myndighetsgodkjenning.

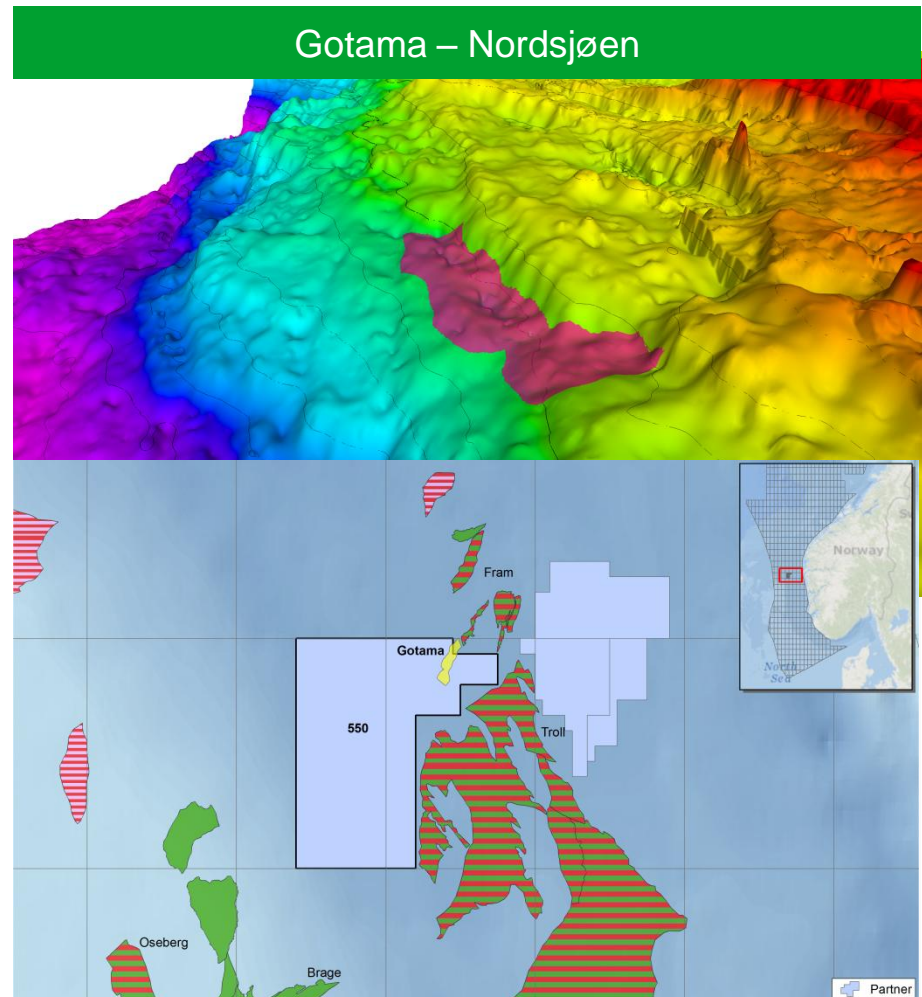
PL 102F Trell

- Lokalisert vest for Heimdal
- Brutto ressurspotensial:
 - 15 - 121 mill. fat o.e.
- Prospektinformasjon:
 - Paleocene Heimdal sandstein
 - Kilde fra øvre jura
 - Felle: Strukturell fireveis lukning
 - Primær risiko er geometrien til fellen
- Vanndybde
 - 120 meter
- Det norske eier 10%
 - Total 40% (o)
 - Petoro 30%
 - Centrica 20%



PL 550 Gotama

- Lisensen ligger nord for Troll
- Brutto ressurspotensial:
 - 10 - 75 mill. fat o.e.
- Prospektinformasjon:
 - Hovedmål: Intra Draupne sandstein, også mål i Fensfjordformasjonen og Brent-gruppen
 - Kilde fra øvre jura
 - Felle: Strukturell fireveis lukning / utkiling
 - Primær risiko er geometrien til fellen og tilstedeværelse reservoar
- Vanddybde
 - 348 meter
- Det norske eier 10%
 - Tullow Oil 90%





Q4

UTSIKTER

Utsikter

■ Feltutbygginger

- Aker Solutions er tildelt FEED-kontrakten for fase 1, og studiene er i gang
- Utbyggingen av Ivar Aasen er i tråd med planen

■ Leting

- Leteaktivitet med mellom åtte og ti brønner årlig
- Pågående aktivitet på Langlitinden og Trell

■ Finansiering

- Ny gjeld og egenkapital innhentet i løpet av de siste fem kvartaler innebærer at selskapet har en solid finansiell posisjon

■ Ny letedirktør

- Gro G. Haatvedt, kommer fra stillingen som letedirktør for norsk sokkel i Statoil



DETNORSKE