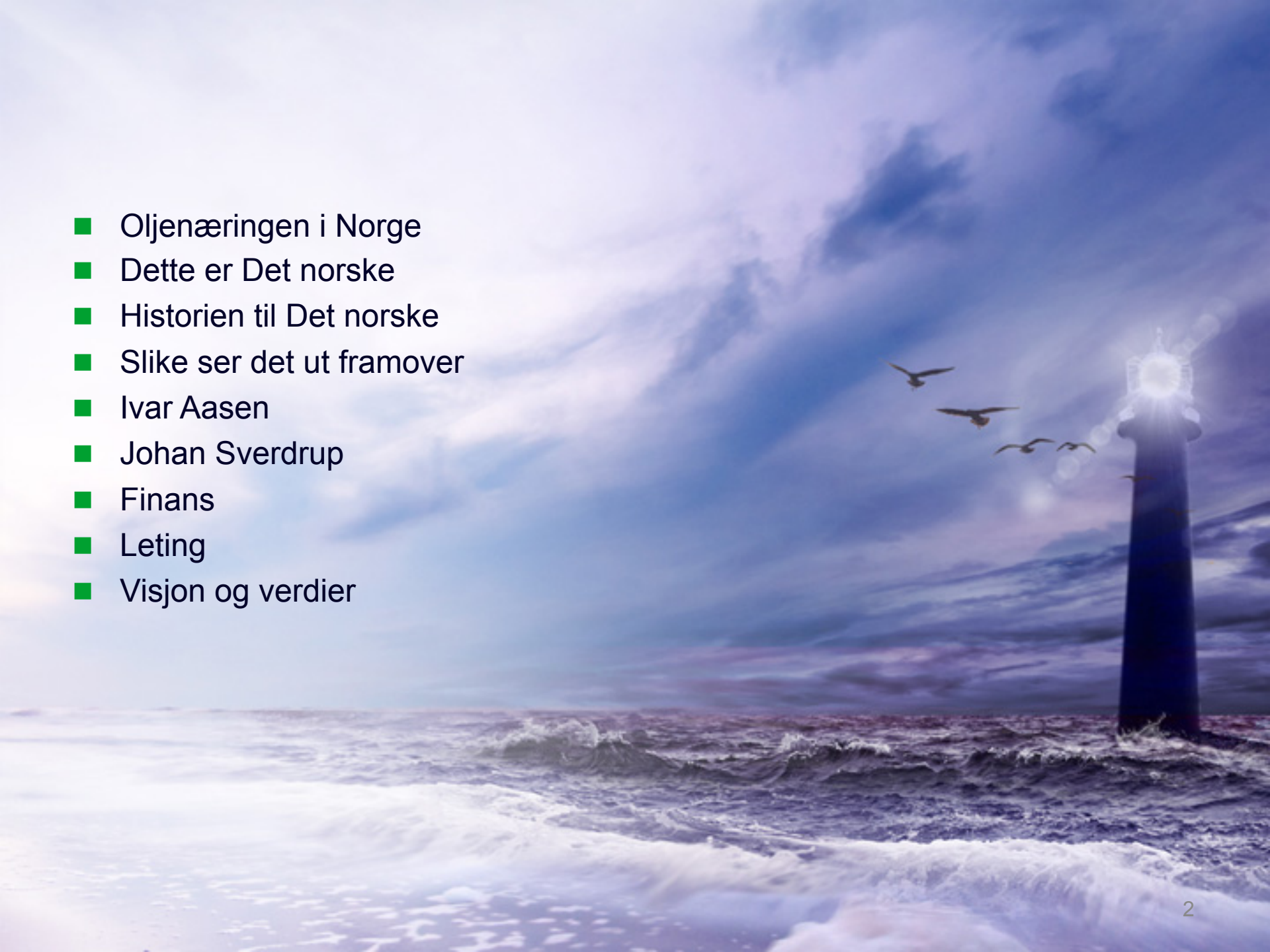




Det norske – alltid videre

Januar 2014 Børge Skjevdal Torgeir Anda

- Oljenæringen i Norge
- Dette er Det norske
- Historien til Det norske
- Slike ser det ut framover
- Ivar Aasen
- Johan Sverdrup
- Finans
- Leting
- Visjon og verdier



Hvor stort er oljefondet nå?

21372.00



blillioner

milliarden

millioner

tusen

5.103.526.838.498 kr

1.005.067 kr per innbygger

Markedsverdi

Fondets markedsverdi steg i løpet av tredje kvartal 2013 med 318 milliarder kroner til 4 714 milliarder kroner.

Resultater i tredje kvartal 2013

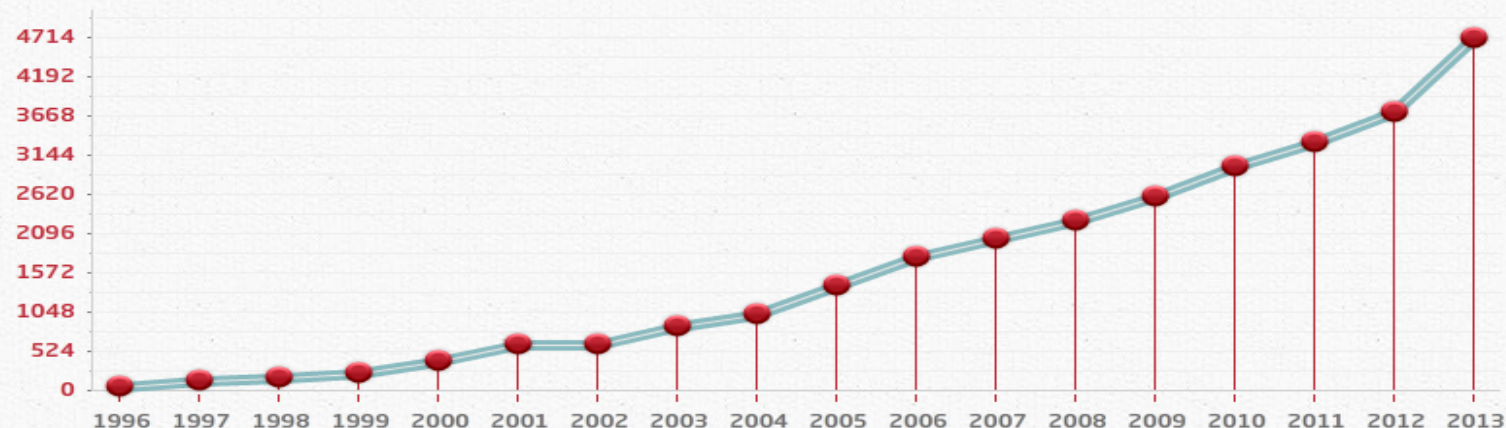
Markedsverdien av aksjeinvesteringene var 2 998 milliarder kroner, mens renteinvesteringenes markedsverdi var 1 674 milliarder kroner.

Statens pensjonsfond utland

Norges Bank Investment Management (NBIM) forvalter Statens pensjonsfond utland (populært kalt oljefondet).

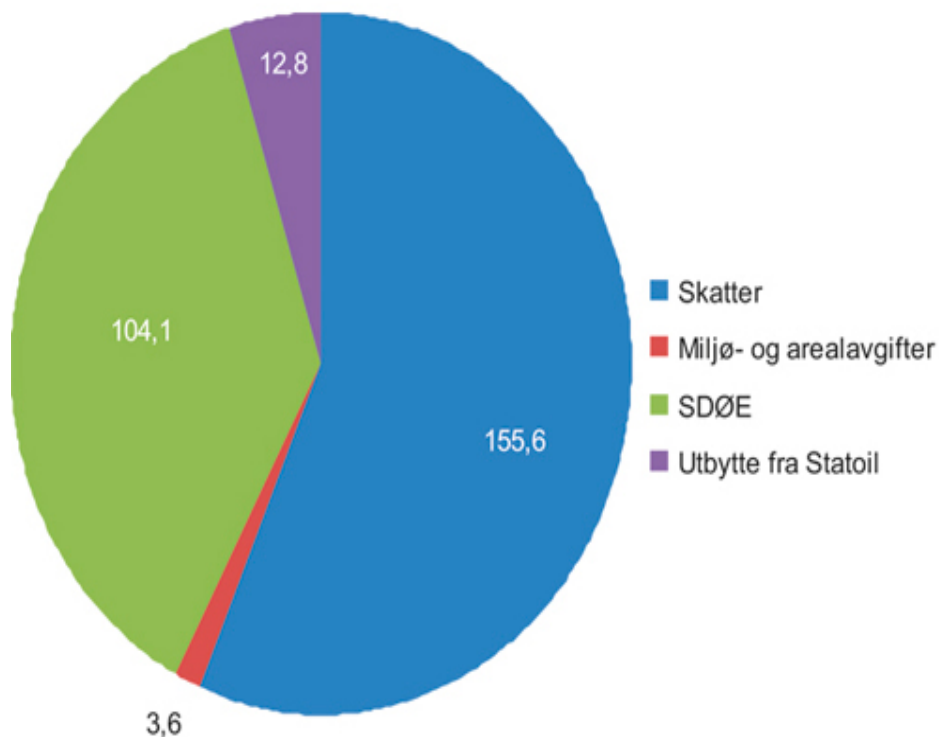
Historikk

Mrd. kr



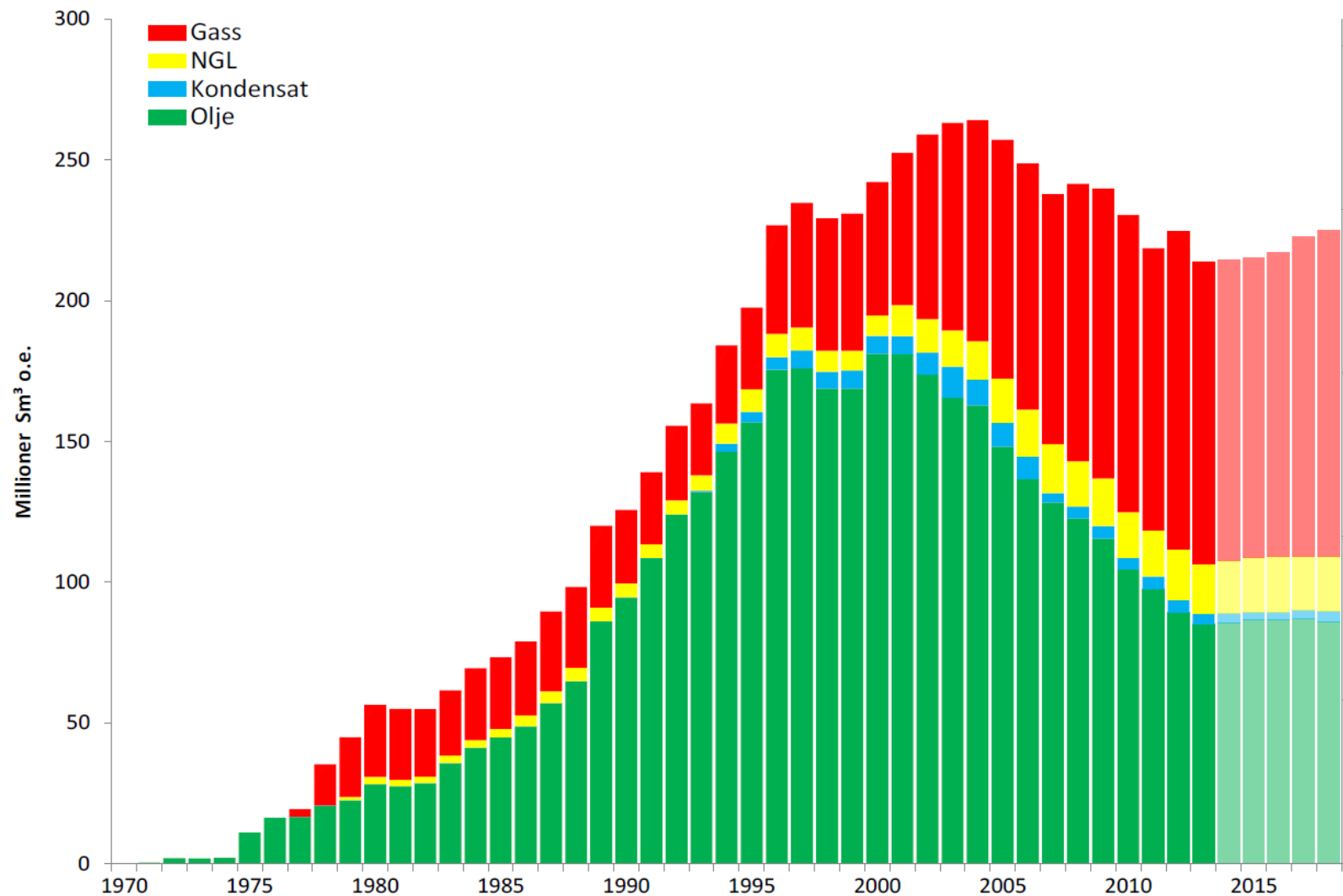
Det norske oljeeventyret

■ Inntekter fra petroleum (2010)



- 25 prosent av statens inntekter
- 90 prosent av resultatet til fellesskapet. 78 prosent skatt
- Siden starten 10.000 milliarder
- Sysselsetter 250.000 totalt
- 43.000 direkte
- Investeringer over 200 milliarder
- 50 prosent av eksporten
- Leverandører 200 milliarder i utlandet – over halvparten eksport

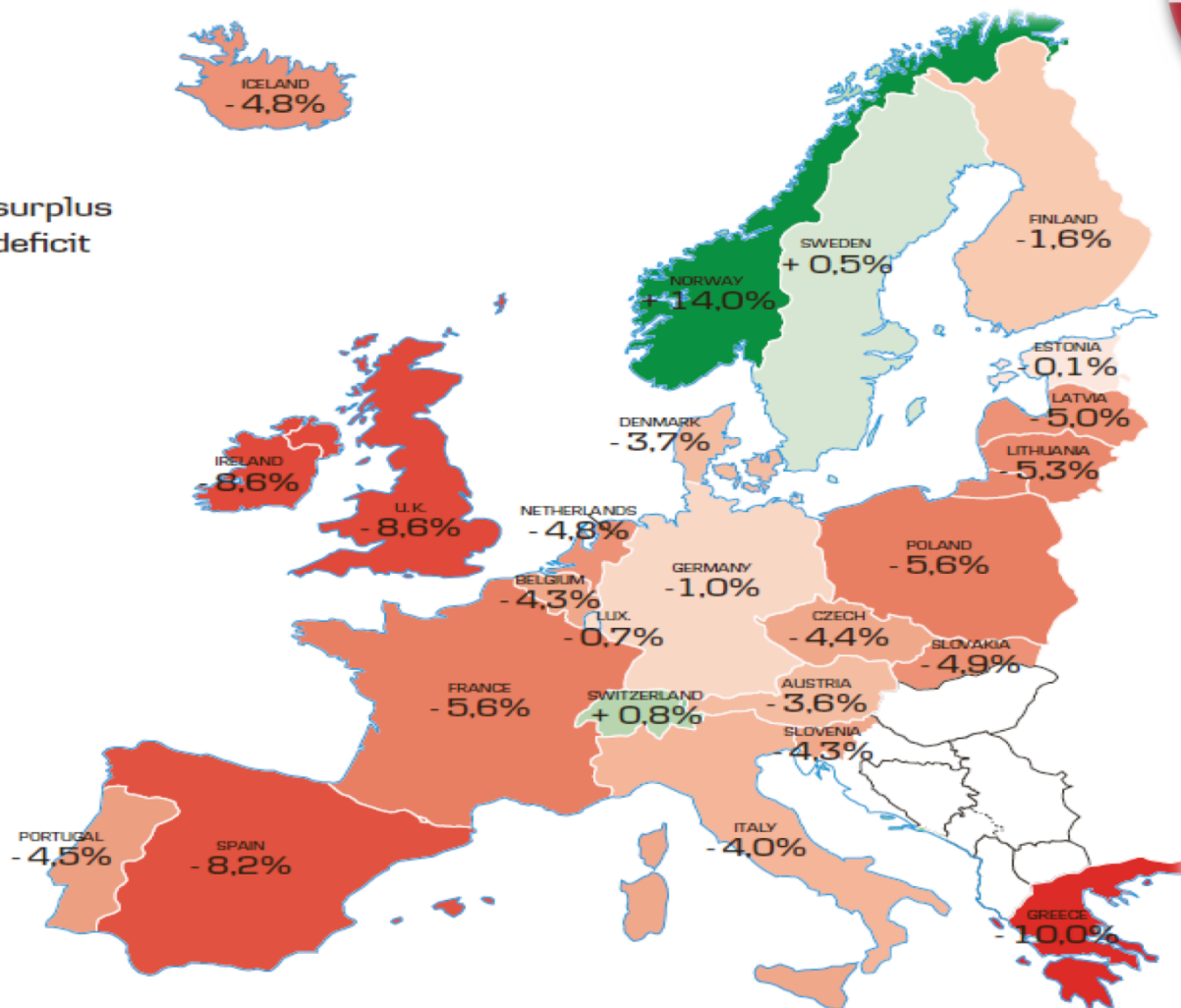
Produksjonen har gått ned



Norge – annerledesoljelandet



■ Budget surplus
■ Budget deficit



En politiske næringen - nasjonsbygging

- Alt vi gjør er bestemt av myndighetene.
- Enstemmig i Stortinget om petroleumsmelding
- Myndighetene bestemmer hvor det skal letes, og hvem som får bli med
- Alle boreoperasjoner godkjennes
- Plan for utbygging og drift bestemmes i Stortinget
- Overveldende flertall ja til utbygginger siste ti år.
- Svært langsiktig næring



Olje- og energiminister Tord Lien besøkte Ekofisk-feltet i fjor høst. Nå åpner han for flere nye felt på norsk sokkel. FOTO: CARINA JOHANSEN, NTB SCANPIX

Rekordmange tillatelser fra Lien

Olje- og energiminister Tord Lien (Frp) satte i dag rekord i antall nye utvinningstillatelser på norsk sokkel.

Ny optimisme – massiv støtte



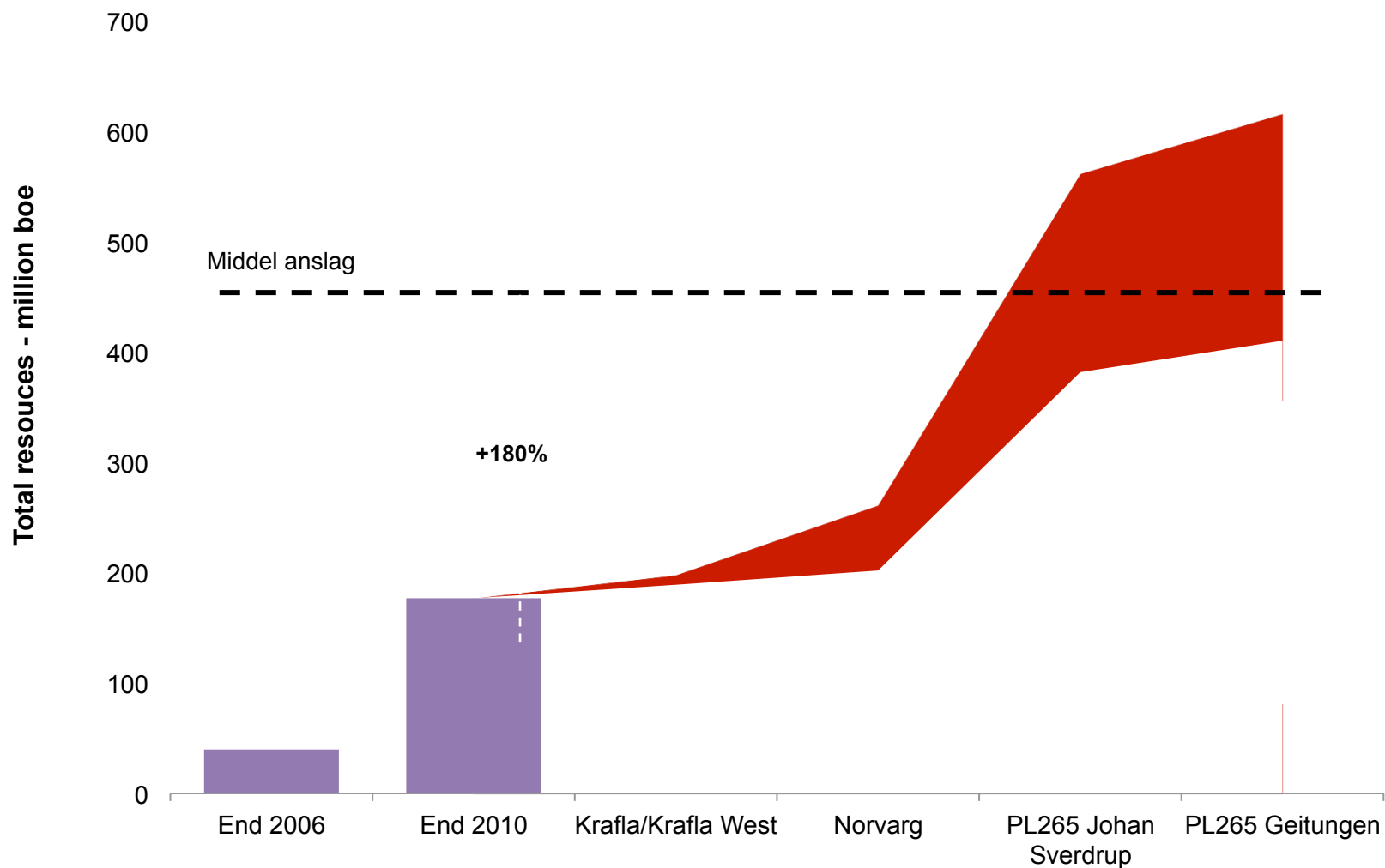
Kjerneprøve på Johan Sverdrup - Photo: Anette Westgard - Statoil

De største funn siden 2005

	Felt	Størrelse i MBO (P50)	Det norskes andel
1	Johan Sverdrup	900 - 1,200 (i PL265)	20 (i PL 265)
2	Skrugard/Havis	500	Søkte, men fikk ikke
3	Geitungen	140-270	20
4	Edvard Grieg	170	0
5	Ivar Aasen	143	35
6	Maria	142	0

Det norske deltar i tre av de seks største funnene

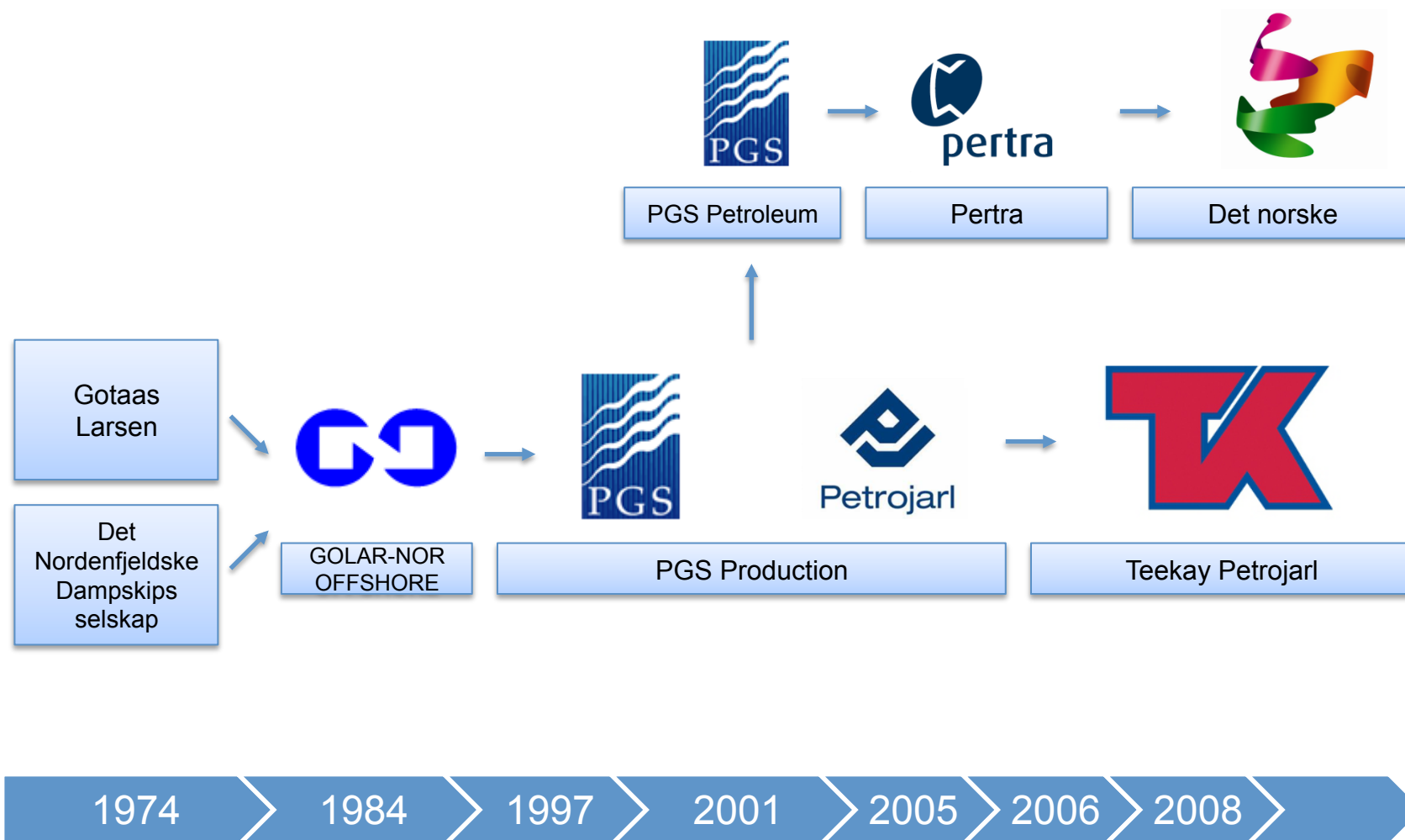
Vekst gjennom letesuksess



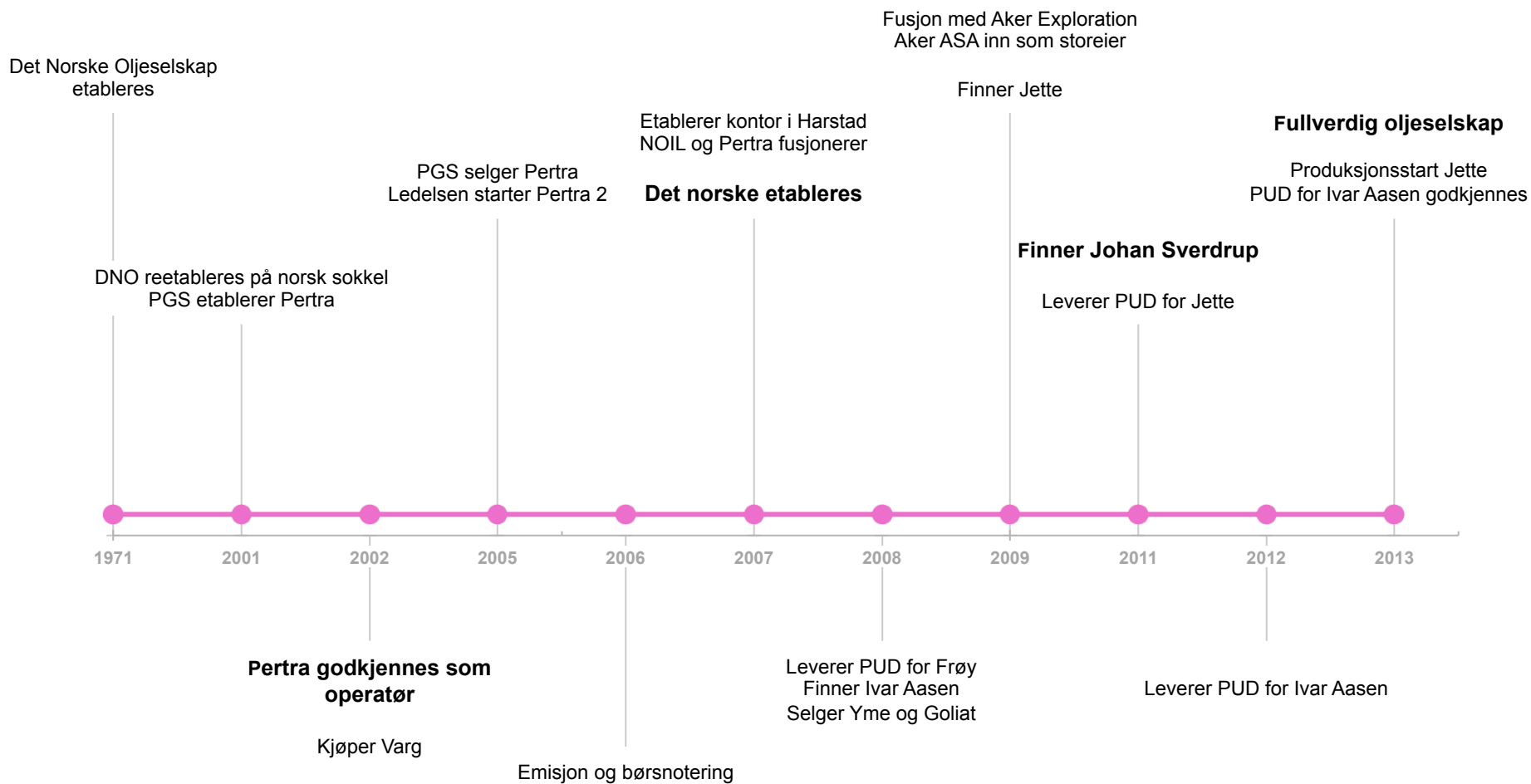
Historien om Det norske



Den lokale historien



Hele historien



Raid, Røkke og Sverdrup



Det norske i dag – fullverdig oljeselskap

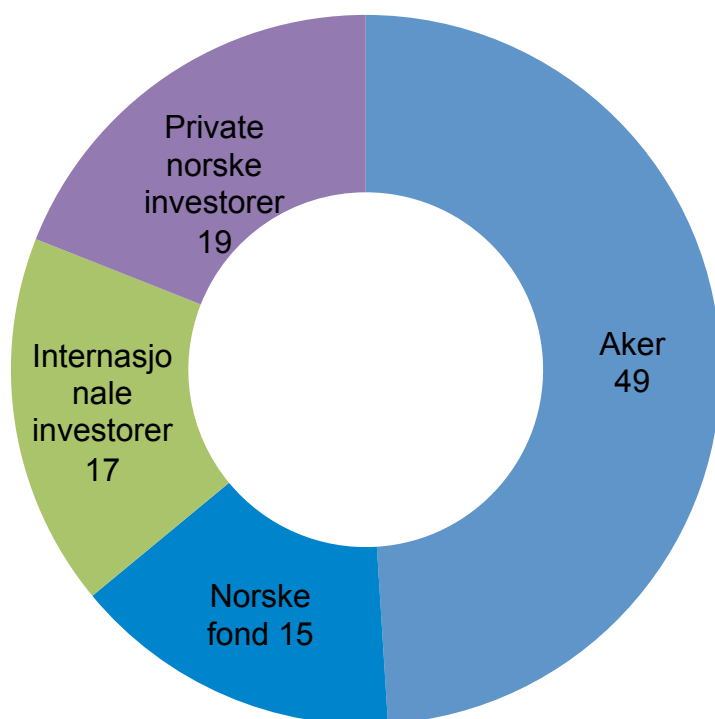


- Hovedkontor i Trondheim
- Mest verdifulle **midt-norske** selskap
- **240** ansatte fordelt på Trondheim, Oslo og Harstad
- Bare på **norsk sokkel**
- **82** lisenser, **34** som operatør
 - Fått seks nye, to som operatør
- Offensiv letestrategi - **1 milliard**
- **Ivar Aasen** – stor utbygging som operatør
- **Johan Sverdrup** vil etter 2019 gi store inntekter
- Egen produksjon fra **Jette**



Solid eierskap

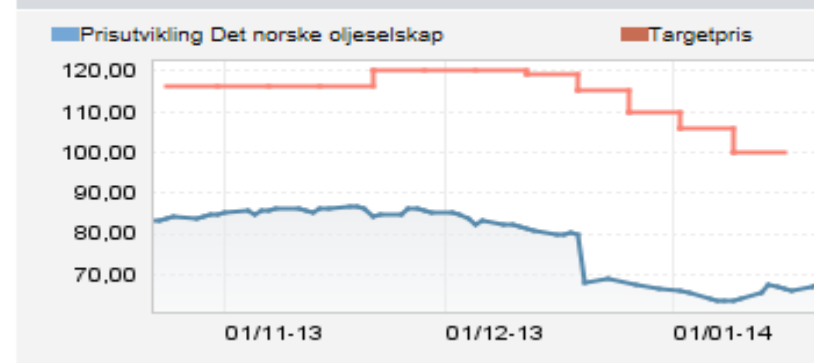
Aker langsiktig industriell eier



Kortsiktige investorer



Kursmål



Ser Det norske-aksjen opp over 50 prosent

Det norske oljeselskap handles med betydelig rabatt på Oslo Børs, mener DNB Markets.

Har bygd opp en topp portefølje...

Fortiden

Top 20 portfolios ¹			
#	company	mmboe	share
1	Statoil ²	8,597	31.8 %
2	Petoro ²	7,321	27.1 %
3	Total	1,880	7.0 %
4	Eni	923	3.4 %
5	Shell	921	3.4 %
6	Lundin ²	905	3.3 %
7	Conoco	837	3.1 %
8	Exxon	730	2.7 %
9	Det norske ²	637	2.4 %
10	Wintershall	353	1.3 %
11	Centrica	333	1.2 %
12	BP	324	1.2 %
13	GDF Suez	316	1.2 %
14	DONG	294	1.1 %
15	Maersk ²	286	1.1 %
16	OMV	274	1.0 %
17	Hess	214	0.8 %
18	RWE	211	0.8 %
19	Talisman	185	0.7 %
20	Idemitsu	184	0.7 %
Sum		25,727	95.1 %

Nåtiden

Top 20 reserve owners			
#	company	mmboe	share
1	Petoro	6,403	32.6 %
2	Statoil	6,280	32.0 %
3	Total	1,544	7.9 %
4	Shell	860	4.4 %
5	Conoco	785	4.0 %
6	Exxon	667	3.4 %
7	Eni	560	2.9 %
8	BP	312	1.6 %
9	GDF Suez	302	1.5 %
10	DONG	269	1.4 %
11	Hess	214	1.1 %
12	OMV	188	1.0 %
13	Centrica	175	0.9 %
14	E.ON	149	0.8 %
15	Lundin	141	0.7 %
16	Wintershall	133	0.7 %
17	Marathon	123	0.6 %
18	RWE	104	0.5 %
19	Idemitsu	92	0.5 %
20	Det norske	72	0.4 %
Sum		19,376	98.6 %

Framtiden

Top 20 resource owners			
#	company	mmboe	share
1	Statoil ²	2,317	31.3 %
2	Petoro ²	918	12.4 %
3	Lundin ²	763	10.3 %
4	Det norske ²	564	7.6 %
5	Eni	362	4.9 %
6	Total	336	4.5 %
7	Maersk ²	286	3.9 %
8	Wintershall	219	3.0 %
9	Centrica	158	2.1 %
10	Suncor	147	2.0 %
11	Talisman	137	1.9 %
12	RWE	107	1.4 %
13	Idemitsu	92	1.2 %
14	OMV	86	1.2 %
15	Premier	80	1.1 %
16	Svenska	70	0.9 %
17	Exxon	63	0.8 %
18	Shell	62	0.8 %
19	Tullow	56	0.8 %
20	North	56	0.8 %
Sum		6,880	92.9 %

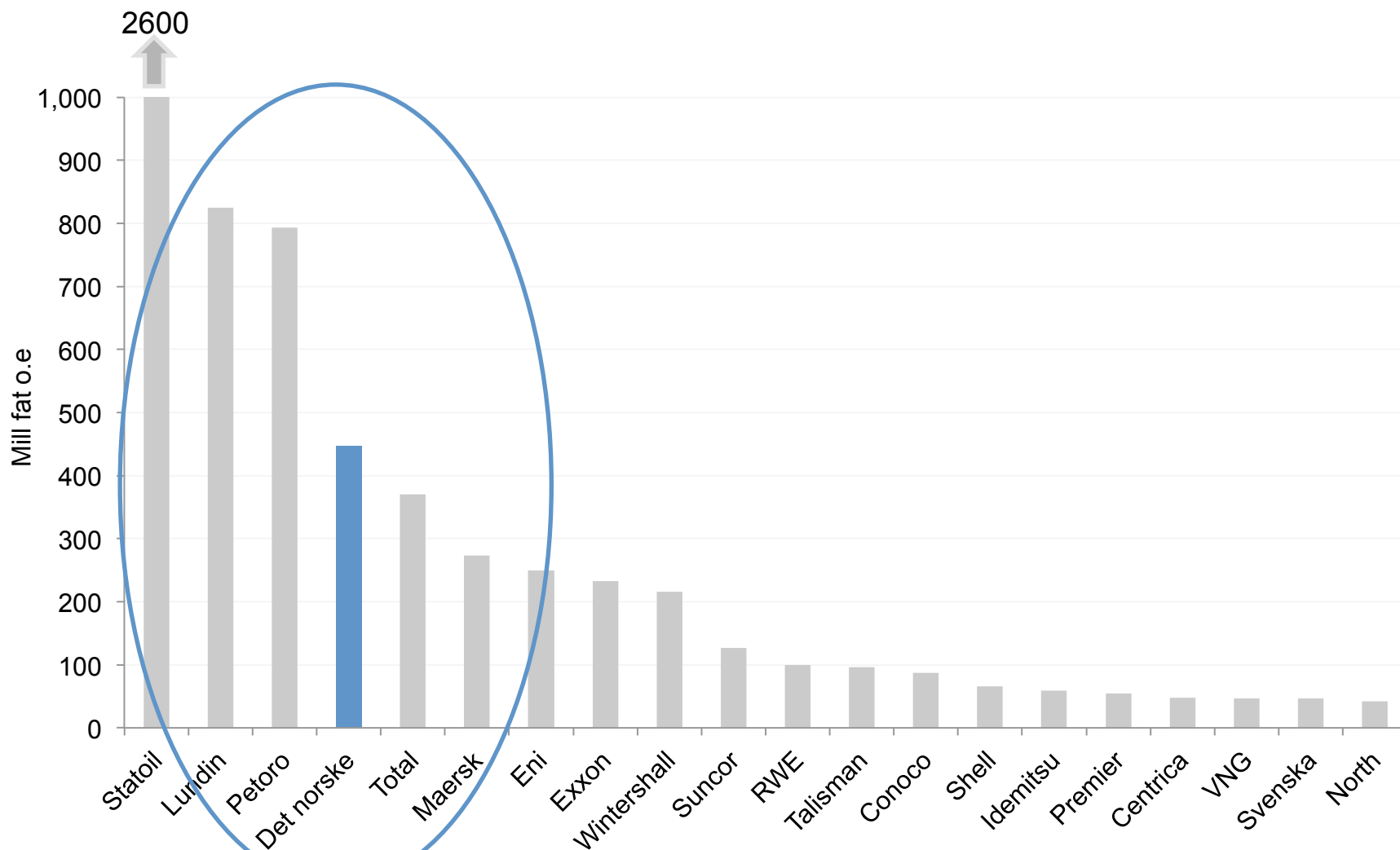
Source: DNB Markets / NPD

1) Top 20 portfolios = reserves + resources

2) The Johan Sverdrup discovery, size and split based on Wood Mac latest update, i.e. 2.5 billion boe split 55.8%, 41.7% and 2.5% between PL265, PL501 and PL502, respectively

Fremtidens aktører på norsk sokkel

Ikke utbygde ressurser



Jette

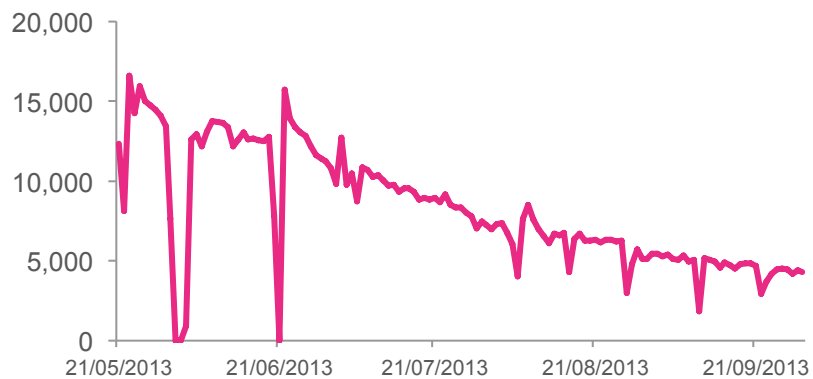
■ Produksjon

- Produksjon på 4 378 fat o.e per dag (netto)
- Stabilt produksjon på 4 700 fat o.e. per dag (brutto)

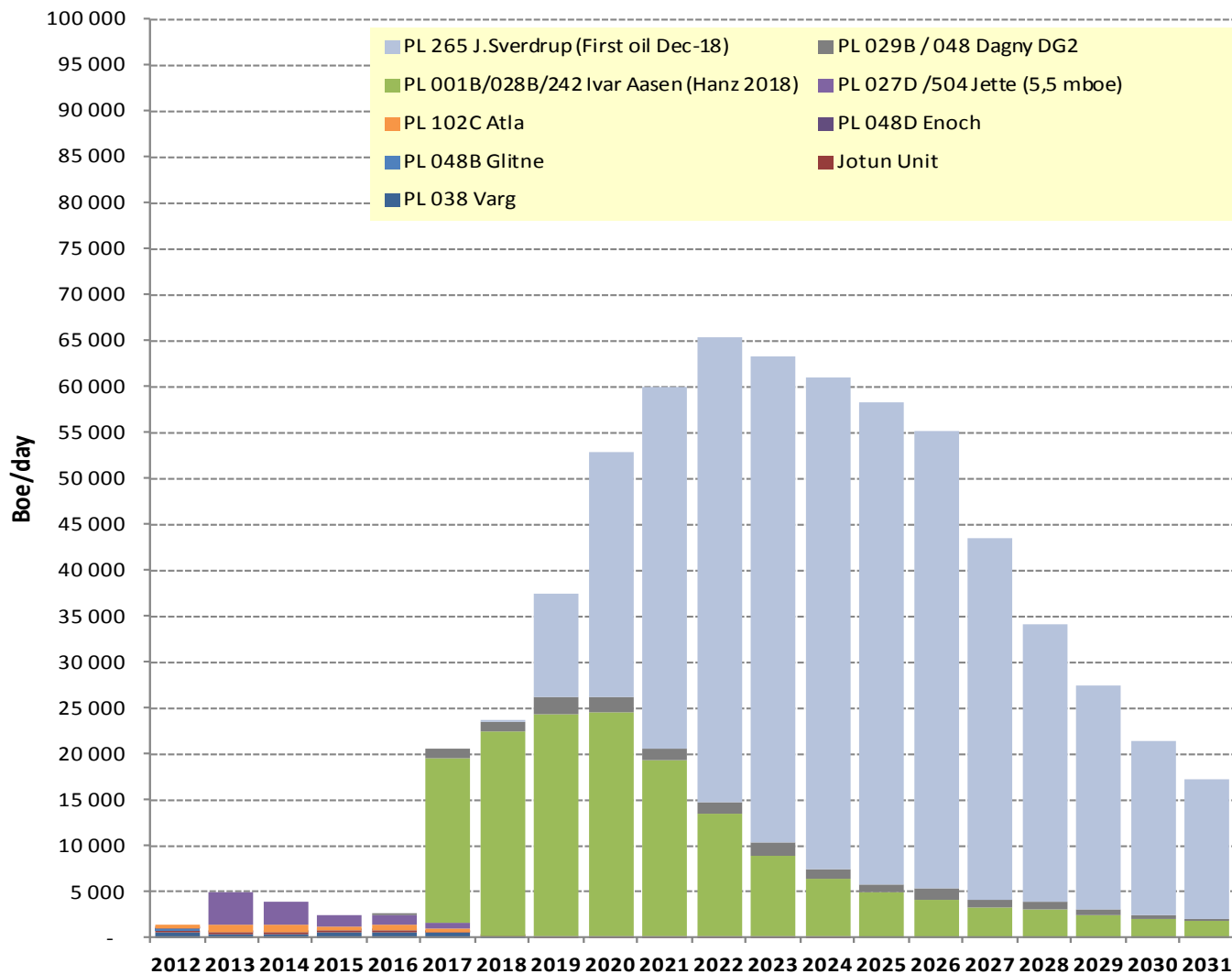
■ Produktivitet

- Hovedsaklig produksjon fra en brønn. Arbeidsprogram skal analysere videre valg.

Produksjon per dag (brutto)

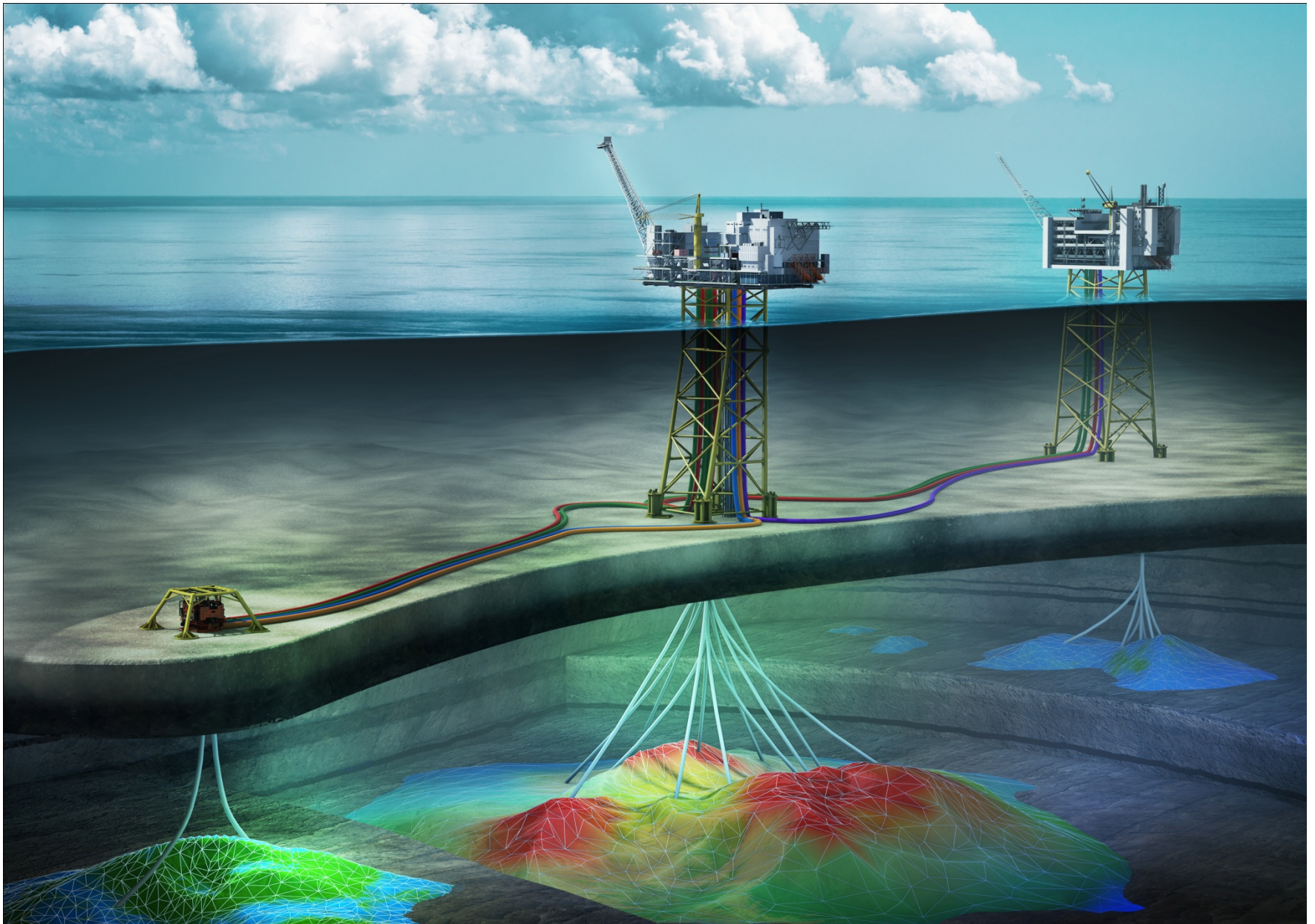


Kraftig økning i produksjonen





IVAR AASEN -nasjonsbygger



Myndighet til å stoppe usikkert arbeid

Facoltà di sospendere il lavoro,
Quando non è sicuro.

Ger Hjeltnand
Ger W. Hjeltnand
Direttore del Progetto Ivar Aasen



Sospenderò sempre il mio lavoro, qualora questo dovesse rivelarsi pericoloso.

Mi assumerò sempre la responsabilità di migliorare comportamenti e condizioni di lavoro pericolose.

Povvederò sempre a segnalare qualsiasi tipo di incidente od infortunio.

Seguirò sempre le procedure – tacite deviazioni dalle stesse non saranno mai consentite.

Rispetterò sempre la segnaletica di sicurezza, le barriere e tutte le istruzioni.

Utilizzerò sempre gli appropriati dispositivi di protezione individuale.

Principi fondamentali HSE Ivar Aasen





HSE Commitment

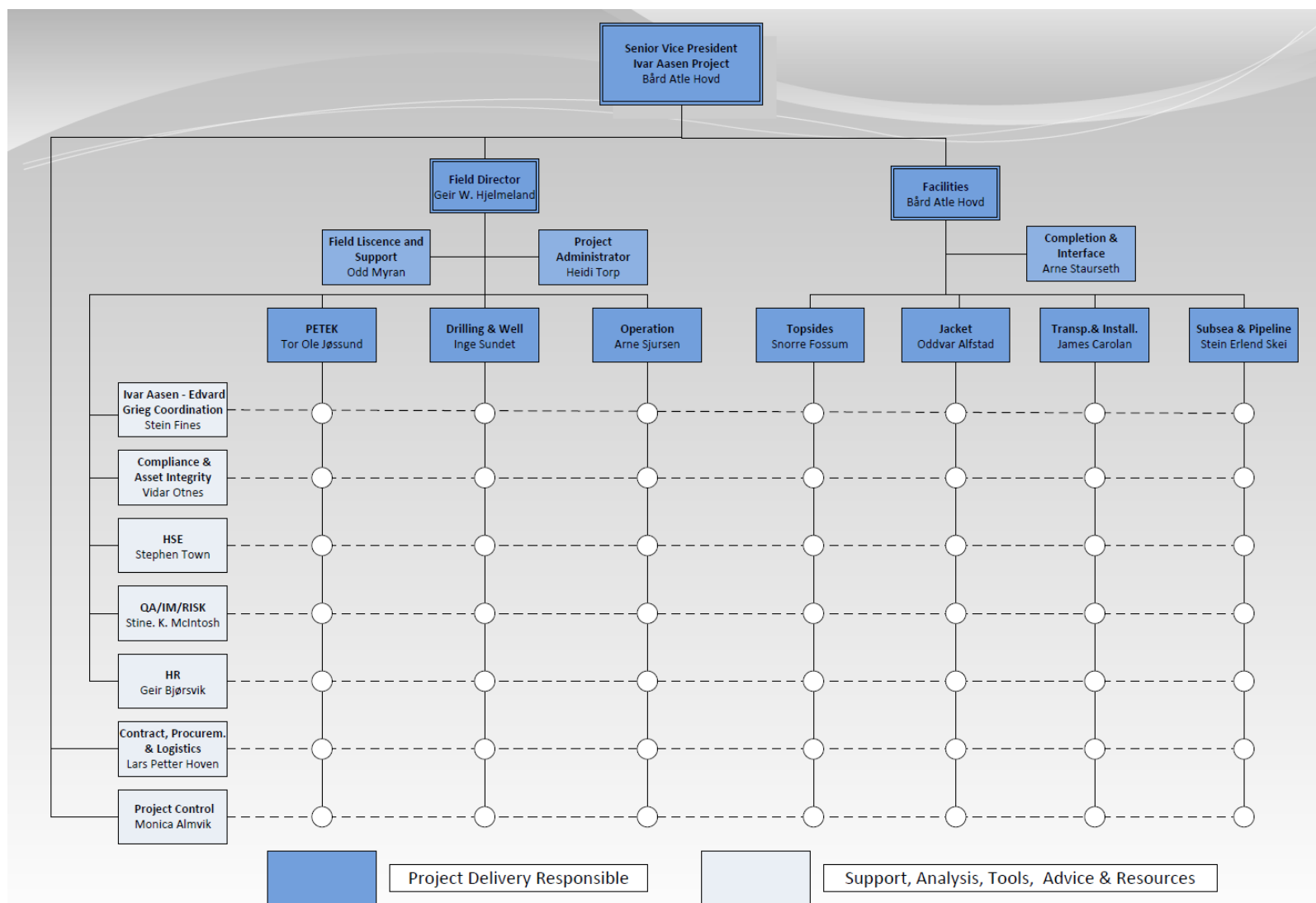
- Zero HSE incidents
- Engaged and committed leadership
- Reliable and proactive HSE knowledge sharing
- Open and honest culture

Cardinal HSE Rules

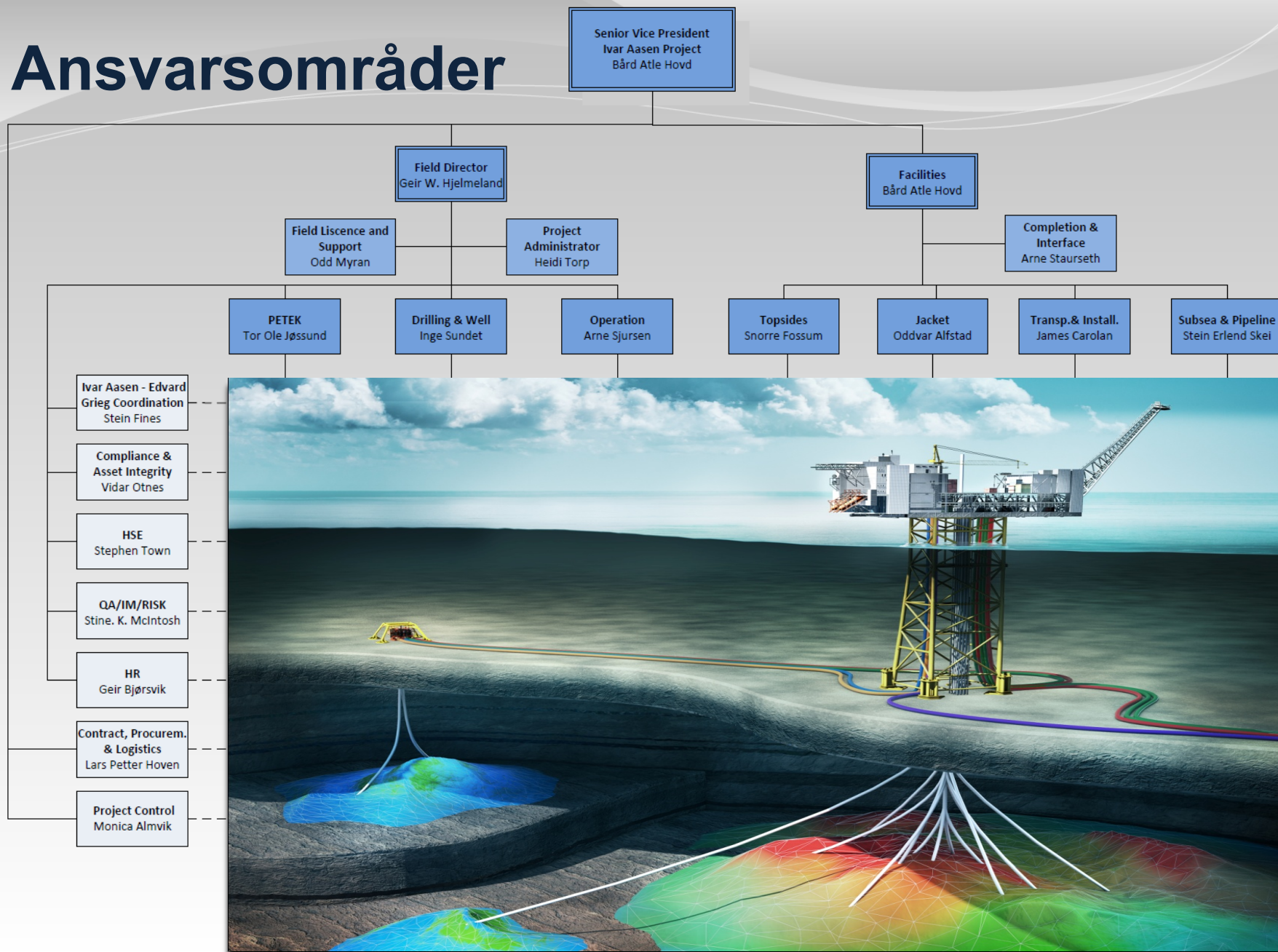
- I always stop work if it is unsafe
- I always take responsibility for rectifying unsafe acts and conditions that I observe
- I always report all incidents and accidents
- I always follow procedures - silent deviations are never acceptable
- I always respect safety signs, barriers and instructions
- I always use correct personal protective equipment



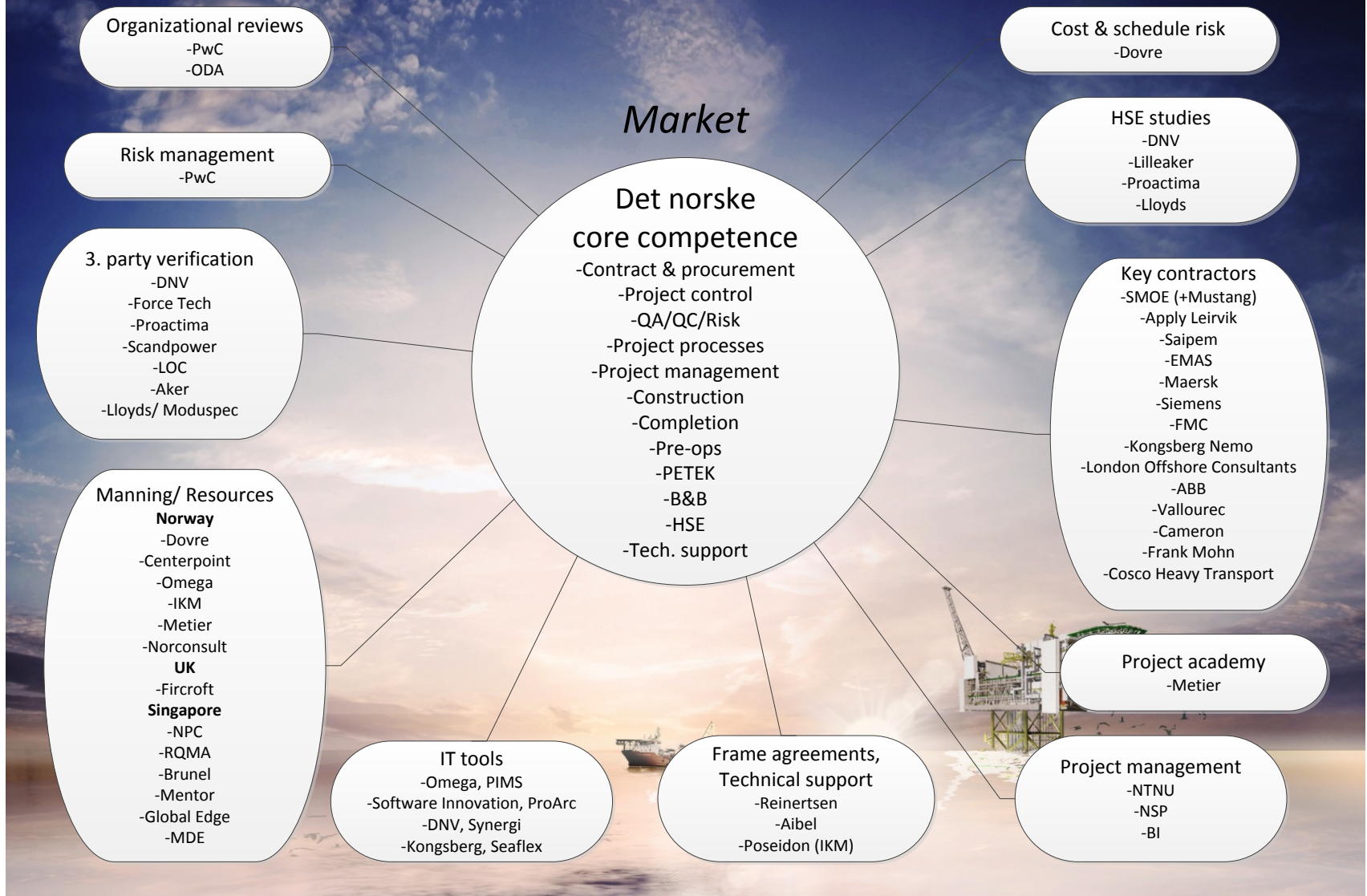
Organisasjon



Ansvarsområder



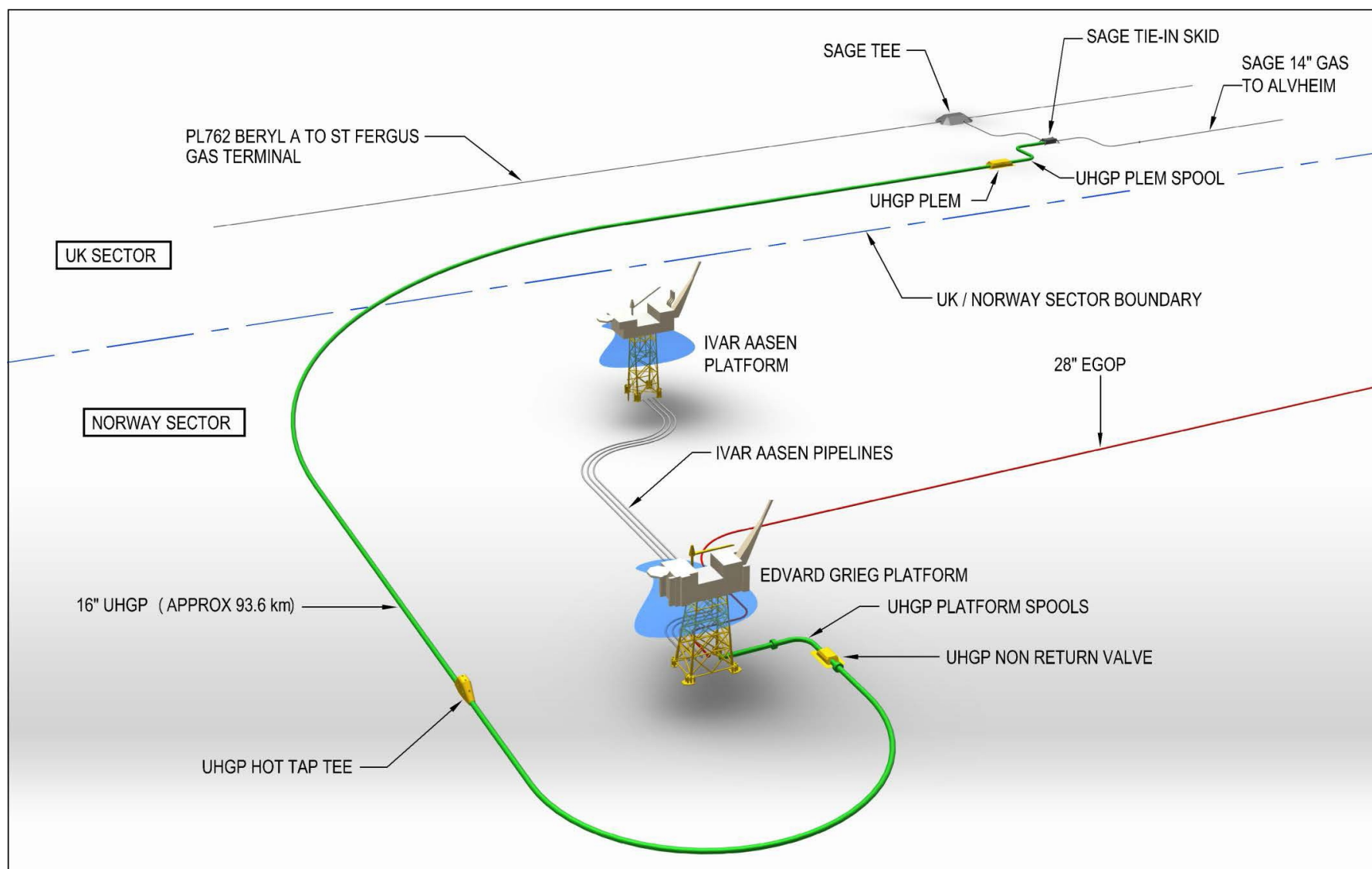
Det norske Project Competence Map



Kontrakter og grensesnitt

Ivar Aasen Development Project	Drilling		Subsea Flowlines and Power Cables	pdQ Topside	Living Quarter	Jacket	Transportation and Installation	Flotel	
	Rig	Services & equipment							
Project Management	Det norske								
Concept Development	NA	Study contracts as relevant	Concept study contract	Study contract		Study contract		NA	
FEED			FEED contract Reimbursable	FEED contract Reimbursable		FEED Contract Reimbursable	Study Contract under Topside FEED		
EPC	Rig Contract Reimbursable	Service and equipment contracts Reimbursable and Lump Sums	EPCI(C) Lump sum and Reimbursable	EPC Norms and rates for construction. Target sum for engineering & procurement Lump Sum for preliminaries	EPC Lump Sum	EPC Lump sum	EPCI Lump sum	Flotel Contract Reimbursable	
Transportation and Heavy Lift				EPCI Lump Sum					
Installation and Hook-up				Reimbursable		NA	NA		
Commissioning	NA	NA		Det norske			NA	NA	

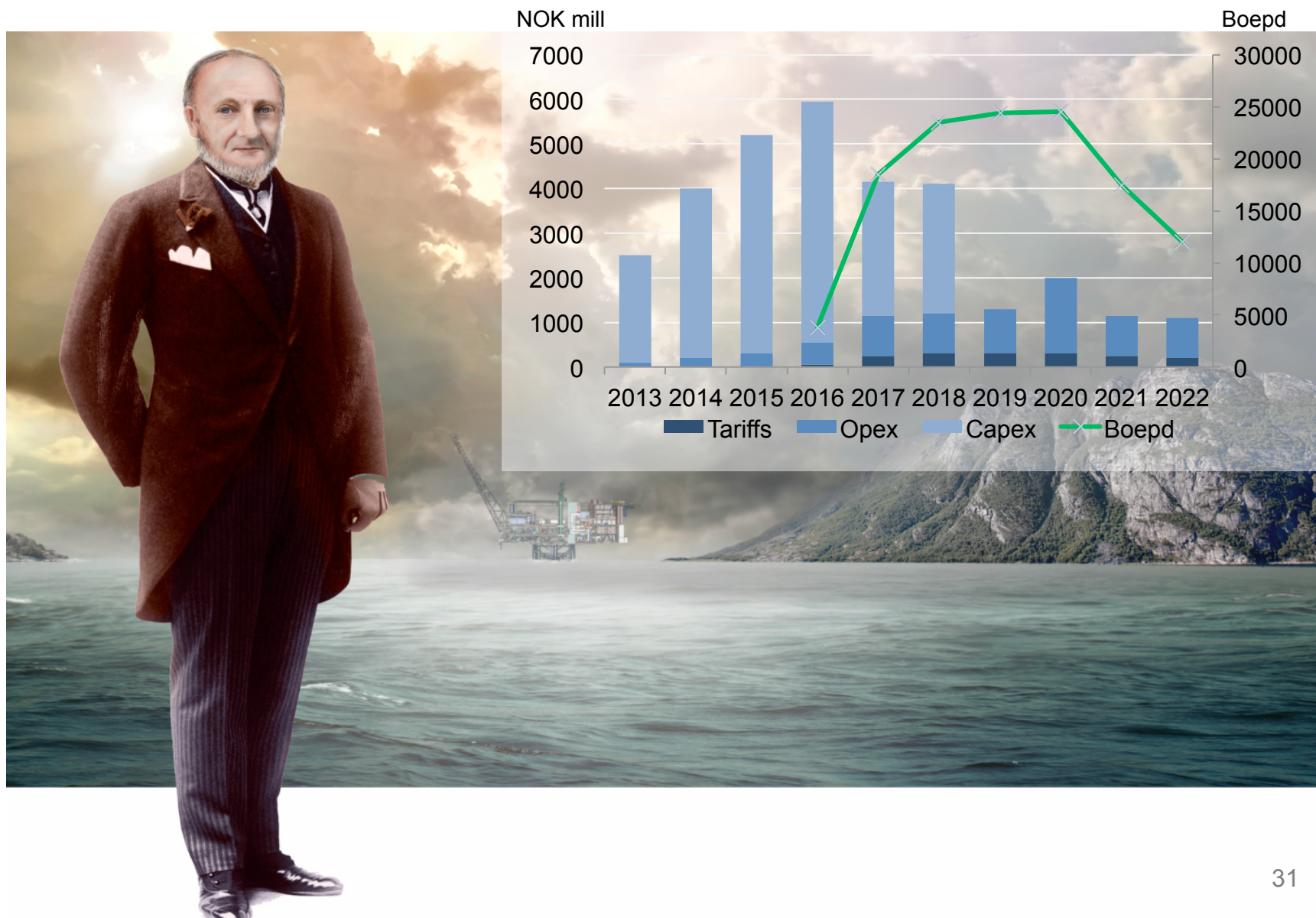
Feltutvikling og samarbeid



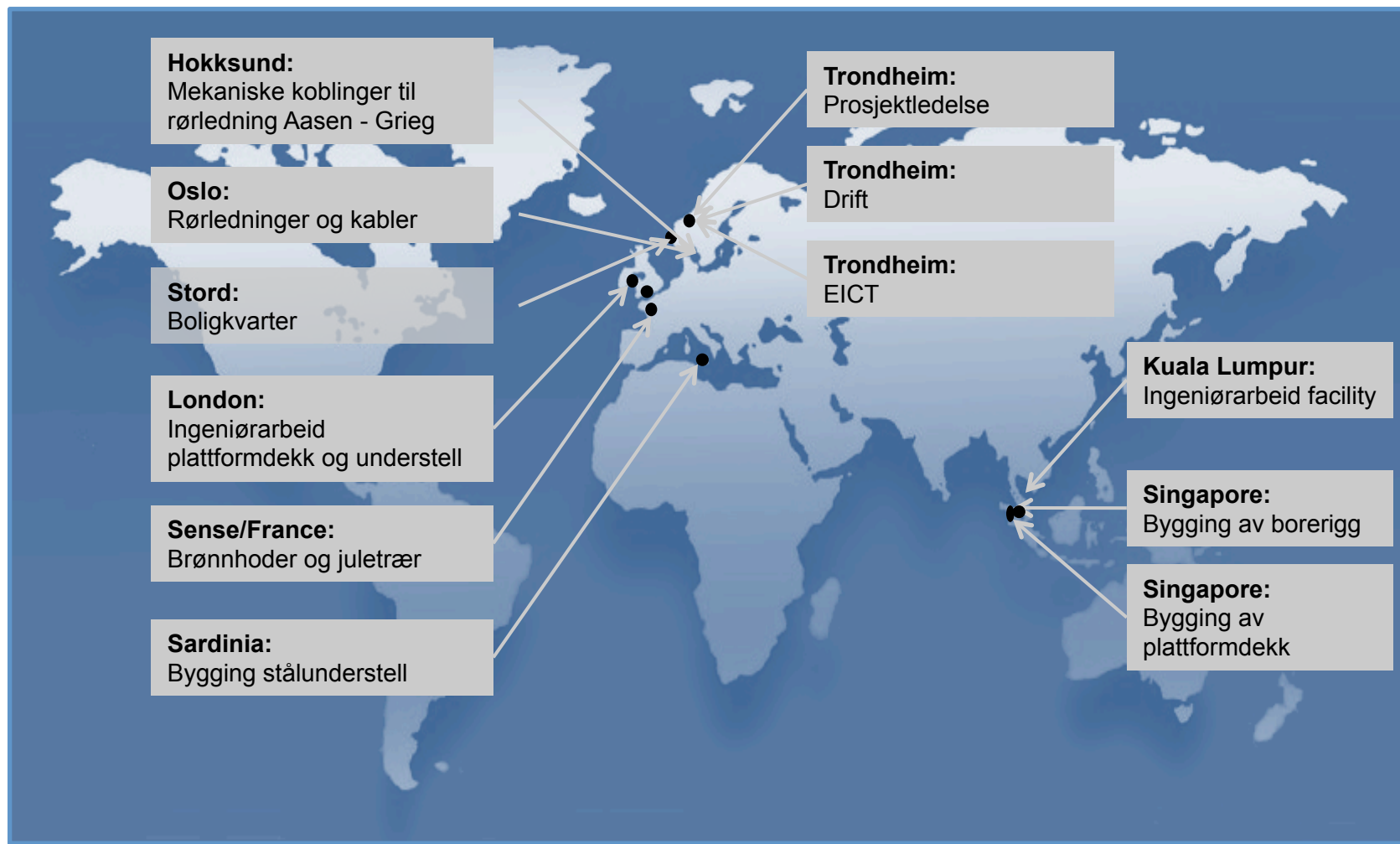
Aasen i rute



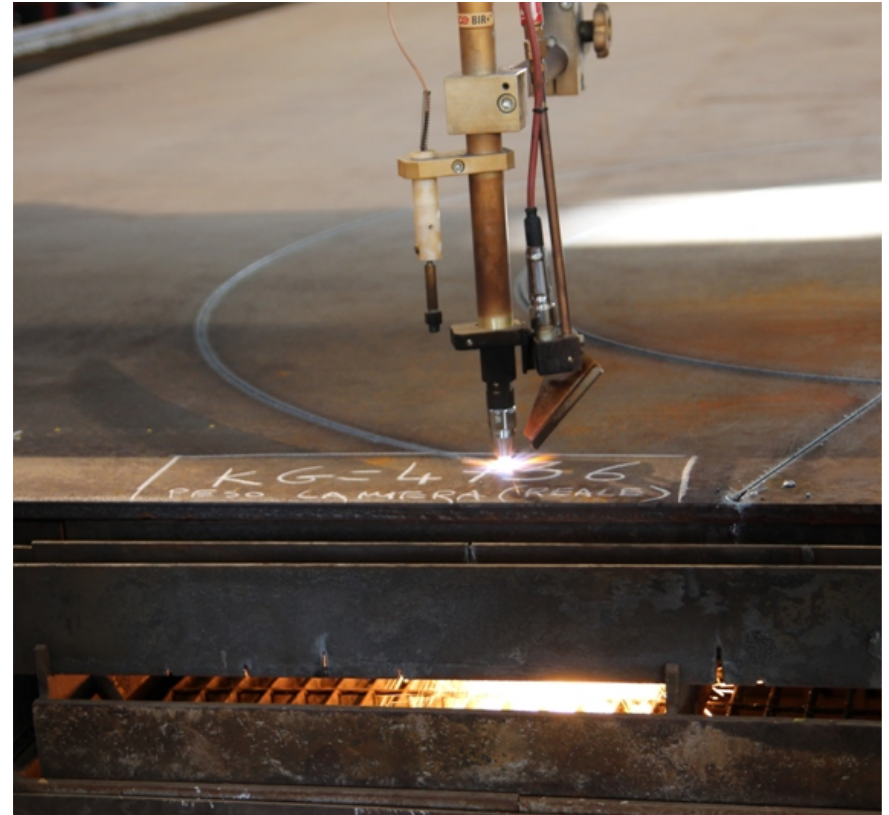
Ivar Aasen bygges ut fra Trondheim



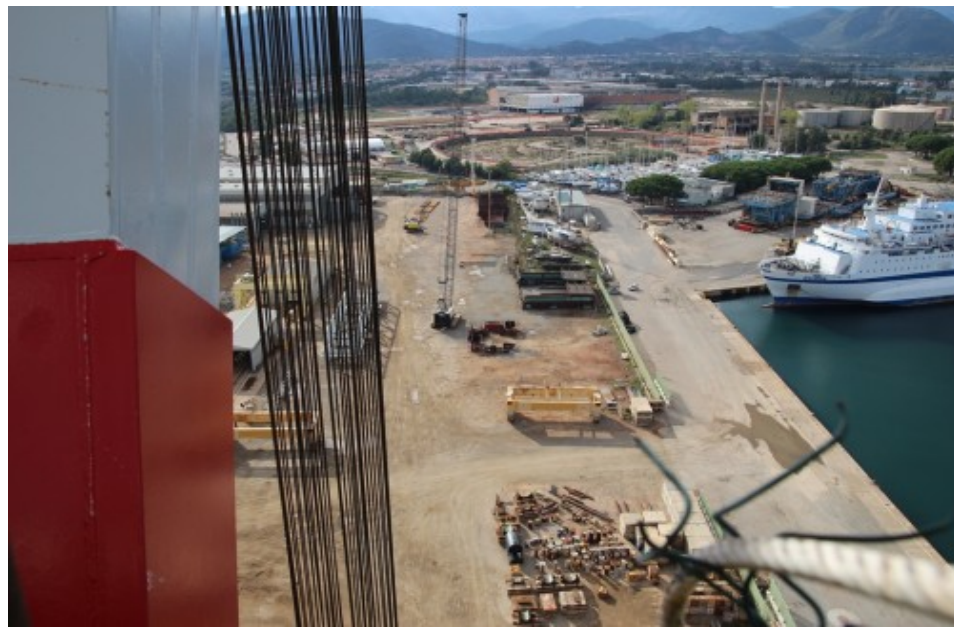
Et norsk prosjekt – global produksjon



Stål kuttet i Singapore og på Sardinia



Bygging av understellet igangsatt



Bygging av plattformdekket



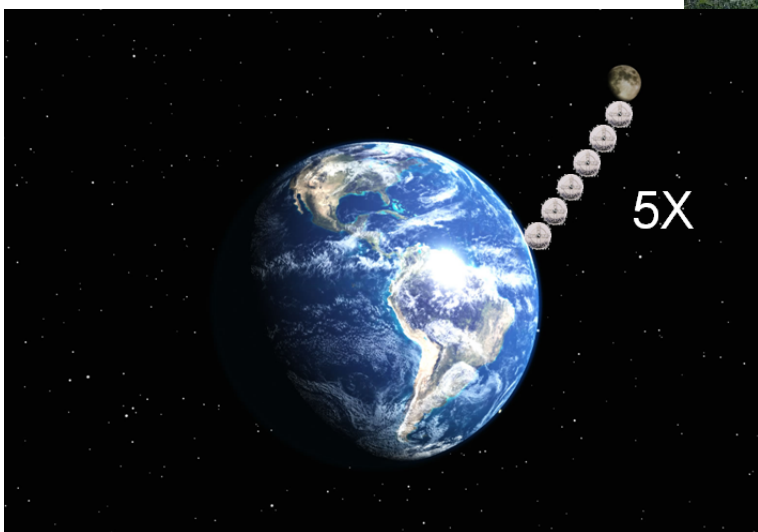
Rigg Maersk – Keppel Fels Singapore



24/12/2013 14:57

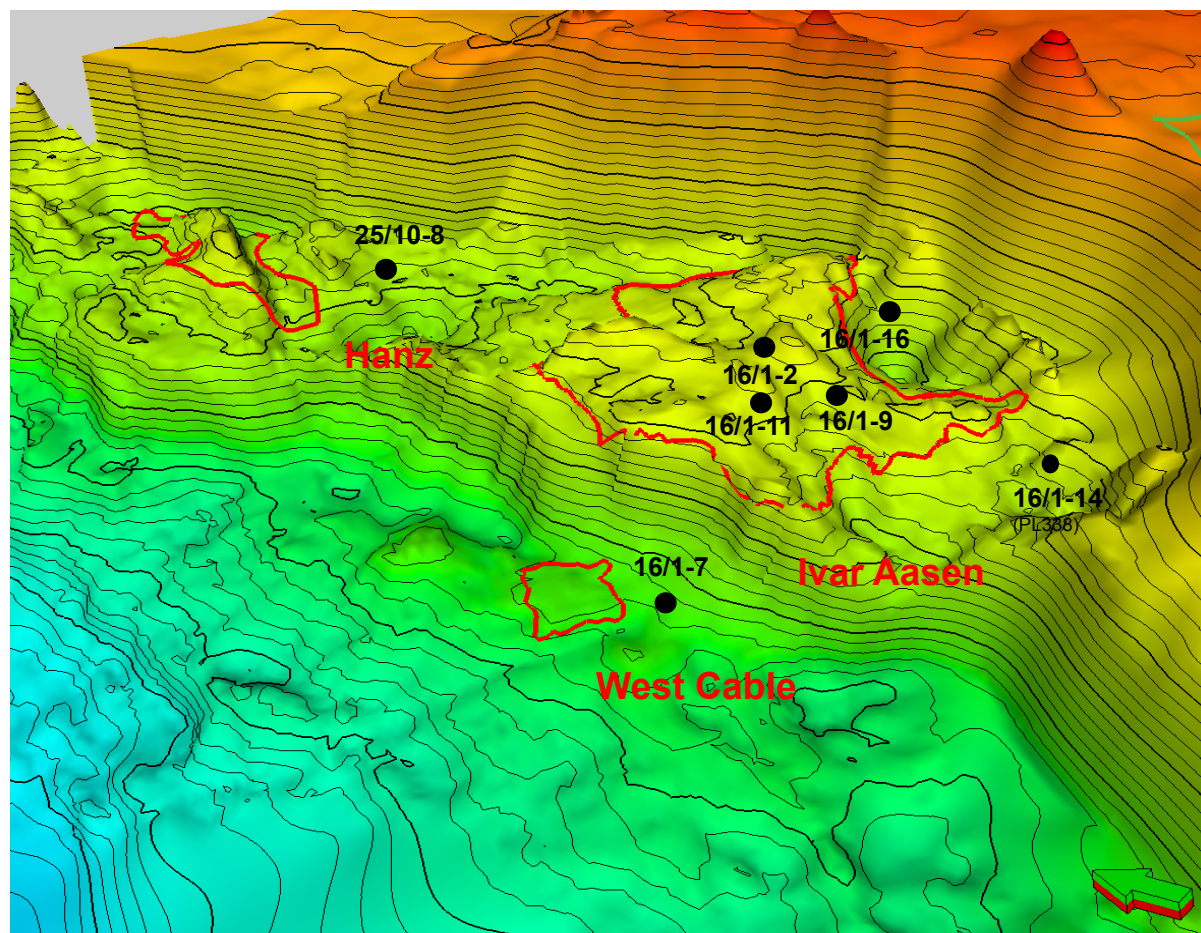
En stor investeringer – store verdier

- 150 mill fat olje
 - 110 dollar fatet
- 100 milliarder kroner



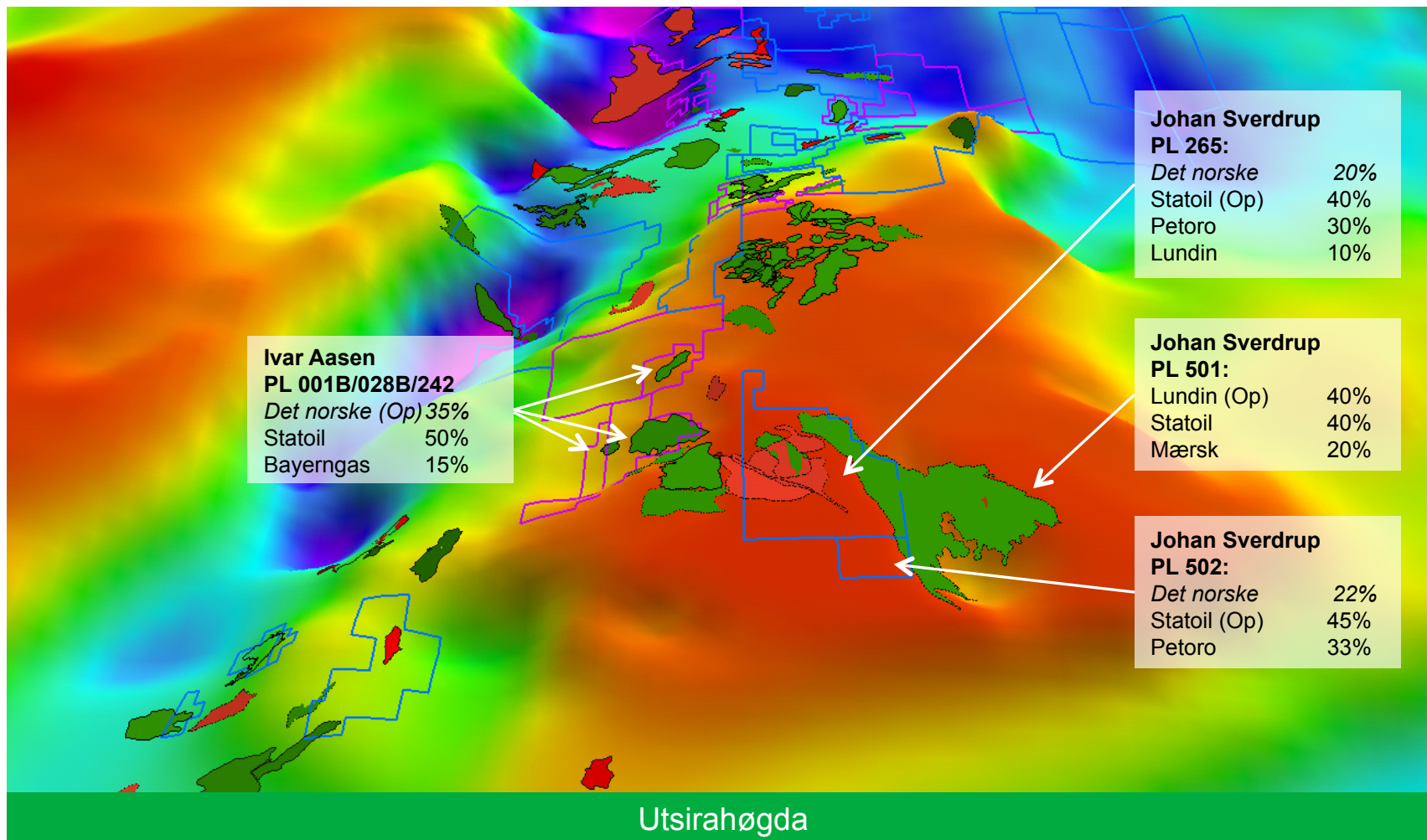
En større og mer lønnsom utbygging

- Lisens 457 ingår i Ivar Aasen
- Pre-unit-avtale underskrevet
- Framdrift i unitiseringsarbeidet som ferdigstilles innen juni 2014
- Funnet i lisens 457 har en positiv effekt på Ivar Aasen-utbyggingen





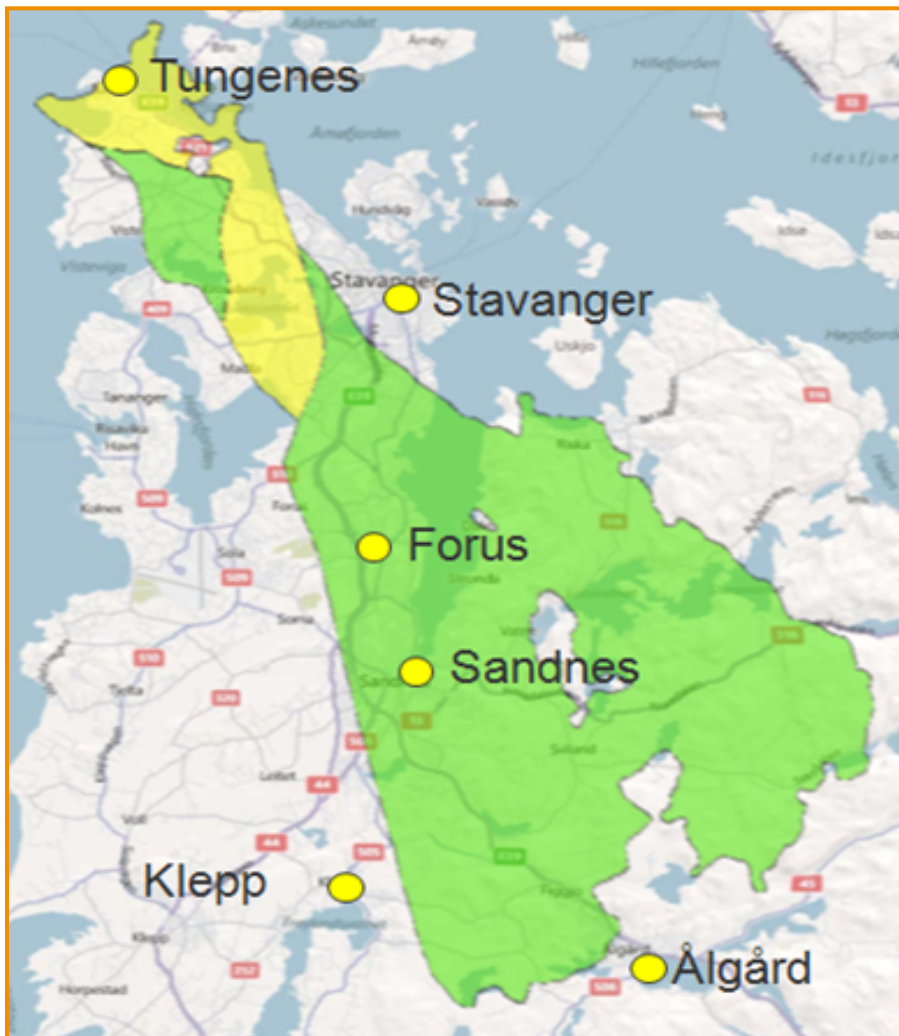
Det norskes posisjon på Utsirahøgda





JOHAN SVERDRUP - nasjonsbygger

Et eventyrlig felt



10 km

- 1,8 til 2,9 milliarder fat – tredje størst – så langt
- Ekofisk 3,5 milliarder fat
- Det norske eier 20 prosent i lisens 265 og 22 prosent i lisens 502
- Finne den mest mulig lønnsomme utvinningen
- Blir uansett svært lønnsomt
- Hver prosent en milliard etter skatt

Rekordmange brønner – mye kunnskap

■ Program

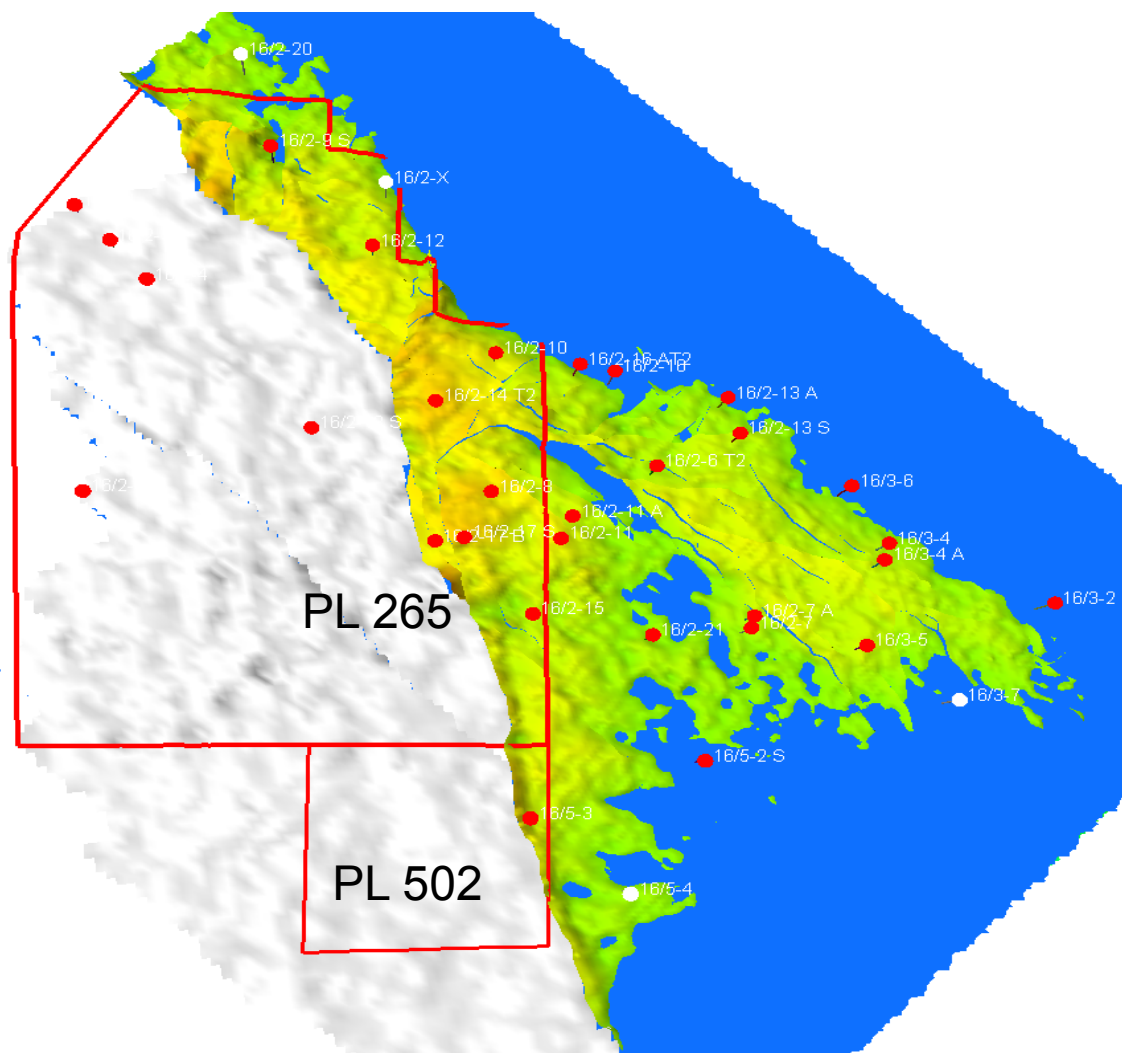
- 27 brønner
- Brønntester
- Enorm datainnsamling

■ Resultater

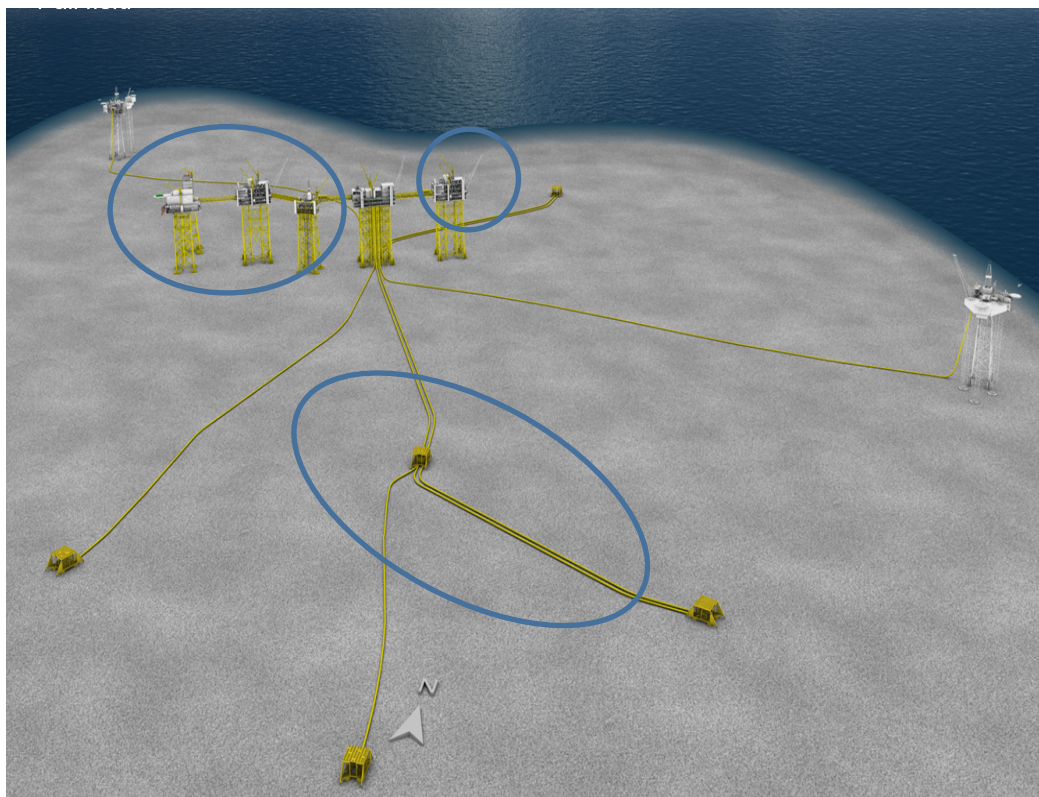
- Reservoar av svært god kvalitet
- Veldig gode produksjonstester

■ Eksepsjonell økonomi

- Lave driftskostnader
- Lave investeringskostnader per fat
- Lang produksjon på plata



Konseptvalg fase en



- Investeringer første fase
100 til 130 milliarder kroner
- Volum
- Prosesskapasitet
- Kraftløsning
- Fleksibel for flere faser
- Tid mellom fasene
- Kostnad før første olje
- Utvinningsgrad
- Sverdrup er fantastisk, stort, komplekst, utfordrende og spennende – et eventyr å være med på

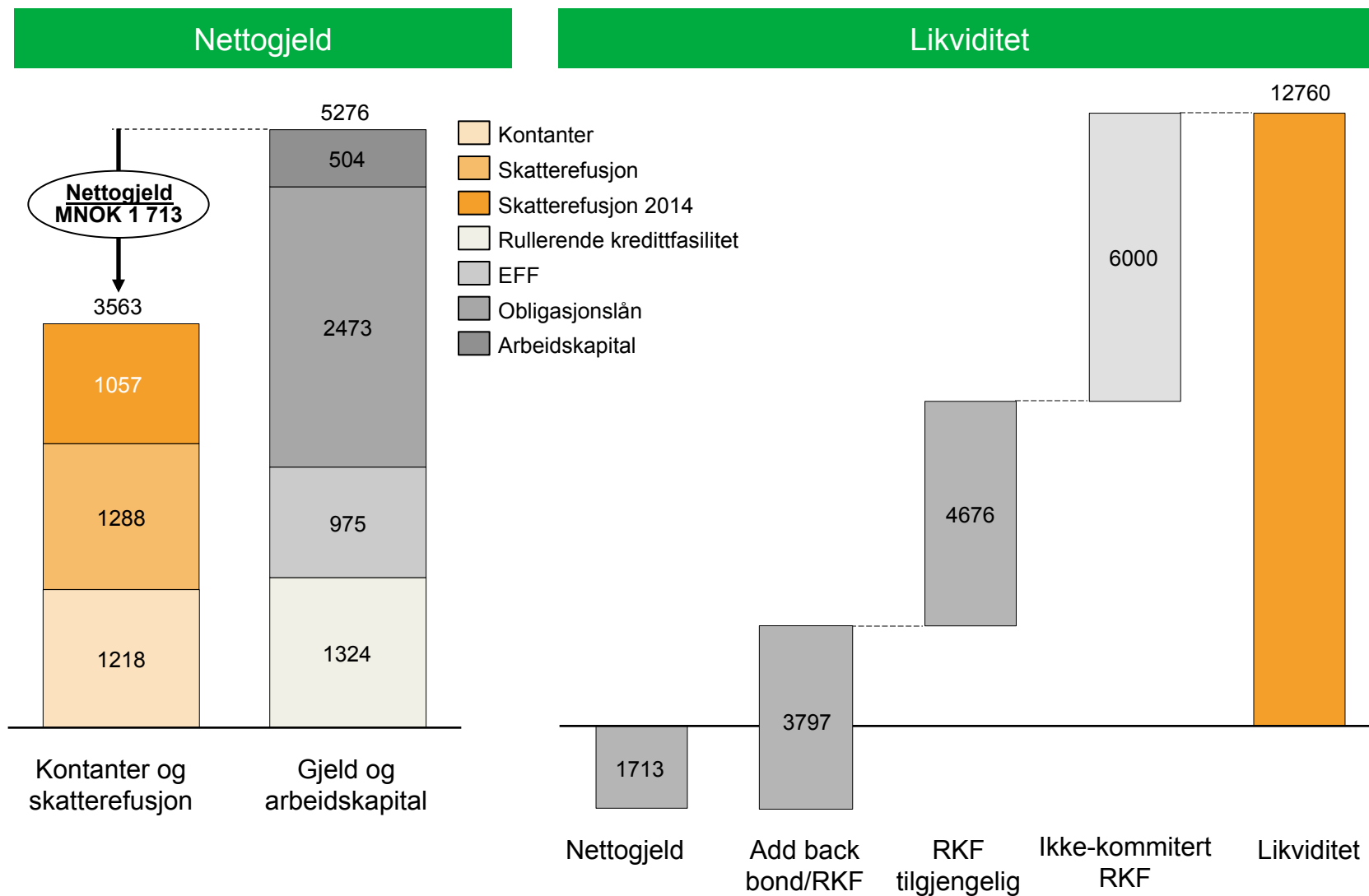


FINANS

Resultatregnskap

Resultatregnskap (NOK mill.)	Q3 2013	Q3 2012	Q2 2013
Inntekter	324	49	286
Produksjonskostnader, G&A	53	46	57
EBITDAX	271	3	229
Leteutgifter	588	403	271
Lønnskostnader og andre lønnsrelaterte utgifter	4	1	29
Andre operasjonelle kostnader	25	21	57
EBITDA	(346)	(422)	(128)
Nedskrivning	164	15	148
Avskrivning	7	1 881	2
Driftsresultat (EBIT)	(518)	(2 318)	(277)
Netto finansposter	(131)	(46)	(49)
Resultat før skatt	(649)	(2 363)	(326)
Skattekostnad – skatteinntekt	491	1 774	284
Nettoresultat	(158)	(589)	(41)

Sterk likviditetsposisjon



Hva tilsvarer dette – sånn omtrent



x 20 000



x 200 000 000



LETING - nasjonsbygging

Lovende funn i Barentshavet

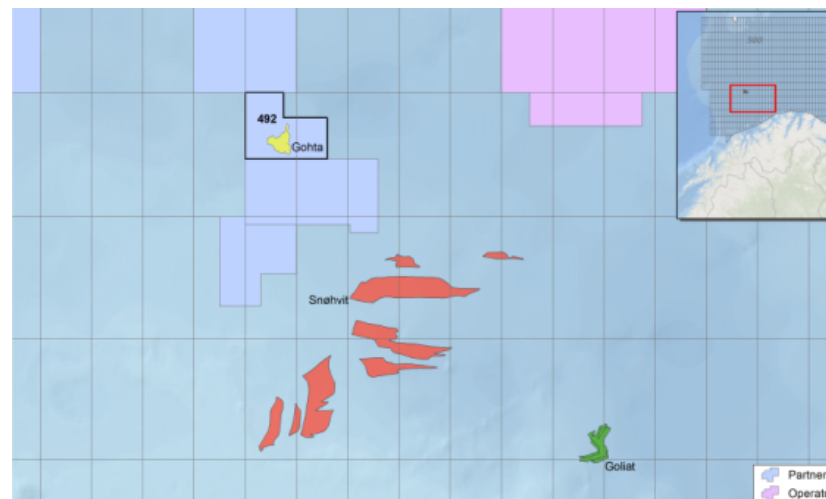
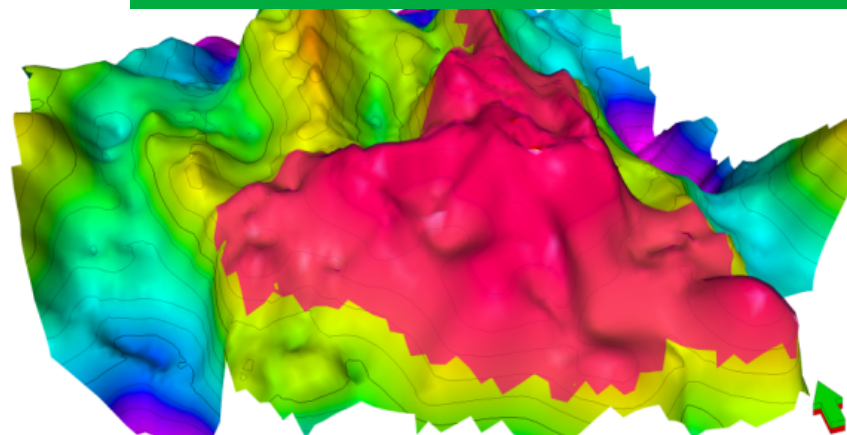
■ Gohtafunnet (PL 492)

- 113 - 239 millioner fat (
- Perm karbonater: en 25 meter gasskappe over en 75 meter oljekolonne
- God produksjonstest viste en stabil produksjonsrate på ~ 4,300 fat
- 35 kilometer nordvest for Snøhvitfeltet
- Det norske 40%, Lundin 40% (operatør), Noreco 20%

■ Ny letemodell i Barentshavet

- Den første suksessen i karbonater fra Perm i Barentshavet
- Det norske har flere prospekter i samme letemodell i sin portefølje

Gohta – Barentshavet



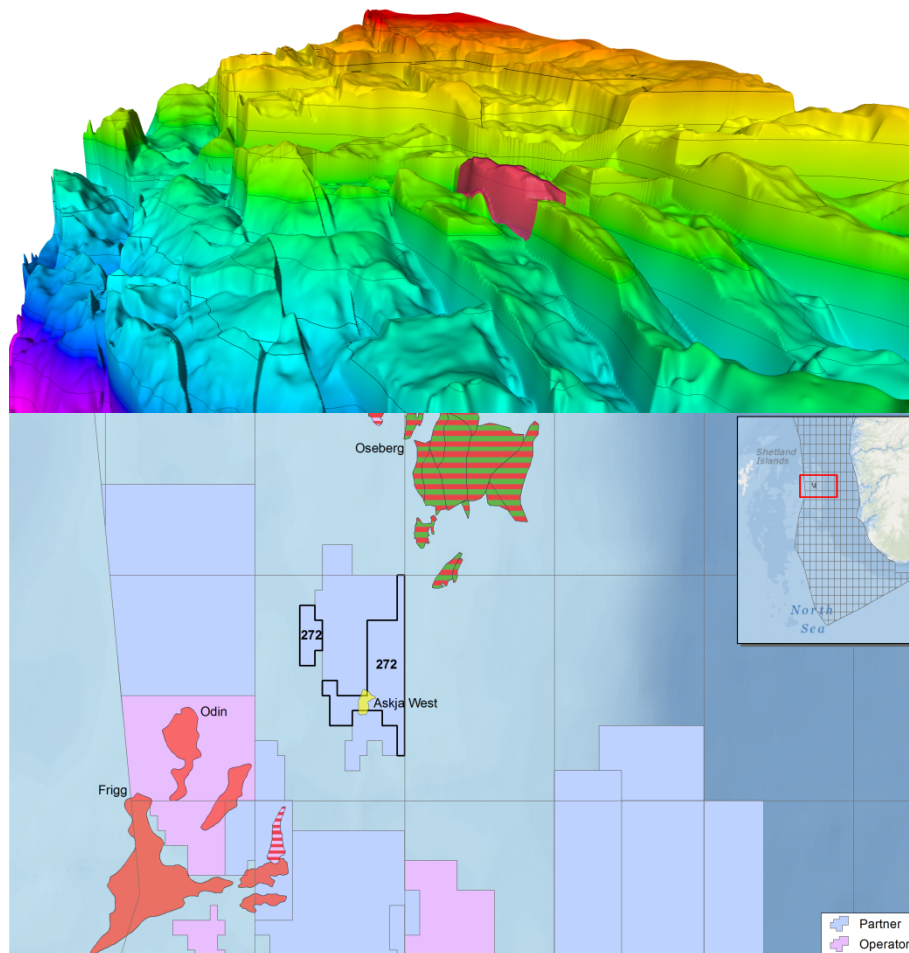
12 måneders boreplan*

	Prospekt	Andel	mmboe	Operatør	Rigg	Q4 2013	Q1 2014	Q2 2014	Q3 2014
Faste brønner	PL 272 Askja West	25%	20-70	Statoil	Ocean Vanguard				
	PL 551 Mantra/ Kuro	20%	35-750	Tullow	Transocean Barents				
	PL 102C Trell	10%	15-121	Total	Leiv Eriksson				
	PL 659 Langlitinden	30%	154-374	Det norske	Transocean Barents				
	PL 265 JS Geitungen	20%	Avgrensing	Statoil	Ocean Vanguard				
	PL 558 Terne	20%	15-145	E.ON	Borgland Dolphin				
	PL 550 Gotama	10%	10-75	Tullow	Borgland Dolphin				
	PL 494 Heimdalshøe	30%	10-440	Det norske	Maersk Giant				
	PL 554 Garantiana 2	20%	Avgrensing	Total	Leiv Eriksson				
	PL 553 Kvitvola	40%	13-115	Det norske	Borgland Dolphin				
Mulige	PL 672 Snømus	25%	15-90	Talisman	-				
	PL 438 Lavvo	10%	-	Lundin	-				
	PL 492 Gohta	40%	Avgrensing	Lundin	-				

PL 272 Askja West

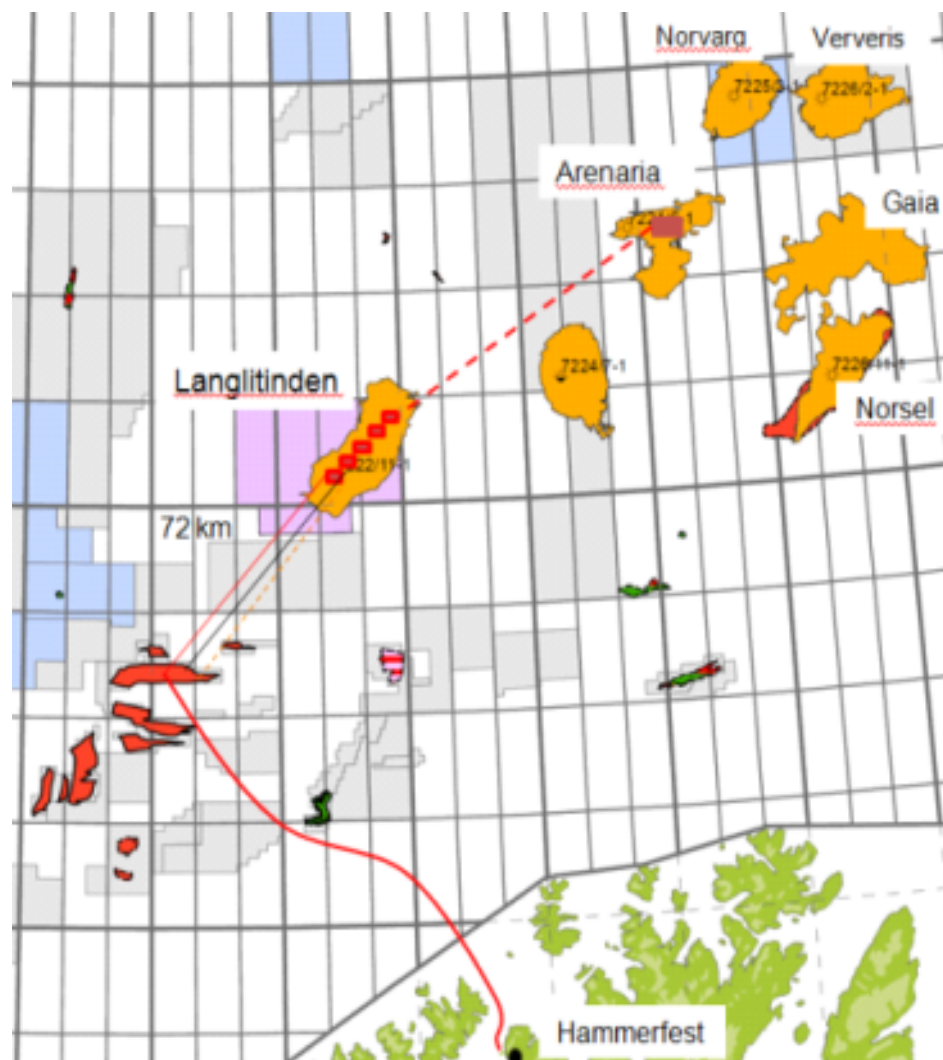
- Funn i nærheten av Krafla
- Brutto ressurspotensial:
 - 20-70 mill. fat o.e.
 - Resultater snart
- Prospektinformasjon:
 - Midtjura sandstein
 - Strukturell felle
 - Kilde fra øvre jura
 - Primær risiko - tetning
- Vanndybde
 - 110 meter
- Det norske eier
 - Statoil 50% (operatør)
 - Svenska 25%

Askja West – Nordsjøen



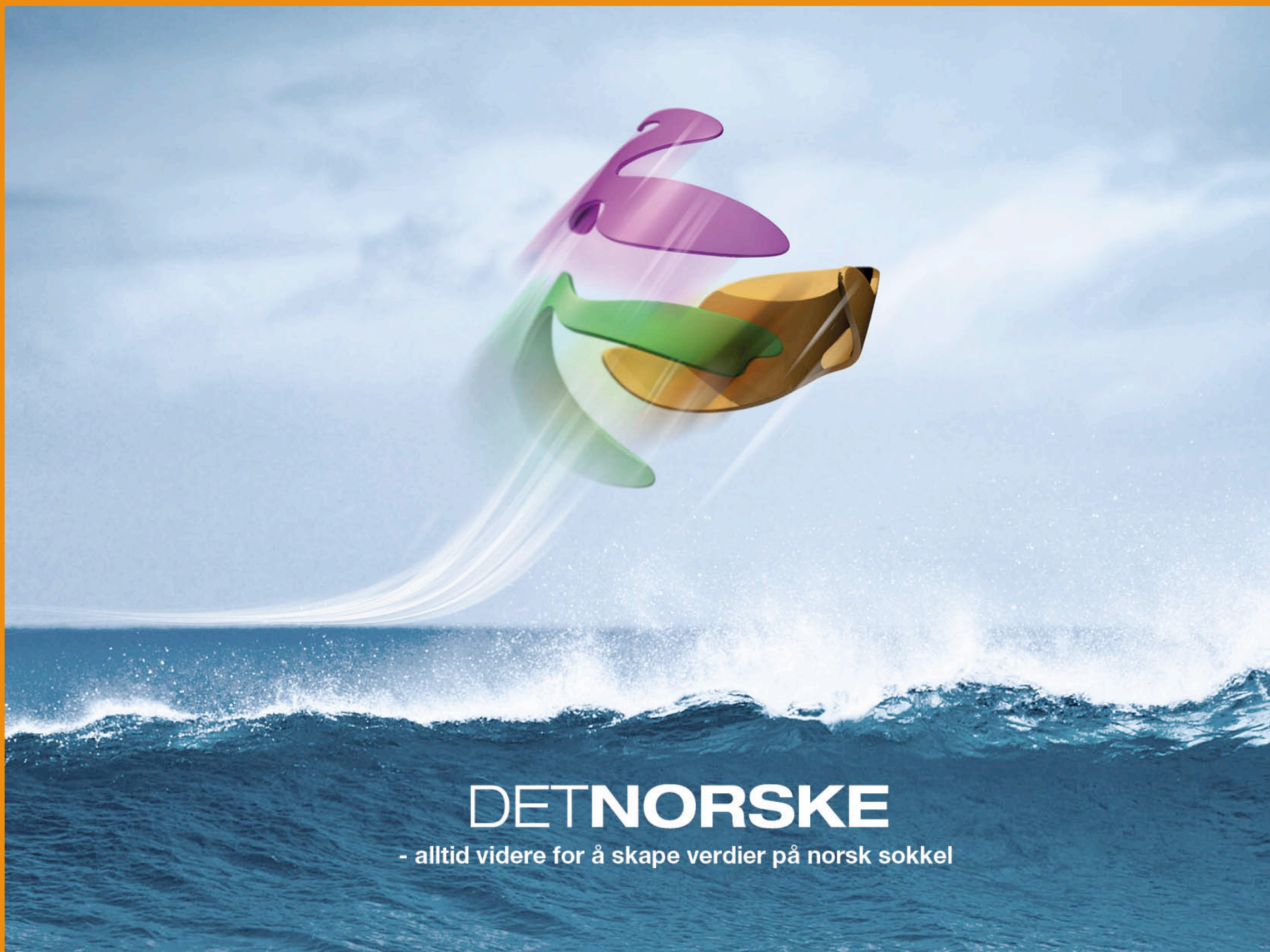
Langlitinden – første i Barentshavet

- Det norske operatør 30 prosent
 - Første som operatør
- Partnere:
 - Petoro 30
 - Lundin 20
 - Tullow 10
 - Rocksource 5
 - Itacha 5
- Lisens 659
 - Tildelt TFO 2011
 - Tidligere Caurus (Statoil)
- Volum 154 – 374 mill o.e
- Transocean Barents
- Viktig for 23 runde





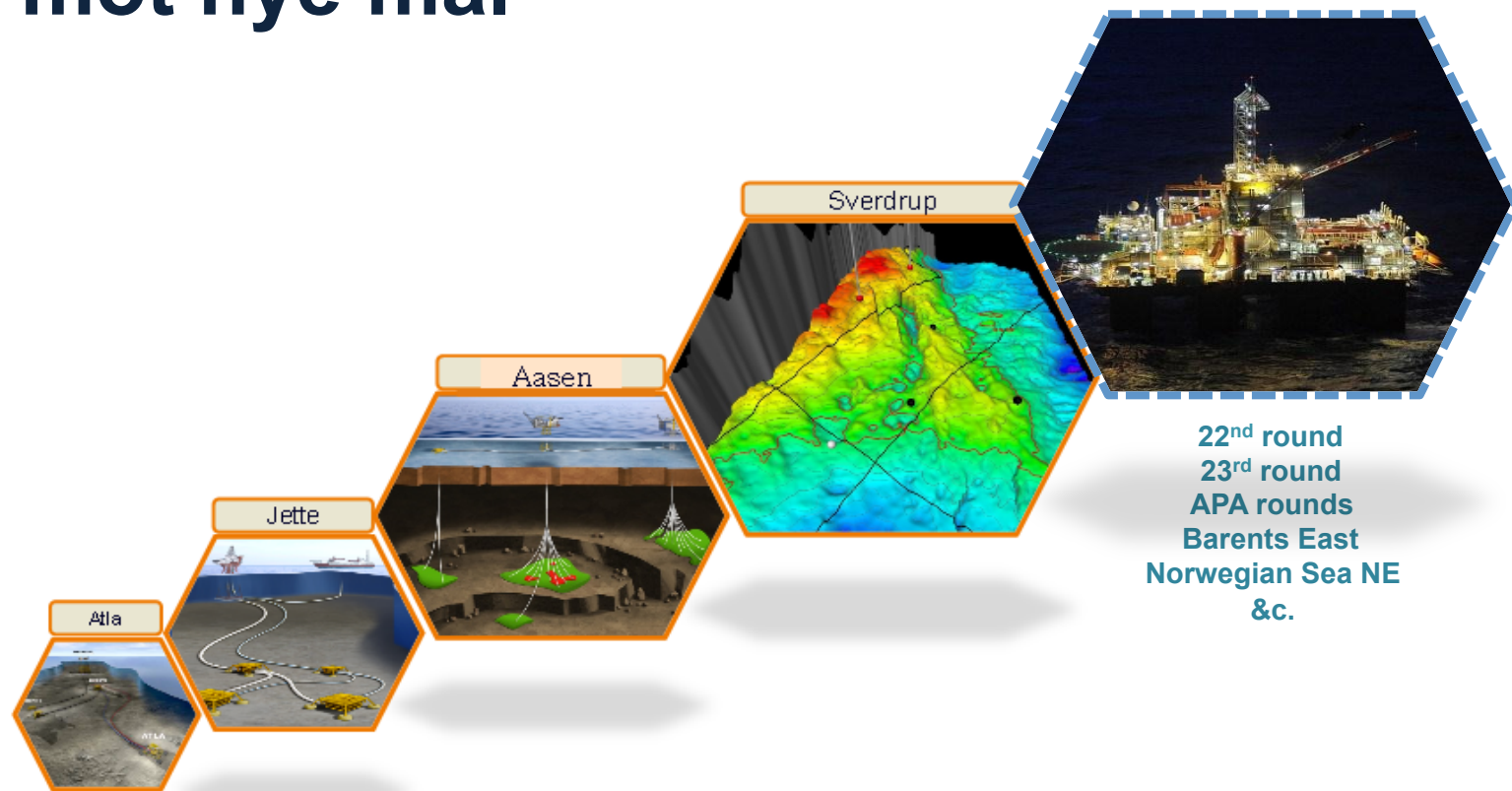
Visjon og verdier



DET NORSKE

- alltid videre for å skape verdier på norsk sokkel

På vei mot nye mål



Leting, salg av lisenser,
fusjoner

Store utbygginger og fokusert
leting

Solid inntektsstrøm og
posisjonering for videre vekst

2005

2010

2015

2020

2025

Søkende



Ansvarlig



Forutsigbar



Engasjert





Alltid videre for å skape verdier på norsk sokkel

Kalle Hersvik

DET NORSKE

Vår største verdi





DET NORSKE

-alltid videre

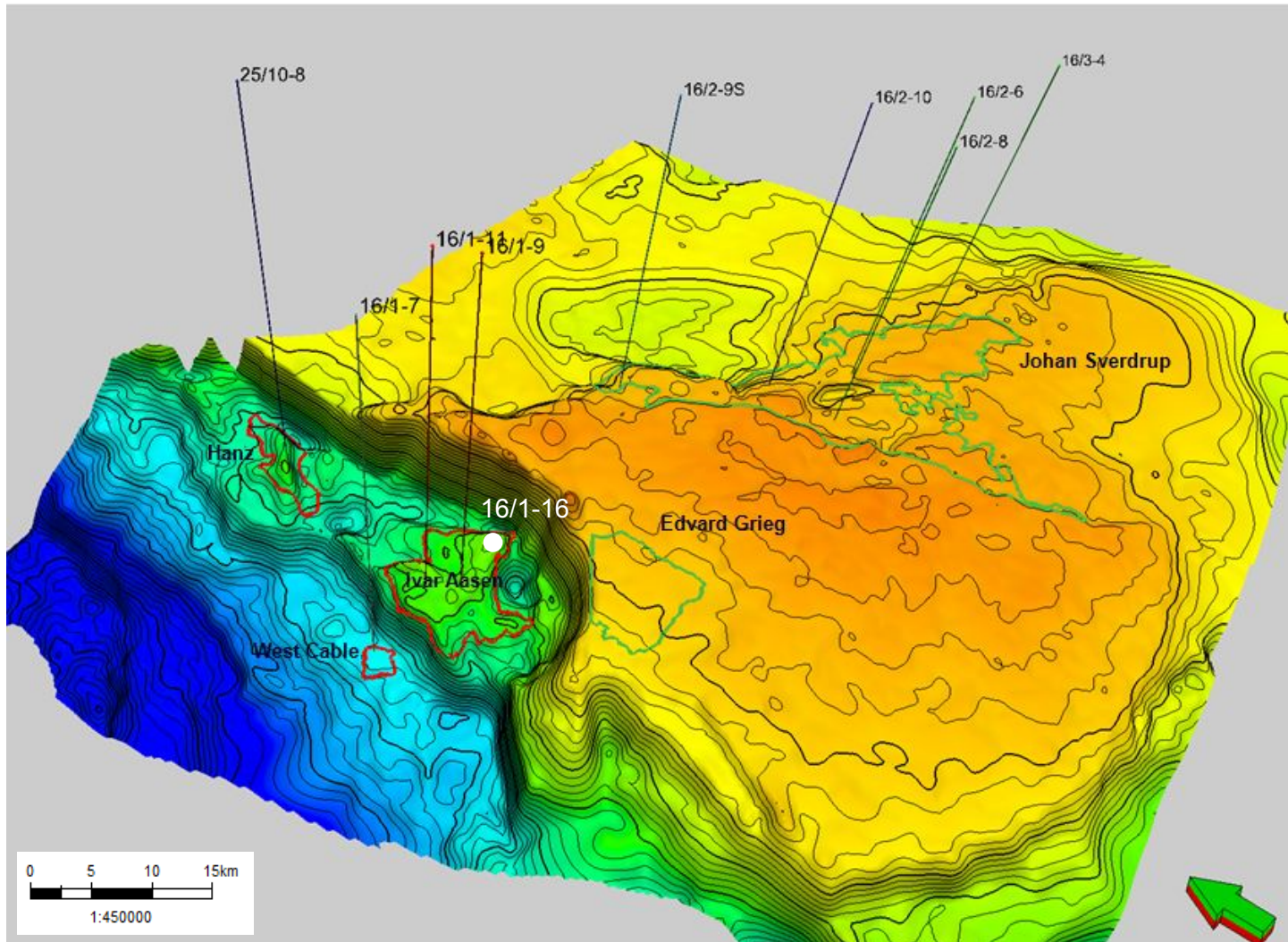


DET**NORSKE**

Ekstra om Aasen

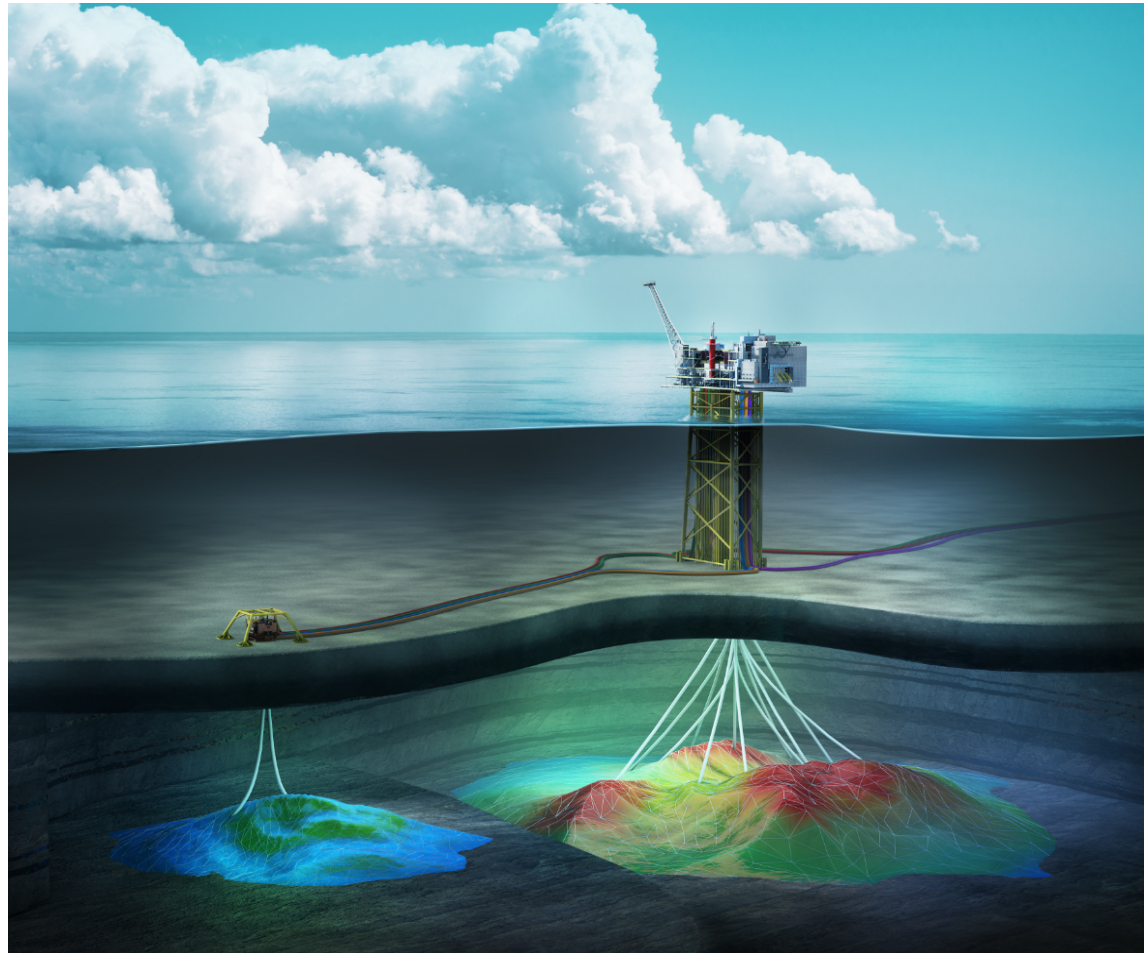


Ivar Aasen, West Cable og Hanz



Utbyggingsplan

- Produksjonsstart for Ivar Aasen i Q4 2016
- Produksjonsstart for Hanz i 2019
- Plattform med ett-trinns prosessanlegg på Ivar Aasen,.
- Havbunnsanlegg på Hanz
- West Cable bores fra Ivar Aasen plattformen
- 15 brønner, 8 produsenter og 7 vanninjektorer
- Sluttprosessering på, og eksport av olje og gass fra Edvard Grieg plattformen
- Ojeeksport til Sture via Grane oljerør
- Gass til St. Fergus via SAGE-rørledningen
- Kraft fra land i 2018 er mulig



Nøkkeldata

■ Totale reserver 143 millioner fat

- Ivar Aasen 114 mboe
- West Cable 12 mboe
- Hanz 19 mboe

■ Totalt antall brønner 15

- Aasen 6 produksjon 6 injeksjon
- West Cable en produksjonsbrønn
- Hanz en produksjon og en injeksjon

■ Kapasitet på plattformen

- 9.000 standard kubikkmeter
- Totalt flytende 21.000 sm³
- Injisert vann 28.000 sm³
- Produsert vann 20.000 sm³
- Sjøvann 20.00 sm³
- Gassproduksjon 3 msm³



Prosjektplan

• Milepæler

- Dreneringsstrategi sensitiviteter 4Q 2013
- Unitiseringsavtale med PL 457 30.6.2014
- OED / OD godkjenning av revidert dreneringsstrategi 30.6.2014
- Brønnplaner for forboringsfase 01.8.2014
- Borestart Mai 2015
- Produksjonsstart 4Q 2016

• Tre oppdateringer av reservoarmodeller i 2013-2014:

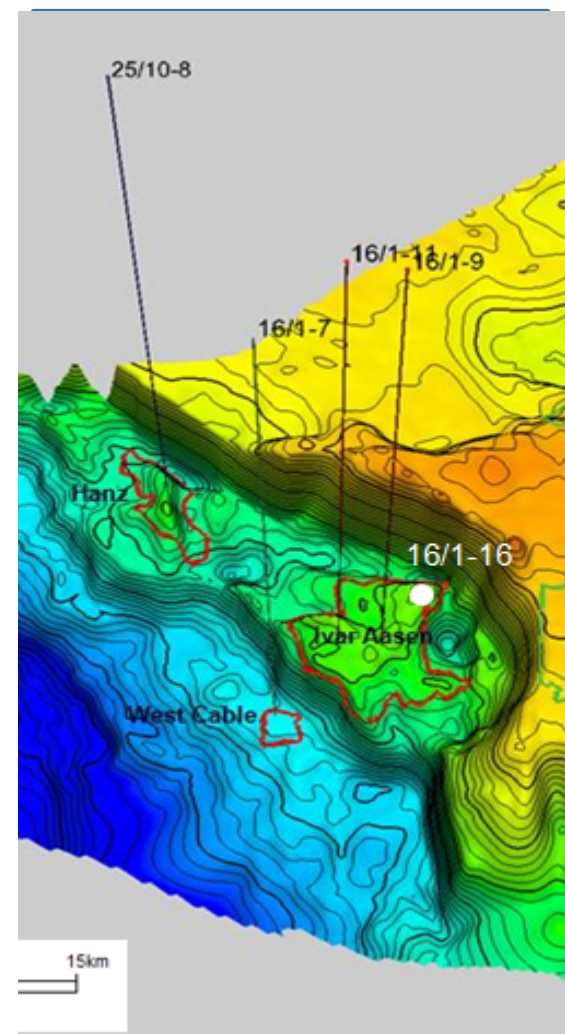
- Modelloppdatering som inkluderer alle 16/1-16 data 3Q 2013
- Modelloppdatering med nye seismiske data, 2Q 2014
- Modelloppdatering med endelige OBC data 4Q 2014

• Data tilgjengelig

- 16/1-16 og 16/1-16 A brønndata / studier 2013 - 2Q 2014
- Broadseis datasett tilgjengelig (seismikk) August 2013
- OBC innsamling (havbunnsseismikk) September 2013
- OBC Mellomstegsprosessering Januar 2014
- OBC Sluttprosessering August 2014

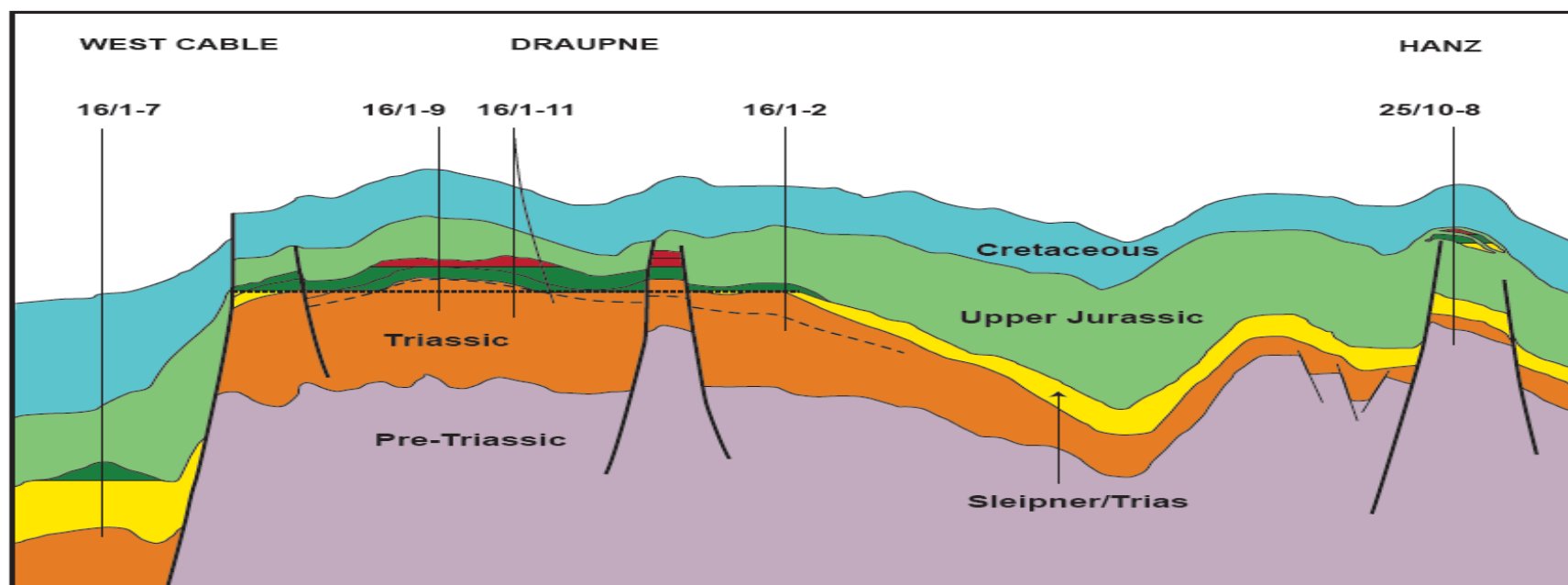
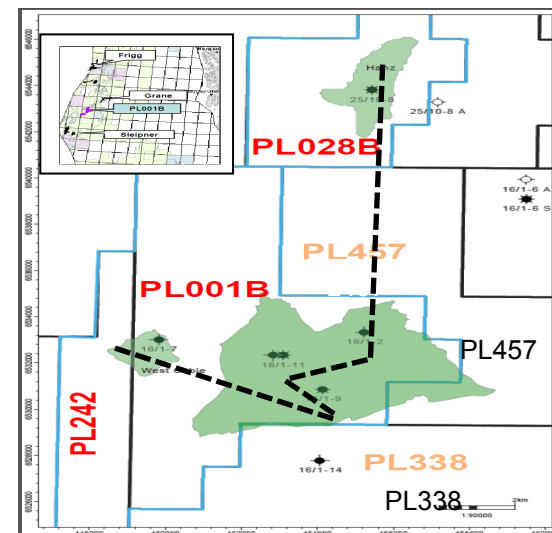
• Rapportering

- RNB 2013 Oktober 2013
- ASR 2013 Desember 2013



Hva inngår i Ivar Aasen

- Tre uavhengige funn
- Tre ulike reservoaregenskaper
- Tre ulike dreneringsstrategier
- Tre ulike formasjoner
 - Hugin, Sleipner, Skagerak
 - Heterogene reservoar



Olje- og gassrørledninger

- Gassrørledning på Utsirahøgden
 - Det norske har 21 prosent andel
- Oljerørledning på Edvard Grieg
 - Det norske har 14 prosent andel



St. Fergus

SAGE rørledning



Beryl (UK)

