



Det norske – presentasjon 1. kvartal 2009

OSE ticker : "DETNOR"

- *Styreleder* Diderik Schnitler
- *Adm.dir.* Erik Haugane
- *Finansdir.* Finn Øistein Nordam

Disclaimer

All presentations and their appendices (hereinafter referred to as “Investor Presentations”) published on www.detnor.no have been prepared by Det norske oljeselskap ASA (“Det norske oljeselskap ” or the “Company”) exclusively for information purposes. The presentations have not been reviewed or registered with any public authority or stock exchange. Recipients of these presentations may not reproduce, redistribute or pass on, in whole or in part, these presentations to any other person.

The distribution of these presentations and the offering, subscription, purchase or sale of securities issued by the Company in certain jurisdictions is restricted by law. Persons into whose possession these presentations may come are required by the Company to inform themselves about and to comply with all applicable laws and regulations in force in any jurisdiction in or from which it invests or receives or possesses these presentations and must obtain any consent, approval or permission required under the laws and regulations in force in such jurisdiction, and the Company shall not have any responsibility or liability for these obligations.

These presentations do not constitute an offer to sell or a solicitation of an offer to buy any securities in any jurisdiction to any person to whom it is unlawful to make such an offer or solicitation in such jurisdiction.

[IN RELATION TO THE UNITED STATES AND U.S. PERSONS, THESE PRESENTATIONS ARE STRICTLY CONFIDENTIAL AND ARE BEING FURNISHED SOLELY IN RELIANCE UPON APPLICABLE EXEMPTIONS FROM THE REGISTRATION REQUIREMENTS UNDER THE U.S. SECURITIES ACT OF 1933, AS AMENDED. THE SHARES OF THE COMPANY HAVE NOT AND WILL NOT BE REGISTERED UNDER THE U.S. SECURITIES ACT OR ANY STATE SECURITIES LAWS, AND MAY NOT BE OFFERED OR SOLD WITHIN THE UNITED STATES, UNLESS AN EXEMPTION FROM THE REGISTRATION REQUIREMENTS OF THE U.S. SECURITIES ACT IS AVAILABLE. ACCORDINGLY, ANY OFFER OR SALE OF SHARES IN THE COMPANY WILL ONLY BE OFFERED OR SOLD (I) WITHIN THE UNITED STATES, ONLY TO QUALIFIED INSTITUTIONAL BUYERS (“QIBs”) IN PRIVATE PLACEMENT TRANSACTIONS NOT INVOLVING A PUBLIC OFFERING AND (II) OUTSIDE THE UNITED STATES IN OFFSHORE TRANSACTIONS IN ACCORDANCE WITH REGULATION S. ANY PURCHASER OF SHARES IN THE UNITED STATES, WILL BE REQUIRED TO MAKE CERTAIN REPRESENTATIONS AND ACKNOWLEDGEMENTS, INCLUDING WITHOUT LIMITATION THAT THE PURCHASER IS A QIB. PROSPECTIVE INVESTORS ARE HEREBY NOTIFIED THAT SELLERS OF THE NEW SHARES MAY BE RELYING ON THE EXEMPTIONS FROM THE PROVISIONS OF SECTIONS OF THE U.S. SECURITIES ACT PROVIDED BY RULE 144A.

NONE OF THE COMPANY’S SHARES HAVE BEEN OR WILL BE QUALIFIED FOR SALE UNDER THE SECURITIES LAWS OF ANY PROVINCE OR TERRITORY OF CANADA. THE COMPANY’S SHARES ARE NOT BEING OFFERED AND MAY NOT BE OFFERED OR SOLD, DIRECTLY OR INDIRECTLY, IN CANADA OR TO OR FOR THE ACCOUNT OF ANY RESIDENT OF CANADA IN CONTRAVENTION OF THE SECURITIES LAWS OF ANY PROVINCE OR TERRITORY THEREOF.

IN RELATION TO THE UNITED KINGDOM, THESE PRESENTATIONS AND THEIR CONTENTS ARE CONFIDENTIAL AND THEIR DISTRIBUTION (WHICH TERM SHALL INCLUDE ANY FORM OF COMMUNICATION) IS RESTRICTED PURSUANT TO SECTION 21 (RESTRICTIONS ON FINANCIAL PROMOTION) OF THE FINANCIAL SERVICES AND MARKETS ACT 2000 (FINANCIAL PROMOTION) ORDER 2005. IN RELATION TO THE UNITED KINGDOM, THESE PRESENTATIONS ARE ONLY DIRECTED AT, AND MAY ONLY BE DISTRIBUTED TO, PERSONS WHO FALL WITHIN THE MEANING OF ARTICLE 19 (INVESTMENT PROFESSIONALS) AND 49 (HIGH NET WORTH COMPANIES, UNINCORPORATED ASSOCIATIONS, ETC.) OF THE FINANCIAL SERVICES AND MARKETS ACT 2000 (FINANCIAL PROMOTION) ORDER 2005 OR WHO ARE PERSONS TO WHOM THE PRESENTATIONS MAY OTHERWISE LAWFULLY BE DISTRIBUTED.]

The contents of these presentations are not to be construed as legal, business, investment or tax advice. Each recipient should consult with its own legal, business, investment and tax adviser as to legal business, investment and tax advice.

There may have been changes in matters which affect the Company subsequent to the date of these presentations. Neither the issue nor delivery of these presentations shall under any circumstance create any implication that the information contained herein is correct as of any time subsequent to the date hereof or that the affairs of the Company have not since changed, and the Company does not intend, and does not assume any obligation, to update or correct any information included in these presentations.

These presentations include and are based on, among other things, forward-looking information and statements. Such forward-looking information and statements are based on the current expectations, estimates and projections of the Company or assumptions based on information available to the Company. Such forward-looking information and statements reflect current views with respect to future events and are subject to risks, uncertainties and assumptions. The Company cannot give any assurance as to the correctness or such information and statements.

An investment in the Company involves risk, and several factors could cause the actual results, performance or achievements of the Company to be materially different from any future results, performance or achievements that may be expressed or implied by statements and information in these presentations, including, among others, risks or uncertainties associated with the Company’s business, segments, development, growth management, financing, market acceptance and relations with customers, and, more generally, general economic and business conditions, changes in domestic and foreign laws and regulations, taxes, changes in competition and pricing environments, fluctuations in currency exchange rates and interest rates and other factors. Should one or more of these risks or uncertainties materialize, or should underlying assumptions prove incorrect, actual results may vary materially from those described in these documents.

Agenda

- **Siste hendelser**
- **Boreaktivitet**
- **Utbyggingsprosjekter**
- **Regnskap**
- **Leteaktivitet**
- **Utsikter og oppsummering**
- **Vedlegg**

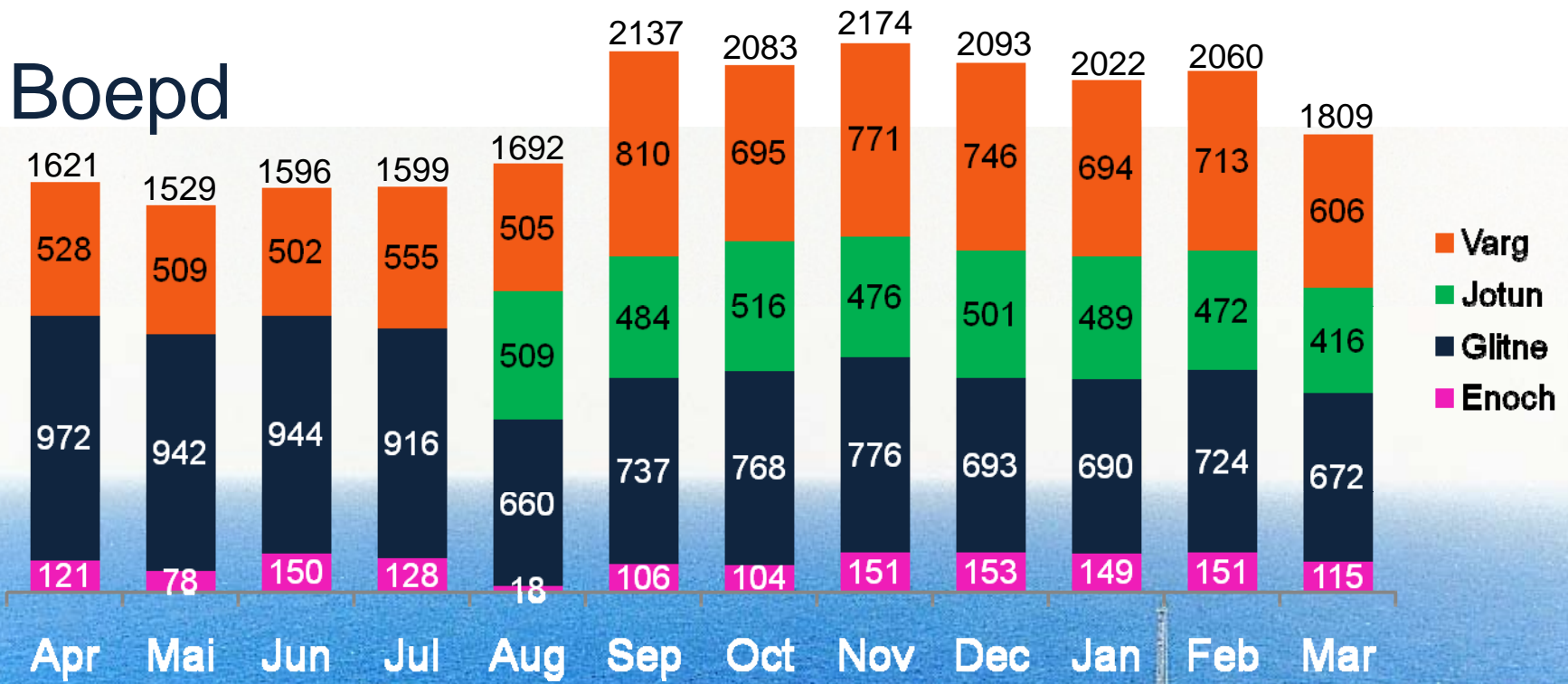


Det norske – siden årsslutt

- Operasjoner er utført uten alvorlige HMS-hendelser
- Fulla (PL 362) gass/kondensat funn – sidesteg
- Freke (PL 029B) gass/kondensat funn
- Ragnarrock Graben (PL 265), resultater i nær framtid
- Grevling (PL 038D), nær Varg, påbegynt i mars
- Eitri (PL 027D) ved siden av Jotun, påbegynt i april
- Tildelt en lisens i 20. runde – søkte om to lisenser
- Resultat første kvartal:
 - Inntekter MNOK 57.1
 - Utgifter til leteboring MNOK 65.2
 - Overskudd etter skatt MNOK 7.3
- Fem nye styremedlemmer



Boepd

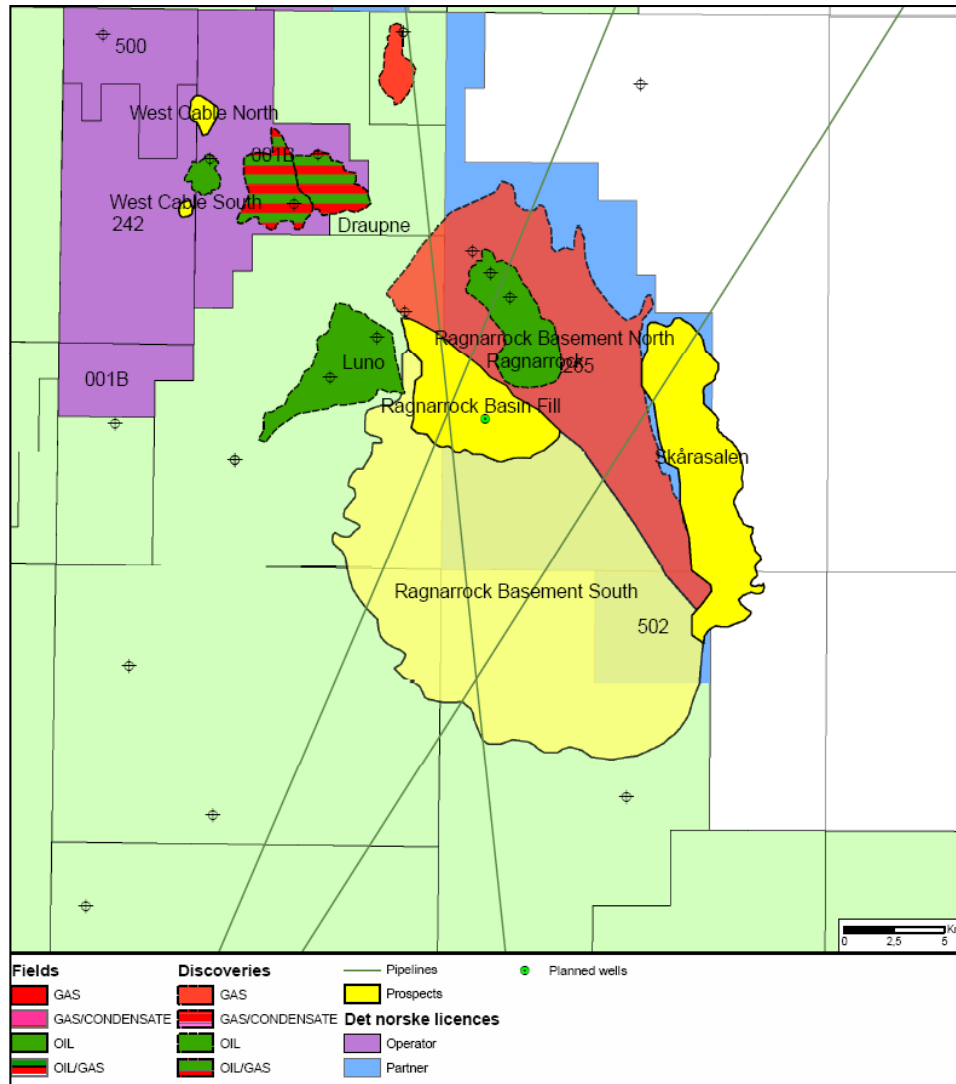


Agenda

- Siste hendelser
- **Boreaktivitet**
- Utbyggingsprosjekter
- Regnskap
- Leteaktivitet
- Utsikter og oppsummering
- Vedlegg



Ragnarrock Graben – boring avsluttet



- Påbegynt: februar 2009
- Målet er å finne Luno-analoge reservoarer, eller gass som i Basement North
- Uriskede anslag (P90 – P10) : 50 - 125 mill. fat o.e.
- StatoilHydro borer brønnen med West Epsilon.

Lisenseiere (PL 265)

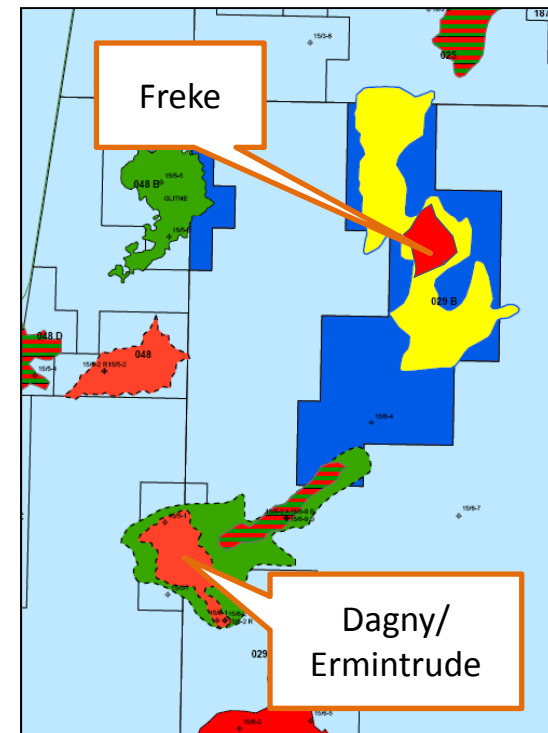
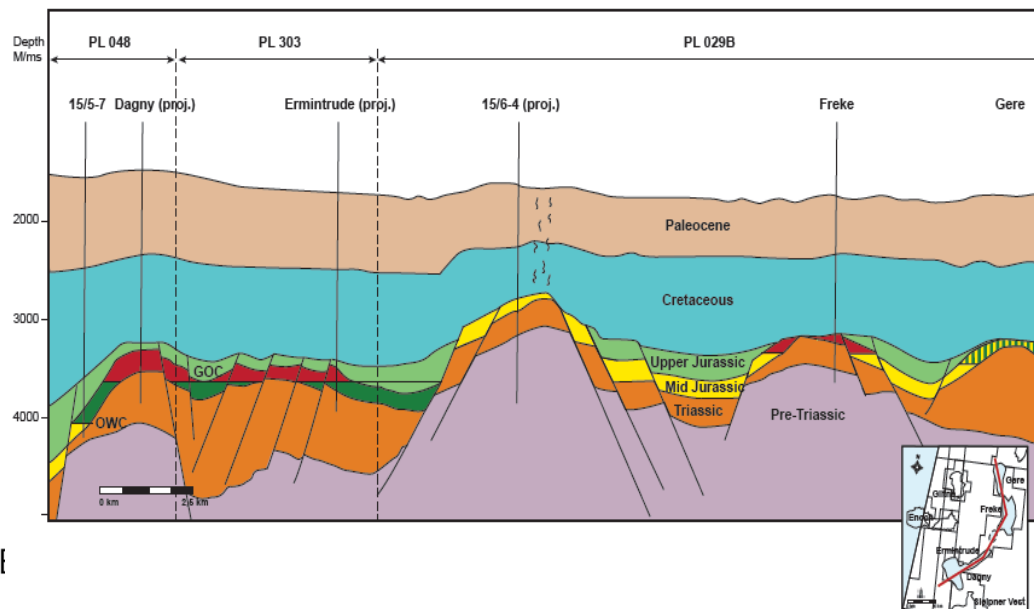
STL (O)	40 prosent
Petoro	30 prosent
Det norske	20 prosent
Talisman	10 prosent

Freke – gass og kondensat-funn

- 30 meter hydrokarbonkolonne - “down to situation”
- Gode egenskaper og høy kondensat-utnyttelse
- Resultater analyseres med særlig vekt på tilleggs gass- og oljeressurser nedflanks
- Statoil har initiert en unitiseringsprosess blant Dagny/Ermintrude-partnerne, Det norske inkludert

PL 029B lisenseiere

ExxonMobil (O)	30 prosent
StatoilHydro	50 prosent
Det norske	20 prosent



Fulla-funn avgrenset av sidesteg

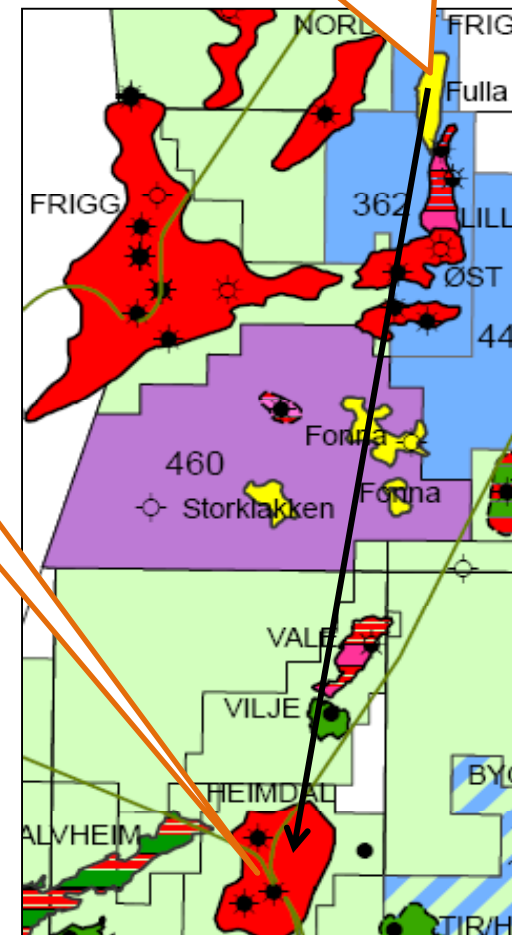
- Funnet 6 til 19 mill. fat o.e. gass/kondensat
- Høy kondensat-utnyttelse
- Sidesteg for å teste Upper Brent Group pågår – Transocean Leader
- Netto potensiale i intervallet 40 -160 mill. fat o.e.
- Fulla befinner seg 40 km nord for

Lisenseiere (PL 362)

StatoilHydro (O)	50 prosent
Svenska Petroleum	25 prosent
Det norske	15 prosent
Dana	10 prosent

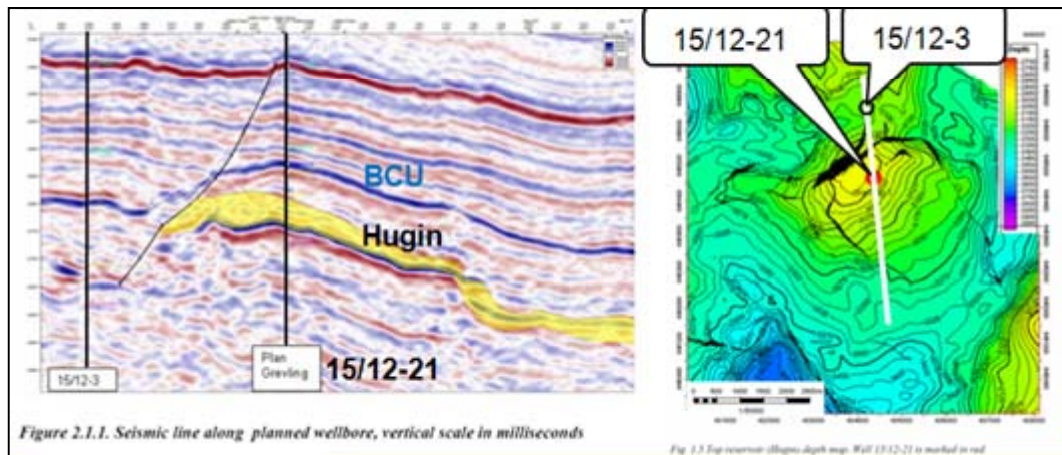
Heimdal

PL 362 – Fulla

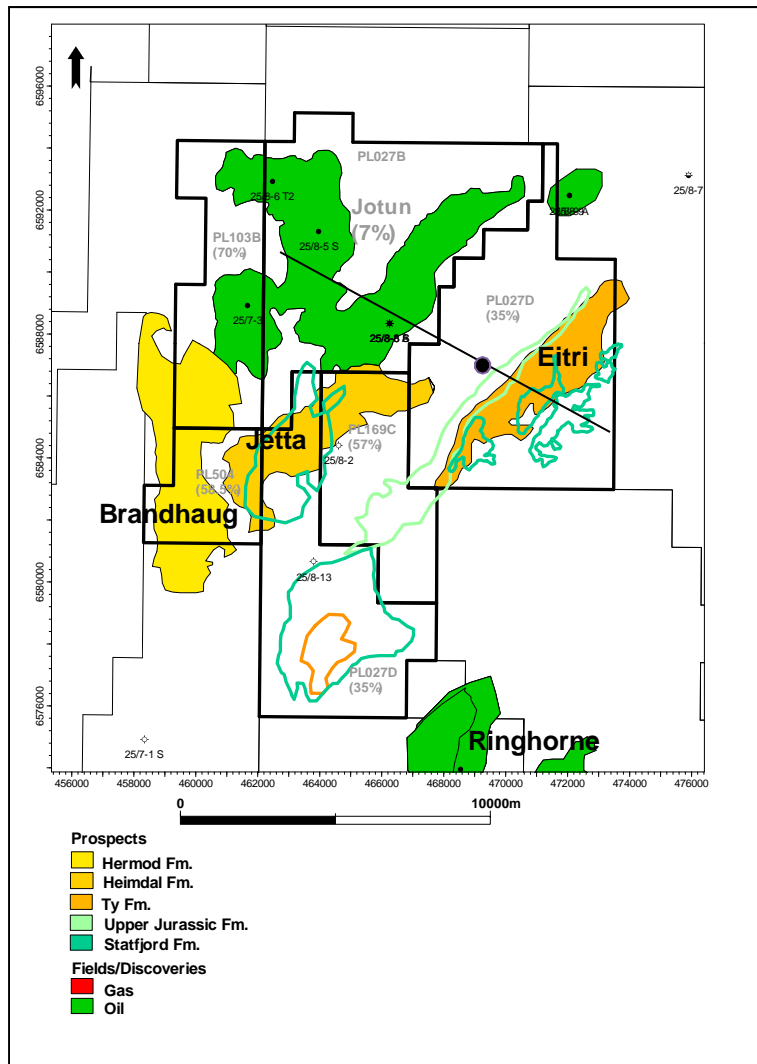


Grevling – en viktig brønn i Varg-området

- Det norske har 30 prosent i Grevling (PL 038D) – økt fra 5 % før borestart
- Uriskede ressurser 10 til 80 mill. fat o.e.
- Påbegynt 18. mars – Mærsk Guardian
- Nærhet til Varg åpner for tidlig produksjon
- Både Grevling og Varg opereres av Talisman
- Resultat også viktig for PL 408 og PL 337, begge operert av Det norske (brønner planlagt sent i 2009 og i 2010)
- Det norske bærer 12,5% av Talismans kostnader



Eitri letebrønn pågår



DET **NORSKE**

■ Boremål

- Eitri: Paleocene
 - Estimerte uriskede volumer, gitt funn, 20 til 90 mill. fat. o.e.
- Phi: Jurassic
 - Estimerte uriskede volumer, gitt funn, 6 til 30 mill. fat o.e.

■ Sidesteg planlagt i tilfelle funn

Lisenseiere (PL 027D)

ExxonMobil (O) 25 prosent

Dana Petroleum 40 prosent

Det norske 35 prosent

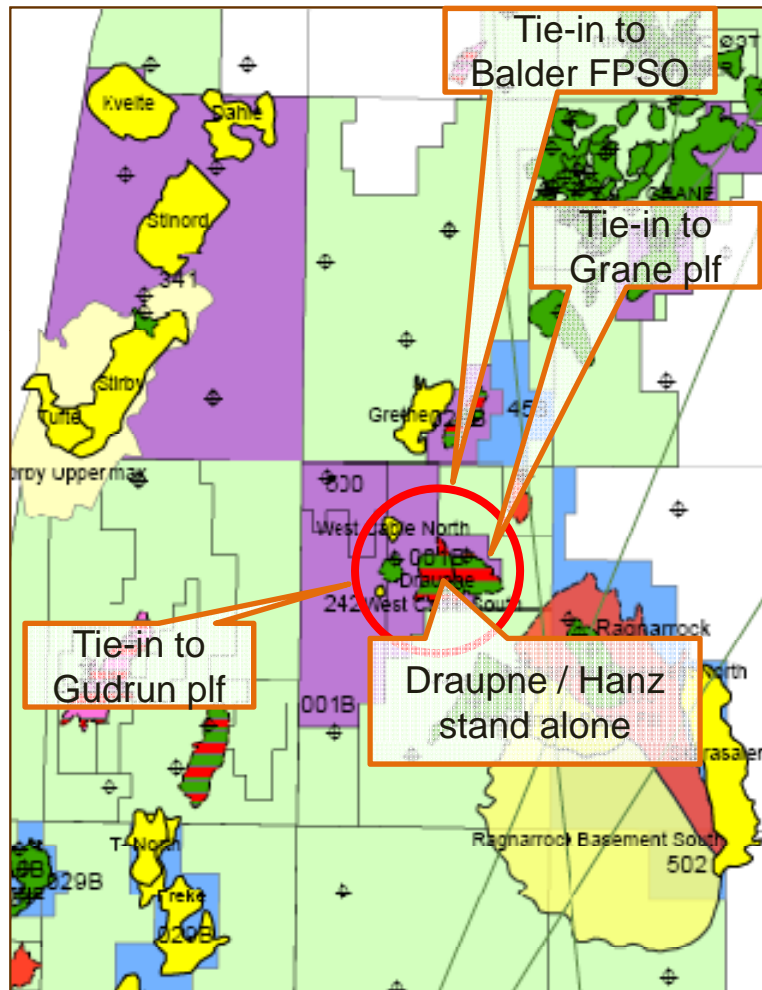
Agenda

- Siste hendelser
- Boreaktivitet
- **Utbyggingsprosjekter**
- Regnskap
- Leteaktivitet
- Utsikter og oppsummering
- Vedlegg



Det norske oljeselskap ASA

Draupne/Hanz kommersielt potensiale bekreftet



Robust økonomi

- Balansepris godt under 40 USD/fat i base case
- Også akseptabel økonomi ved low case ressurser
- Faset lav-capex utbygging er vurdert

Betydelig økte volumer på Draupne/Hanz

- Mest for low case-estimer; betydelig for base case
- Hanz har god produktivitet, > 7 Darcy sand

Base case-resurser for Hanz + Draupne

Olje mill. fat	Gass GSm ³	Total mill. fat o.e.
88	4,2	115

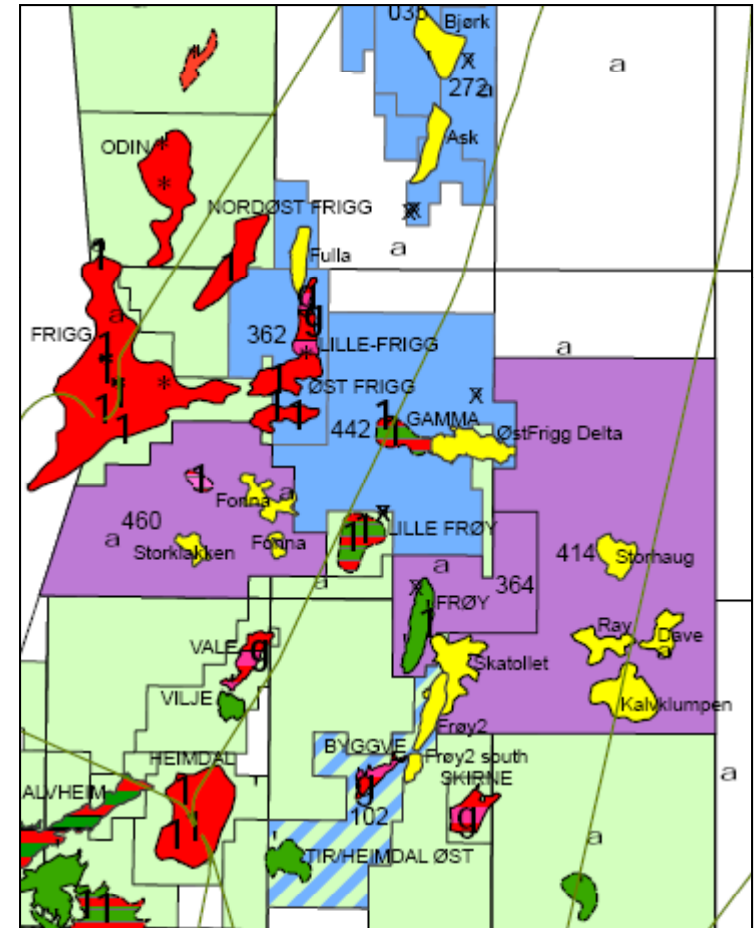
Påbegynt arbeid mot neste milepæl DG2/BOV

- Modning av stand alone og tie-in vertsplattform
- Marketsmuligheter vurderes
- Sidesteg i første kvartal 2010
- BOV i tredje kvartal 2010

Frøy-prosjektet

- Samarbeid med StatoilHydro og Total for å finne en områdeløsning for olje- og gassproduksjon
- 10-års utvidelse av lisensperioden for PL 364
- Videre leteaktivitet planlagt
 - Øst Frigg Gamma Delta sidesteg i PL 442
 - Storklakken i PL 460
 - PL 102 har bestemt å bore David-prospektet mindre enn 10 km fra Frøy

Det norske har eierandeler i fem av lisensene ved Frøy, hvorav tre inkluderer oljefunn



Agenda

- Siste hendelser
- Boreaktivitet
- Utbyggingsprosjekter
- **Regnskap**
- Leteaktivitet
- Utsikter og oppsummering
- Vedlegg



Det norske oljeselskap ASA

Resultat 1. kvartal 2009

MNOK	1K 2009	1K 2008
Driftsinntekter	57,1	79,5
Letekostnader	65,2	56,9
Produksjonskostnader	35,6	23,4
Avskrivninger	11,3	25,3
Lønnsutgifter	7,4	6,9
Driftsresultat/EBIT	-68,5	-37,3
Netto finansposter	26,4	-7,5
Resultat før skatt	-42,1	-44,8
Skattekostnader	-49,4	-35,8
Netto resultat	7,3	-9,0

Ikke revidert

Ikke revidert

Letekostnader 1.kvartal 2009

MNOK	1K 2009	1K 2008
Seismikk, brønndata, feltstudier etc.	12,7	20,4
Letekostnader fra deltakelse i lisenser	36,1	19,3
Kostnadsførte kapitaliserte letebrønner fra tidligere år	0,0	0,0
Kostnadsførte tørre brønner dette året	0,0	0,0
Andel av lønnsutgifter og andre operasjonskostnader	15,5	11,9
Forskning og utvikling relatert til leteaktiviteter	0,9	5,3
Letekostnader	65,2	56,9

Ikke revidert

Ikke revidert

Balanse 31.03 2009

Eiendeler (MNOK)	K1 2009	K1 2008
Anleggsmidler	3 164,9	5 110,9
Goodwill	864,3	1 716,7
Aktiverte leteutgifter	464,0	532,3
Andre immaterielle eiendeler	1 264,1	2 421,3
Eiendommer og utstyr	308,5	395,1
Langsiktige fordringer (forskudd)	51,3	5,2
Anslåtte skattefordringer	212,7	40,3
Omløpsmidler	2 360,1	1 401,8
Beholdninger	13,5	2,9
Kundefordringer	32,8	133,6
Andre fordringer	234,1	143,7
Kortsiktige innskudd	17,4	0,0
Anslåtte skattefordringer	211,4	615,5
Kontanter/innskudd	1 850,9	506,0
Sum eiendeler	5 525,0	6 512,6

Ikke revidert

Ikke revidert

Balanse 31.03 2009 (forts.)

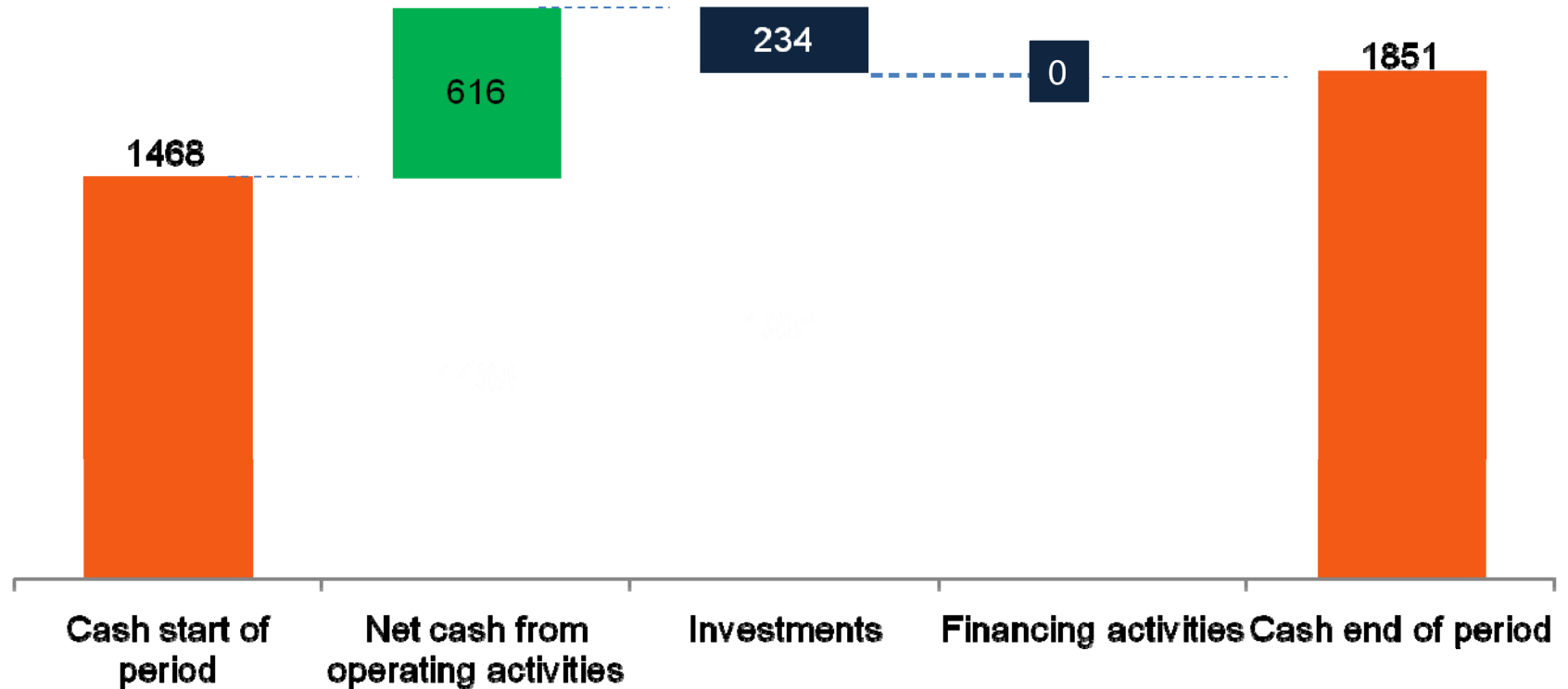
Egenkapital og gjeld (MNOK)	1K 2009	1K 2008
Egenkapital	3 698,5	3 523,6
Avsetning for forpliktelser	1 269,1	2 263,5
Pensjonsforpliktelser	12,8	5,6
Utsatt skatt	1 070,6	2 159,9
Avsetning for fjernings- og nedstengningsforpliktelser	137,2	82,8
Utsatt inntekt	48,5	15,2
Kortsiktig gjeld	557,4	725,5
Kortsiktig lån	0,0	344,4
Leverandørgjeld	123,0	30,0
Offentlige trekk og avgifter	8,6	4,1
Annen kortsiktig gjeld	425,8	347,0
SUM GJELD	1 826,5	2 989,0
Sum gjeld og egenkapital	5 525,0	6 512,6

Ikke revidert

Ikke revidert

Kontantstrøm – nøkkeltall 1K 2009 (MNOK)

- Inntekter fra salg av Yme MNOK 547
- Skattefordringer MNOK 424

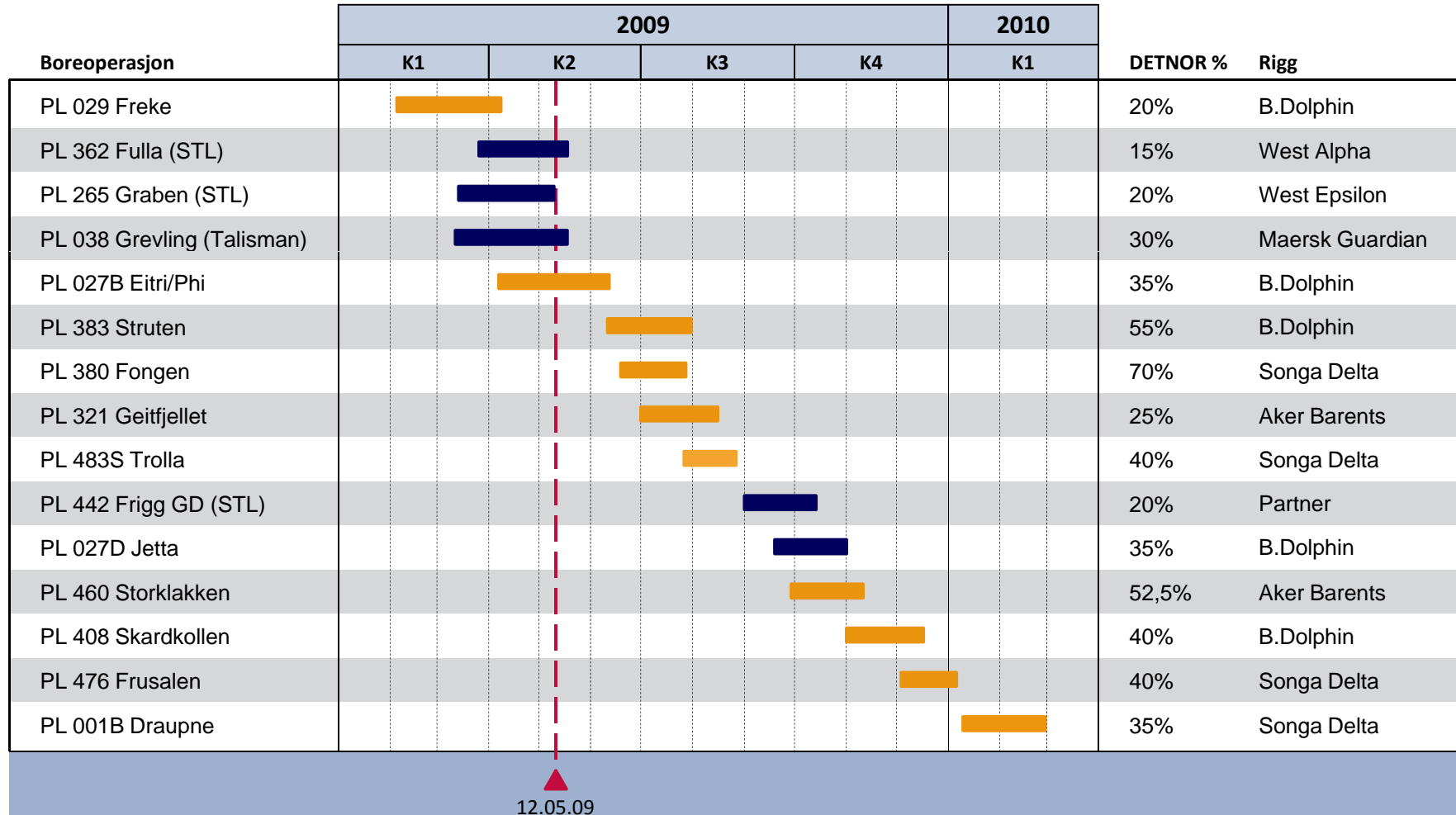
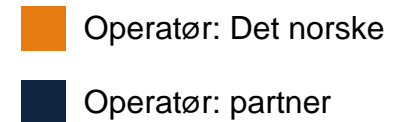


Agenda

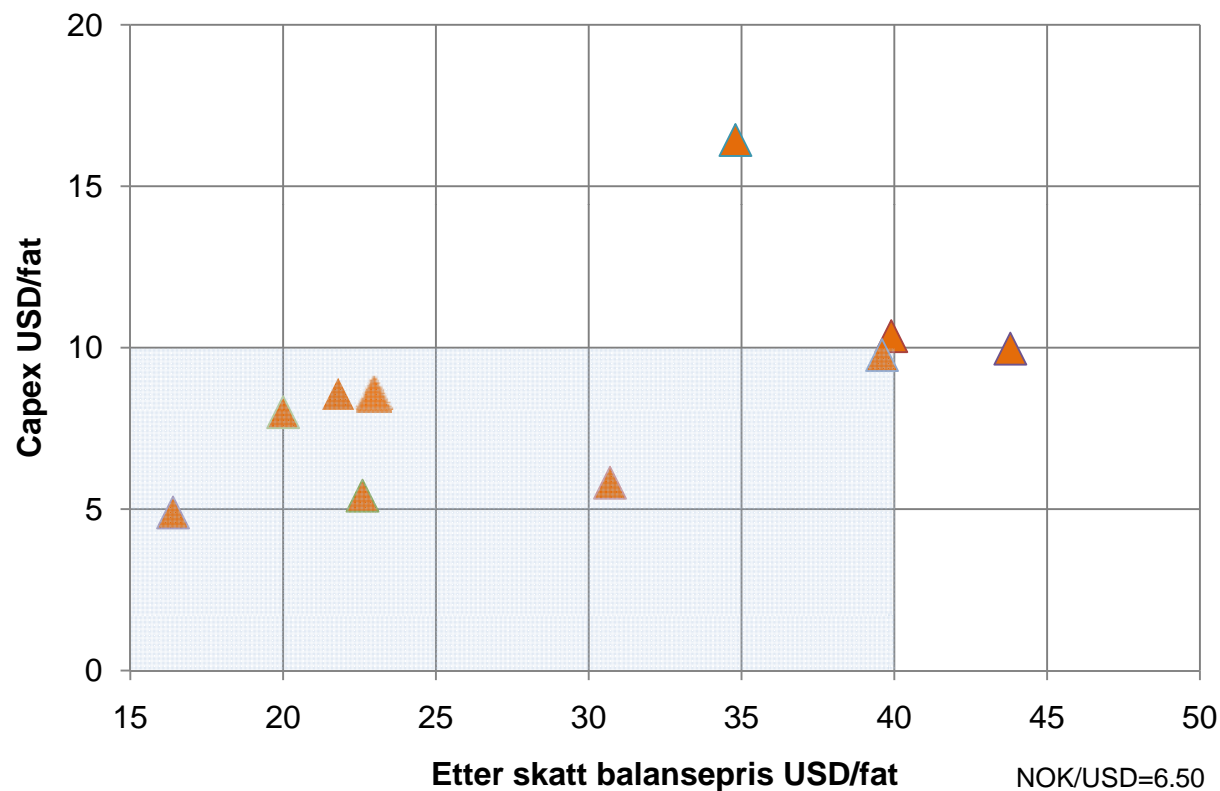
- Siste hendelser
- Boreaktivitet
- Utbyggingsprosjekter
- Regnskap
- **Leteaktivitet**
- Utsikter og oppsummering
- Vedlegg



Boreplan



2009 lavkost-opererte boreprospekter



- 7 av 10 opererte boreprospekter har estimert balansepris under USD 40/fat
- 5 av 10 opererte boreprospekter har estimert balansepris under USD 25/fat
- 8 av 10 opererte boreprospekter har estimert capex under USD 10/fat

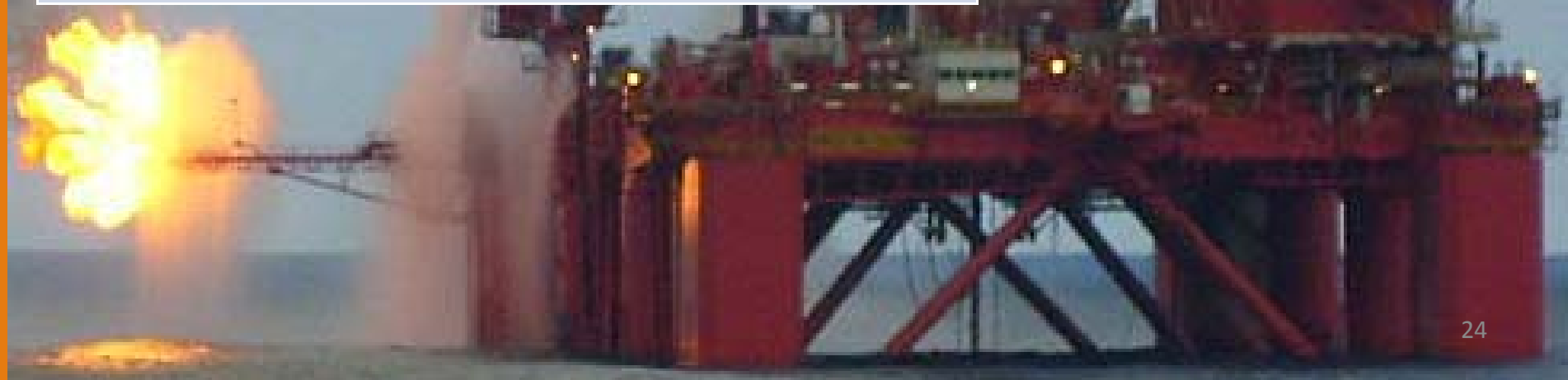
Leteboring neste halvår

Prospekter	Andel	Uriskede mill. fat o.e. (P90) 100% BASIS	Uriskede mill. fat o.e. (P10) 100% BASIS	Operatør
PL 383 Struten	55%	60	198	Det norske
PL 380 Fongen	70%	20	80	Det norske
PL 321 Geitfjellet	25%	55	169	Det norske
PL 483S Trolla	40 %	72	336	Det norske
PL 442 Frigg Delta	20 %	6	51	StatoilHydro
PL 027D Jetta	35 %	32	60	ExxonMobil
PL 460 Storklakken	52.5%	16	40	Det norske
PL 408 Skardkollen	100%	13	177	Det norske

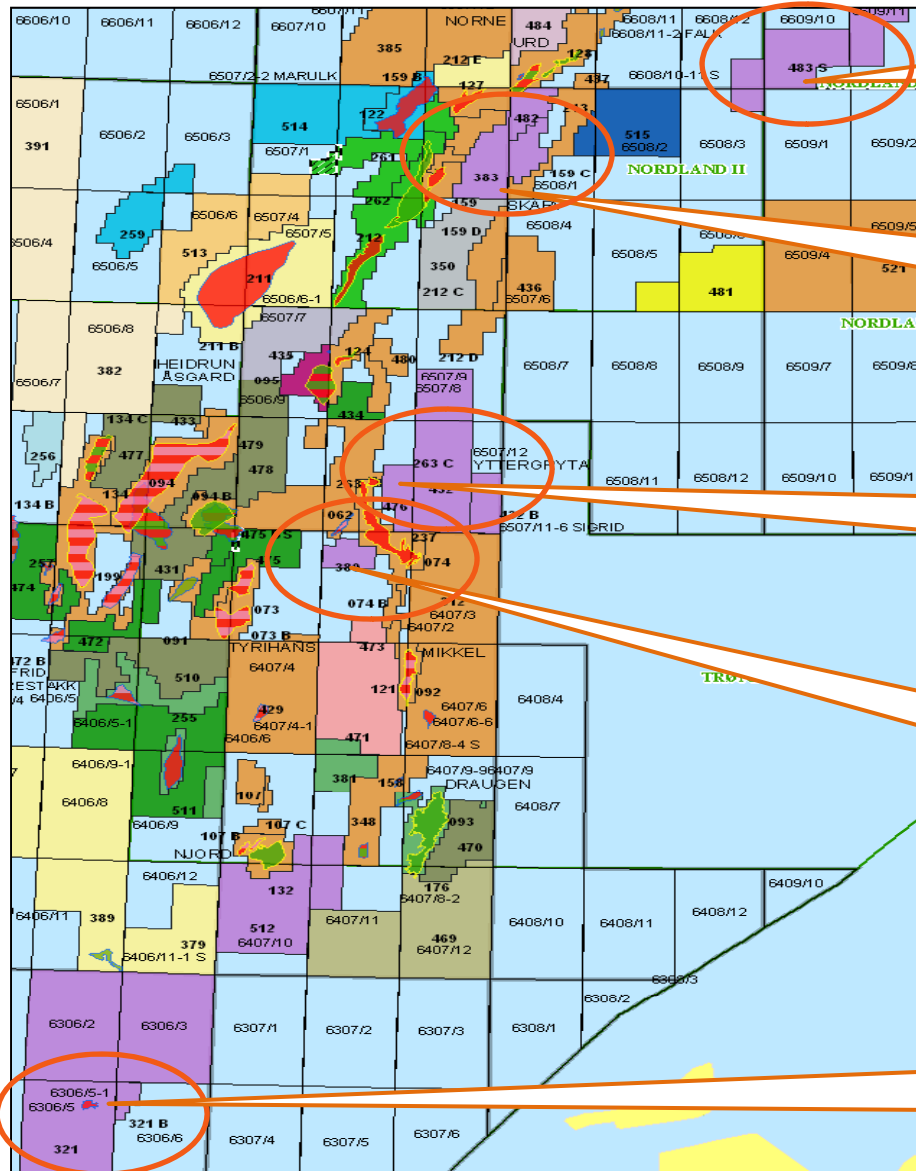
Total risiket gjennomsnitt: 180 mill. fat. o.e.; Det norskens andel 80 mill. fat o.e.

Disse riggene borer for Det norske i 2009:

- Bredford Dolphin
- Songa Delta
- Aker Barents



Norskehavet 2009 boreprogram



PL 483S – Trolla
Songa Delta

PL 383 – Struten
Bredford Dolphin

PL 476 – Frusalen
Songa Delta

PL 380 – Fongen
Songa Delta

PL 321 – Geitfjellet
Aker Barents

Struten-prospektet

- Letebrønn bores i andre kvartal 2009
- Uriskede utvinnbare volum 60 til 198 mill. fat o.e.
- Reservoar i tidlig til midtre Jurassic sandstein
- Hydrokarbon migrering fra Spekk kildebergart
- Positive indikasjoner fra EM data samlet inn i 2006
- Nornefeltet lokalisert 17 km lenger nord

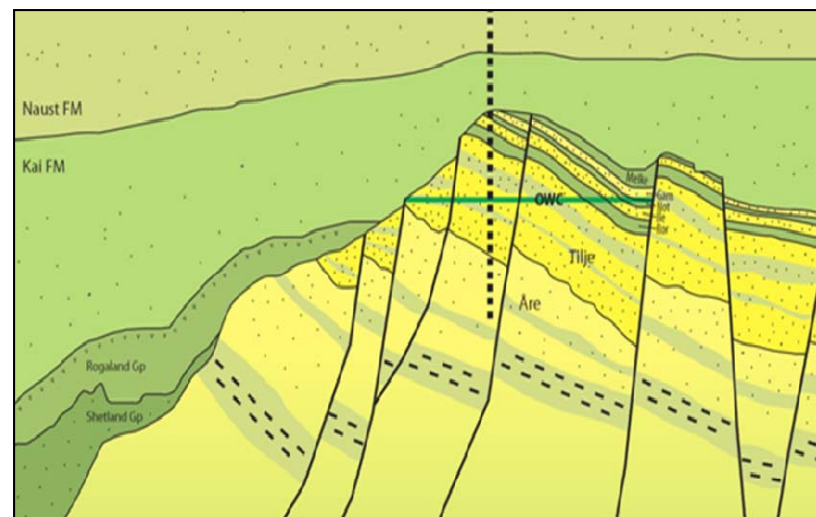
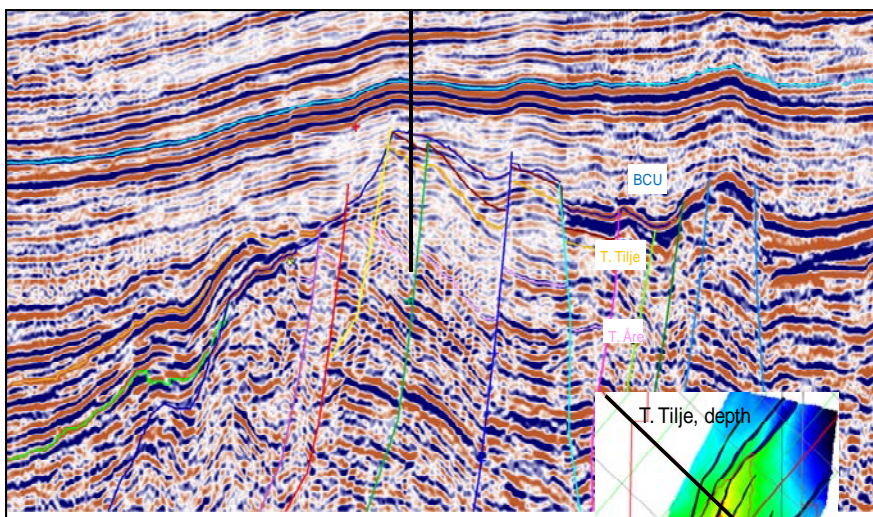
PL 383 – blokk 6507/3, 6508/1

Det norske (O) 55 prosent

VNG Norge 30 prosent

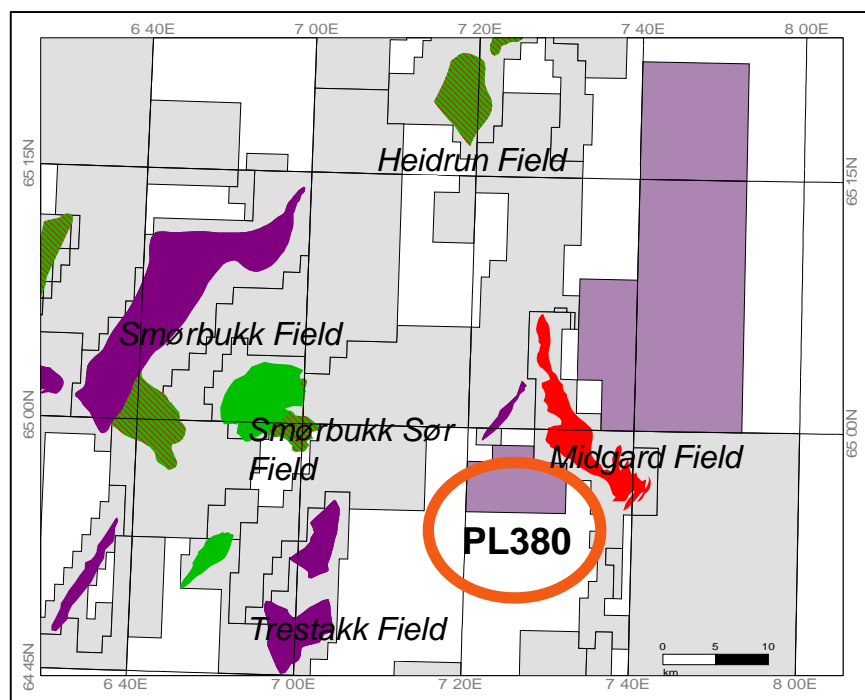
Concedo 15 prosent

VNG bærer opp til 70 MNOK av Det norske kostnader



Fongen-prospektet

- Letebrønn bores i andre kvartal 2009
- Uriskede utvinnbare volum 20 til 80 mill. fat o.e.
- Utestede volumer i Midgard vest-blokk
- Reservoar i sandstein fra midtre Jura-alder
- Gode produksjonsmuligheter i nærliggende felt
- Befinner seg i migrasjonsrute til Midgard-feltet
- Kort avstand til eksisterende infrastruktur



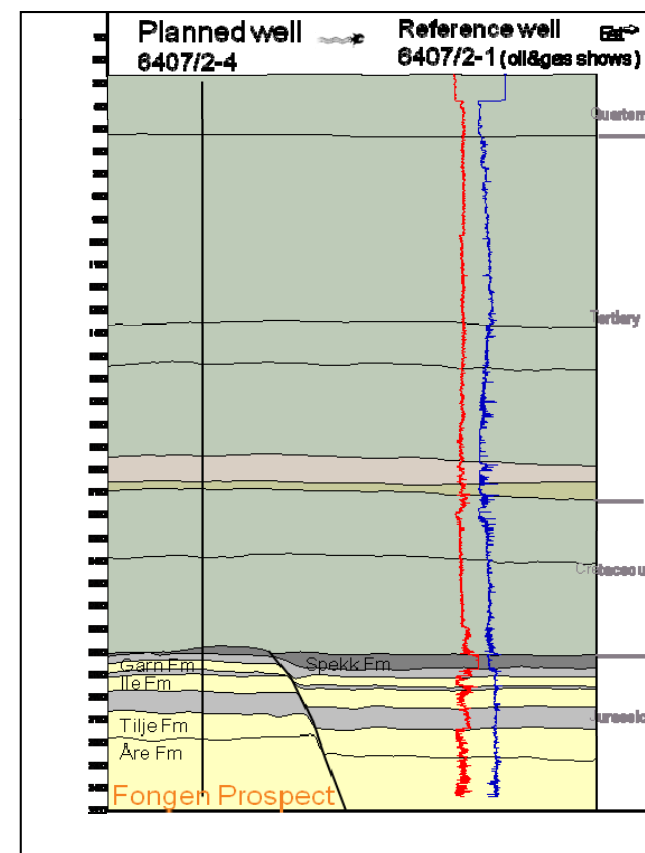
DET **NORSKE**

PL 380 – blokk 6407/2

Det norske (O) 70 prosent

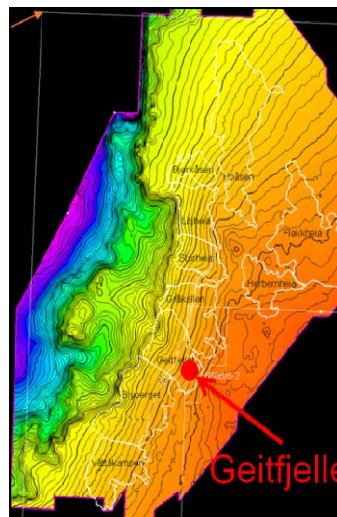
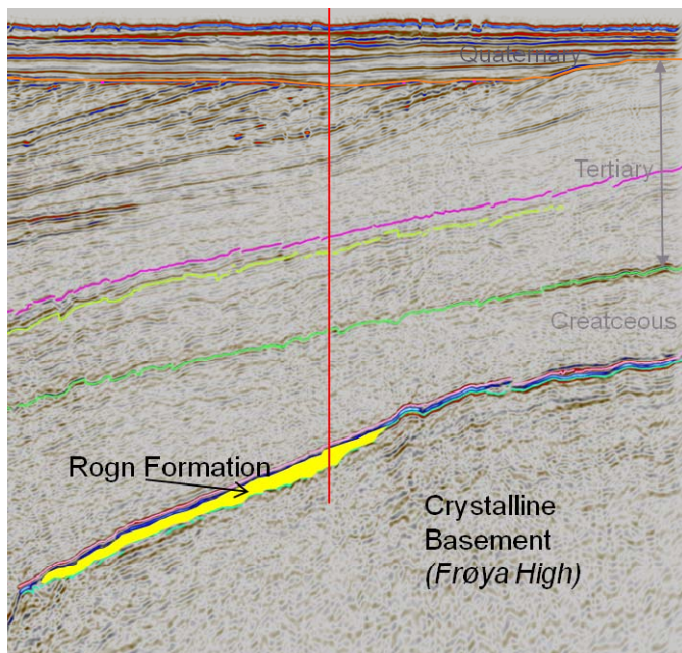
VNG Norge 30 prosent

VNG bærer opp til 70 MNOK av Det norske kostnader



Geitfjellet-prospektet

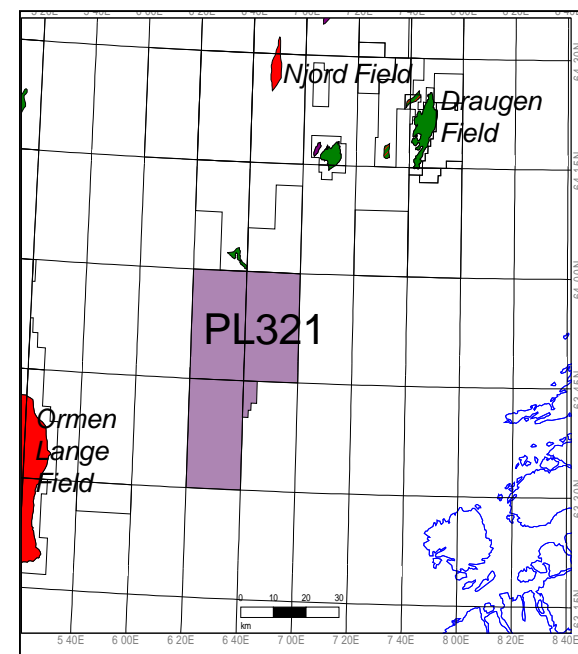
- Letebrønn påbegynnes tredje kvartal 2009
- Uriskede utvinnbare ressurser 55 til 169 mill. fat o.e.
- Reservoar i Rogn sandstein lik Draugen-feltet
- Seismiske indikasjoner på hydrokarboner
- Lokalisert mellom Ormen Lange og Draugen
- Eventuelt funn vil utløse boreaktivitet på flere liknende prospekter innenfor lisensen



PL 321 – blokk 6306/6

Det norske (O)	25 prosent
Aker Exploration	35 prosent
Talisman	20 prosent
StatoilHydro	20 prosent

Aker Exploration bærer Det norske kostnader for to brønner, begrenset oppad til 99 MUSD



Trolla-prospektet

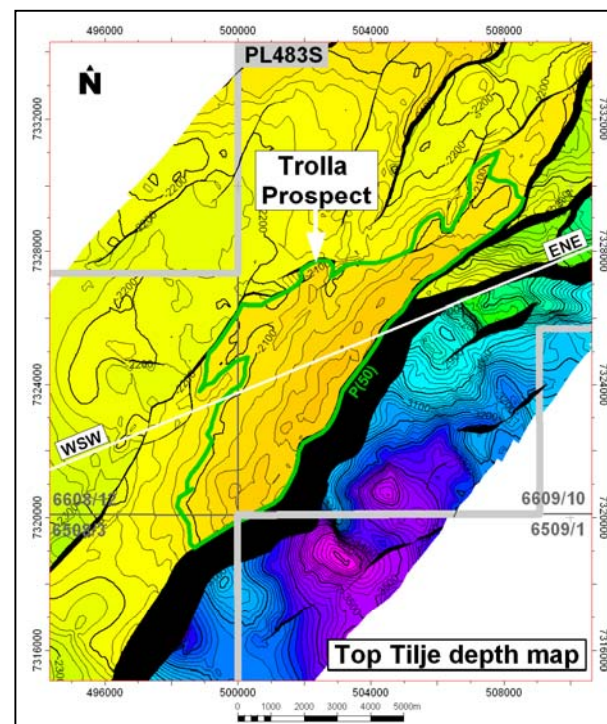
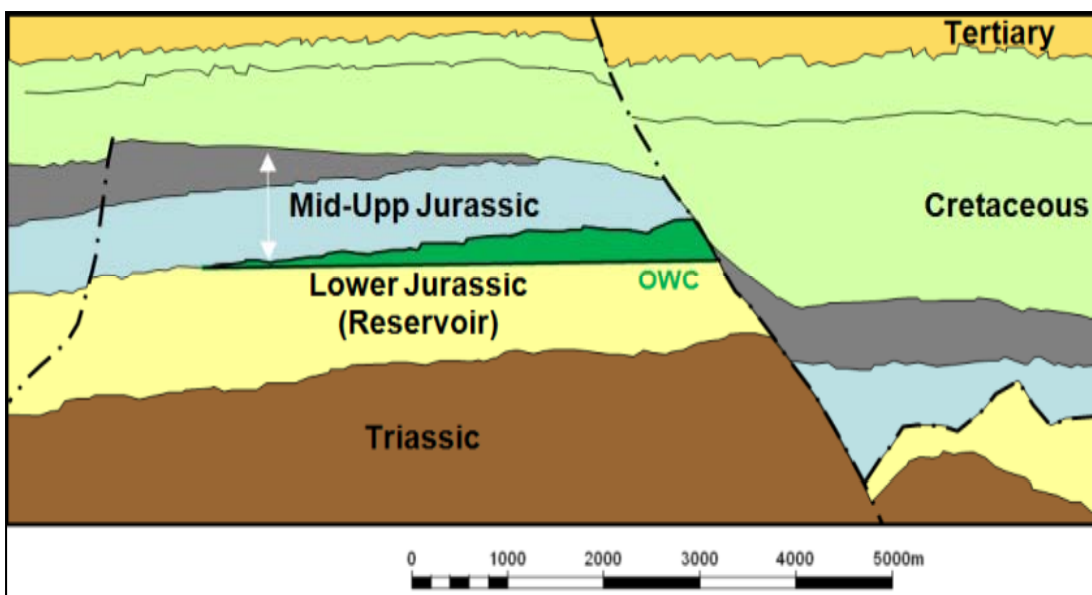
- Bores i tredje kvartal 2009
- Uriskede utvinnbare volum 72 til 336 mill. fat .o.e.
- Reservoar i midtre til tidlig Jura sandstein
- Hoved-risiko er olje-generering i Helgeland-bassenget

PL 483S – 6508/3,12 and 6509/10,11

Det norske (O) 40 prosent

Dana Petroleum 30 prosent

Discover Petroleum 30 prosent

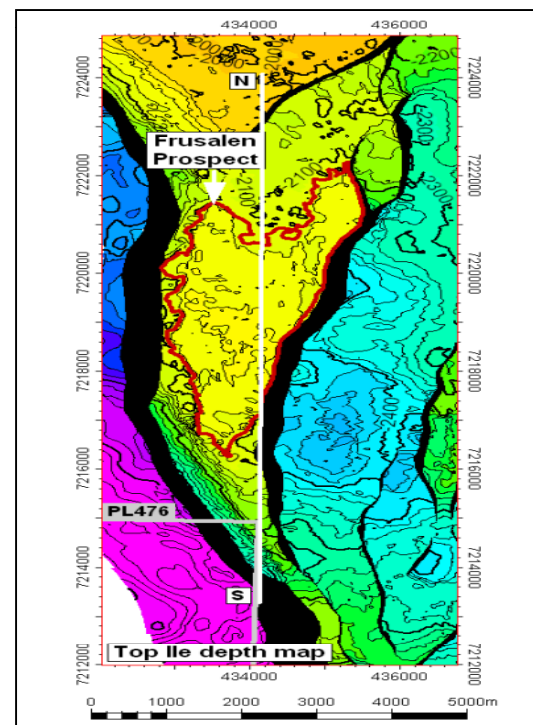
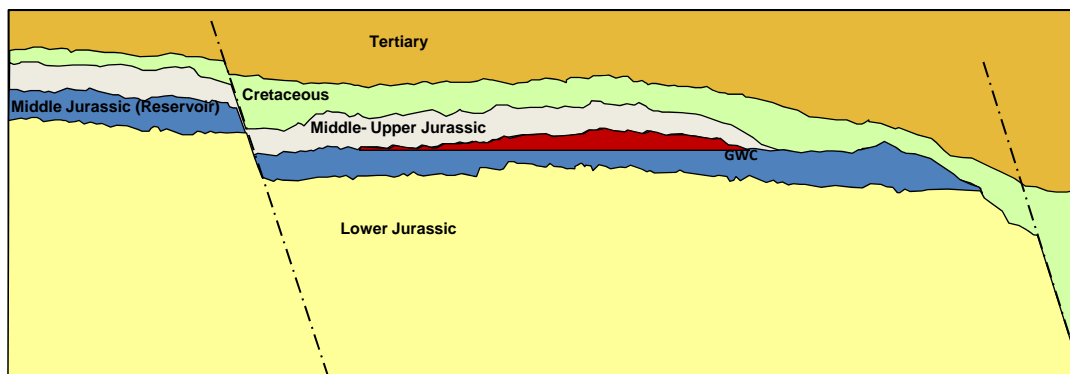


Frusalen-prospektet

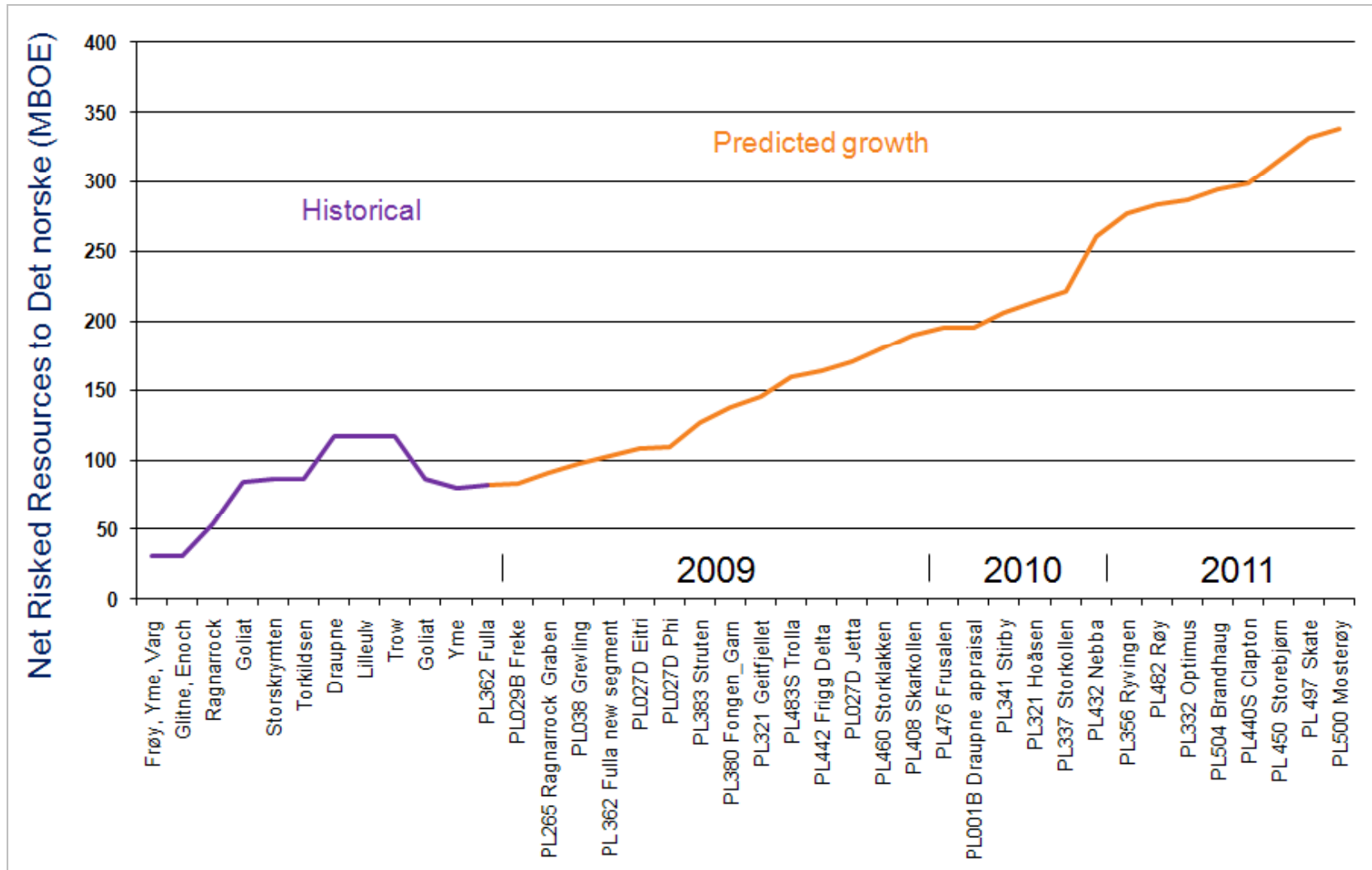
- Letebrønn bores i fjerde kvartal 2009
- “Four way dip closure”
- Reservoar i midtre Jura sandstein
- Hydrokarboner fra Midgard-felt området
- Lokalisert 5 km øst av Midgard-feltet

PL 476 – blokk 6507/11

Det norske (O)	40 prosent
Lundin	30 prosent
Noreco	30 prosent



Ressursutvikling i Det norske



Agenda

- Siste hendelser
- Boreaktivitet
- Utbyggingsprosjekter
- Regnskap
- Leteaktivitet
- **Utsikter og oppsummering**
- Vedlegg



Utsikter og oppsummering

- Vellykket start på leteprogram
 - Funn i to av to brønner i 2009 - Fulla og Freke
 - Fire pågående brønner, Fulla sidesteg, Ragnarrock Graben, Grevling og Eitri
 - Ni ytterligere prospekter bores i 2009
 - Mange prospekter med mulighet for hurtig utbygging
- Finansiell styrke
 - 2,2 milliarder NOK i kontanter og skattefordringer
 - Ingen gjeld og derfor ingen refinansieringsproblemer
 - All planlagt aktivitet fullfinansiert ut 2012
- Fokus på kjerneområder der betydelig produksjon er innen rekkevidde i nær framtid
 - Hanz & Draupne, Jotun, Varg og Frøy
- Det norske vil være aktiv når det gjelder når det gjelder strategiske strukturendringer på norsk sokkel.
- Det norske har avslått å gå i fusjonsforhandlinger med Noreco, men vil fortsatt søke strategiske muligheter for fusjoner og oppkjøp.

Agenda

- Siste hendelser
- Boreaktivitet
- Utbyggingsprosjekter
- Regnskap
- Leteaktivitet
- Utsikter og oppsummering
- **Vedlegg**



2009 prospektoversikt

2009	Andel %	Netto riskede gjennomsnittlige ressurser DET NOR (mill. fat)	Operatør
PL 29B Freke	20 %	Funn	ExxonM/Det norske
PL 265 Ragnarrock Graben	20 %	3,4	StatoilHydro
PL 038 Grevling	30 %	2,9	Talisman
PL 362 Fulla appraisal	15 %	0	StatoilHydro
PL 027D Eitri	35 %	5,0	ExxonM/Det norske
PL 027D Phi	35 %	1,5	ExxonM/Det norske
PL 383 Struten	55 %	16,8	Det norske
PL 380 Fongen	70 %	11,8	Det norske
PL 321 Geitfjellet	25 %	6,7	Det norske
PL 483S Trolla	40 %	14,1	Det norske
PL 442 Frigg Delta	20 %	4,3	StatoilHydro
PL 027D Jetta	35 %	7,4	ExxonM/Det norske
PL 460 Storklakken	52.5 %	9,5	Det norske
PL 408 Skardkollen	100 %	9,3	Det norske
Total (unntatt avgrensingsbrønner)		92,7	

2010 prospektoversikt

2010	Andel %	Riskede ressurser DETNOR (mill. fat)	Operatør
PL 476 Frusalen	40 %	6,1	Det norske
PL 001B Draupne (avgrensingsbrønn)	35 %	Avgrensingsbrønn	Det norske
PL 341 Stirby	30 %	37,0	Det norske
PL 321 Hoåsen	25 %	7,2	Det norske
PL 337 Storkollen	45 %	7,7	Det norske
PL 432 Nebba	100 %	39,6	Det norske
Total		97,6	

20 største aksjonærer

Antall	Prosent	Navn
16 231 255	25,00	DNO INTERNATIONAL AS
10 969 160	16,90	BANK OF NEW YORK
3 859 886	5,95	FOLKETRYGDFONDET
1 903 500	2,93	VERDIPAPIRFOND ODIN
1 162 181	1,79	KØRVEN AS V/ERIK HAUGANE
1 133 667	1,75	H.L.MANAGEMENT
969 668	1,49	SPAREBANKEN MIDT-NORGE
887 421	1,37	JP MORGAN CLEARING
830 366	1,28	VERDIPAPIRFOND ODIN
829 000	1,28	UBS
754 830	1,16	VILJE 2M AS
750 000	1,16	FERD AS INVEST
734 900	1,13	OLEUM AS
715 033	1,10	KLP LK AKSJER
687 215	1,06	VINN INVEST AS V/STEIN FINES
686 040	1,06	SJÆKERHATTEN AS
656 868	1,01	KOTENG HOLDING AS V/IVAR KOTENG
647 930	1,00	HOLBERG NORGE
644 600	0,99	ODIN OFFSHORE
591 635	0,91	R KJELDSBERG AS
45 645 155	70,32	Total holding for top 20 shareholders

*Aker ASA kjøpte 11. mai 2009 18,2 prosent i Det norske

En betydelig aktør på norsk sokkel

