

# 14

## Fremtidige utbygginger

(Funn i planleggingsfase, hvor beslutning om utbygging ventes innen 4 år. Listen omfatter ikke funn som faller inn under nye ressurser i eksisterende felt.)

2/12-1 Freja .....	137
3/7-4 Trym .....	137
15/5-1 Dagny .....	137
15/9-19 S Volve .....	137
15/12-12 Varg Sør .....	137
24/6-2 Kameleon .....	138
25/4-3 Gekko .....	138
25/5-5 .....	138
25/11-16 .....	138
30/6-17 Alpha Cook .....	138
30/6-18 Kappa .....	139
30/6-26 Gamma Vest .....	139
30/9-19 Delta .....	139
35/9-1 Gjøa .....	139
6305/5-1 Ormen Lange .....	140
6406/2-1 Lavrans .....	140
6407/1-2 / 6407/1-3 Tyrihans Sør og Nord .....	141
6507/3-3 Idun .....	141
6507/5-1 Skarv .....	141
6608/10-8 Stær .....	142
7122/7-1 Goliat .....	142

## **2/12-1 Freja** *Utvinningsstillatelse 113, Operatør: Amerada Hess Norge AS*

**Ressurser** Olje: 2,9 mill Sm<sup>3</sup> Gass: 0,6 mrd Sm<sup>3</sup> NGL: 0,05 mill tonn

Freja ble påvist i 1987 og er lokalisert øst for Valhallfeltet nær grensen til dansk sokkel. Havdybden er ca. 70 meter. Feltet vurderes bygget ut med en havbunnsinnretning knyttet opp til innretningene på Valhallfeltet for prosessering og transport.

## **3/7-4 Trym** *Utvinningsstillatelse 147, Operatør: A/S Norske Shell*

**Ressurser** Gass: 3,3 mrd Sm<sup>3</sup> Kondensat: 0,8 mill Sm<sup>3</sup>

Trym er et lite gassfunn/kondensatfunn som ligger nær sokkelgrensen mot Danmark og er tenkt utbygd med en havbunnsinnretning med gasseksport gjennom en åtte kilometer lang rørledning til Haraldinnretningen på dansk sokkel. Trym ble påvist i 1990.

## **15/5-1 Dagny** *Utvinningsstillatelse 029 og 048, Operatør Statoil ASA*

**Ressurser** Gass: 3,8 mrd Sm<sup>3</sup> NGL: 0,2 mill tonn Kondensat: 1,2 mill Sm<sup>3</sup>

Dagny er lokalisert nord for Sleipner Vest. Mulig utbyggingsløsning vil være undervannsproduksjonssystem koplet opp mot SLA eller SLT-plattformen på Sleipner ved ledig kapasitet. Dagny ble påvist i 1978.

## **15/9-19 S Volve** *Utvinningsstillatelse 046, Operatør: Statoil ASA*

**Ressurser** Olje: 11,7 mill Sm<sup>3</sup> Gass: 1,6 mrd Sm<sup>3</sup> NGL: 0,5 mill tonn

Volve ble påvist i 1993 og ligger i Sleipnerområdet. Mulig utbyggingsløsning er produksjonsskip eller oppjekkbare plattformer.

## **15/12-12 Varg Sør** *Utvinningsstillatelse 038, Operatør: Pertra AS*

**Ressurser** Olje: 3,2 mill Sm<sup>3</sup> Gass: 4,1 mill Sm<sup>3</sup> Kondensat: 1,1 mill Sm<sup>3</sup>

15/12-12 Varg Sør er et olje- og gassfunn sør for Vargfeltet. Varg Sør ble påvist i 2001. Funnet vurderes utbygd med en havbunnsinnretning eller ved bruk av eksisterende brønnhodeplattformer.

**24/6-2 Kameleon** *Utvinningsstillatelse 036, 088, 203,  
Operatør: Marathon Petroleum Norge AS*

---

**Ressurser** Olje: 7,9 mill Sm<sup>3</sup> Gass: 3,9 mrd Sm<sup>3</sup>

---

Kameleon ble påvist i 1998 og ligger like vest for Heimdal. Funnet består av en tynn oljesone med gasskappe. Flere utbyggingsløsninger er vurdert av rettighetshaverne, en av dem er å bruke et produksjonsskip for oljeproduksjonen med re-injeksjon av gassen.

**25/4-3 Gekko** *Utvinningsstillatelse 203, Operatør: Marathon Petroleum Norge AS*

---

**Ressurser** Gass: 7,6 mrd Sm<sup>3</sup> Kondensat: 1,3 mill Sm<sup>3</sup>

---

Gekko ble påtruffet allerede i 1974 med brønn 25/4-3, men det er først i den senere tid at strukturen er identifisert som et gassfunn. For tiden vurderes flere ulike utbyggingsalternativer deriblant en undervannsinstallasjon knyttet opp mot Heimdal.

**25/5-5** *Utvinningsstillatelse 102, Operatør: TotalFinaElfExploration Norge AS*

---

**Ressurser** Olje: 4,3 mill Sm<sup>3</sup>

---

Funnet ligger om lag 6 km øst for Heimdal og ble gjort i 1995. En marginal del av funnet går inn i blokk 25/4. Utbygging med havbunnsinnretning som knyttes opp til andre innretninger vurderes.

**25/11-16** *Utvinningsstillatelse 169, Operatør: Norsk Hydro Produksjon AS*

---

**Ressurser** Olje: 3,6 mill Sm<sup>3</sup>

---

Dette oljefunnet ligger sørvest for Grane. Utbygging er planlagt med havbunnsinnretning knyttet til Grane etter at produksjonen på Grane går av platå. Funnet ble påvist i 1992.

**30/6-17 Alpha Cook** *Utvinningsstillatelse 053, Operatør: Norsk Hydro Produksjon AS*

---

**Ressurser** Olje: 0,3 mill Sm<sup>3</sup> Gass: 1,7 mrd Sm<sup>3</sup>

---

Alpha Cook er et lite olje- og gassfunn i Cookformasjonen under hovedreservoaret i Osebergfeltet. Forekomsten kan bli produsert med en lang brønn boret fra Oseberg B. Funnet ble påvist i 1986.

### **30/6-18 Kappa** *Utvinningsstillatelse 053, 079, Operatør: Norsk Hydro Produksjon AS*

<b>Ressurser</b>	Olje: 0,8 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 2,7 mrd Sm <sup>3</sup> Kondensat: 0,2 mill Sm <sup>3</sup>
------------------	--

Kappa er et olje- og gassfunn i Statfjordformasjonen i en struktur vest for Oseberg. Kappa ble påvist i 1986. I 2001 ble det gjort to nye funn av olje og gass i nærheten av Kappa, 30/6-26 (Gamma West) og 30/6-27 som er en nordlig forlengelse av Kappa. En felles utbygging av Kappa og disse funnene fra en havbunnsinnretning og med transport av brønnstrømmen til Oseberg for prosessering vurderes.

### **30/6-26 Gamma Vest** *Utvinningsstillatelse 053, Operatør: Norsk Hydro Produksjon AS*

<b>Ressurser</b>	Olje: 2,1 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 0,8 mrd Sm <sup>3</sup>
------------------	--

Gamma Vest er et olje- og gassfunn i Statfjordformasjon i en struktur vest for Oseberg. GammaVest ble påvist i 2001. En felles utbygging av funnene 30/6-26 Gamma Vest og 30/6-18 Kappa med en havbunnsinnretning og med transport av brønnstrømmen til Oseberg for prosessering vurderes.

### **30/9-19 Delta** *Utvinningsstillatelse 079, 190, Operatør: Norsk Hydro Produksjon AS*

<b>Ressurser</b>	Olje: 0,4 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 7,5 mrd Sm <sup>3</sup> Kondensat: 2,2 mill Sm <sup>3</sup>
------------------	--

Delta ble påvist i 1998 som et gassfunn med en oljesone i Tarbert-formasjonen. Strukturen kan bli bygget ut med en lang produksjonsbrønn fra Oseberg feltcenter, men også en havbunnsinnretning knyttet til Oseberg vurderes. Størstedelen av ressursene i funnet ligger i utvinningsstillatelse 079, mens en liten del dekkes av i utvinningsstillatelse 190.

### **35/9-1 GjØa** *Utvinningsstillatelse 153, Operatør: Norsk Hydro Produksjon AS*

<b>Ressurser</b>	Olje: 6,5 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 29,4 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 1,5 mill tonn
------------------	--

GjØa ble påvist i 1989 og ligger vest for FlorØ, ca. 42 km nord for Fram. For tiden vurderes ulike utbyggingsalternativer deriblant mulig samordning med Øvrige ressurser i Fram/GjØaområdet.

## 6305/5-1 Ormen Lange

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 6305/7 - utvinningstillatelse 208. Tildelt 1996. Blokk 6305/4 og 5 - utvinningstillatelse 209. Tildelt 1996. Blokk 6305/8 - utvinningstillatelse 250. Tildelt 1999.		
<b>Operatør</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s (utbyggingsfasen), A/S Norske Shell (driftsfasen)		
<b>Rettighetshavere</b>	<b>PL208</b>	<b>PL209</b>	<b>PL250</b>
Petoro AS <sup>1</sup>	30,00 %	35,00 %	45,00 %
Norsk Hydro Produksjon a.s		25,00 %	14,78 %
A/S Norske Shell	25,00 %	15,00 %	16,00 %
BP Norge A/S	45,00 %		9,44 %
Statoil ASA		15,00 %	8,87 %
Esso Expl. & Prod. Norway AS		10,00 %	5,91 %
<b>Ressurser</b>	Gass: 375,3 mrd Sm <sup>3</sup> Kondensat: 22,1 mill Sm <sup>3</sup>		

<sup>1</sup> Petoro AS er rettighetshaver for statens deltakerandel (statens direkte økonomiske engasjement - SDØE).

Gassfunnet Ormen Lange, som ligger i utvinningstillatelsene 208, 209 og 250, ble påvist i 1997. Funnet ligger om lag 140 kilometer vest for Kristiansund. Feltet planlegges utbygd med havbunnsinstallasjoner kombinert med et prosessanlegg på Nyhamna i Møre- og Romsdal og videre gasseksport derfra. Planlagt tidspunkt for innsendelse av plan for utbygging og drift er 4. kvartal 2003 med planlagt oppstart av gassproduksjon høsten 2007.

## 6406/2-1 Lavrans *Utvinningsstillatelse 199, Operatør: Statoil ASA*

<b>Ressurser</b>	Gass: 26,8 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 5,0 mill tonn Kondensat: 9,4 mill Sm <sup>3</sup>
------------------	---

Lavrans ble påvist i 1994/1995, og ligger 5-10 km sør-øst for Kristinfeltet. Havdypet er 270-290 meter. Funnet ligger i utvinningstillatelse 199 som er en del av Haltenbanken Vest. Lavrans vurderes utbygd som en undervannsutbygging med oppknytning til Kristinfeltet med transport av rikgass gjennom Åsgard Transport til Kårstø for utskilling av våtgasskomponentene og prosessering av kondensat på Kristin-plattformen. Ved en slik tilknytning vil eierandelene til rettighetshaverne i Haltenbanken Vest bli justert for å reflektere dette. Utbyggingstidspunkt er ikke avklart.

## 6407/1-2 / 6407/1-3 Tyrihans Sør og Nord

*Utvinningsstillatelse 073, 091, Operatør: Statoil ASA*

---

<b>Ressurser</b>	Olje: 16,6 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 26,1 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 3,6 mill tonn
------------------	---

---

Funnet består av to strukturer, Tyrihans Nord og Tyrihans Sør. Gassfunnet Tyrihans Sør ble påvist i 1983 og Tyrihans Nord, som også inneholder olje, ble påvist i 1984. Funnene ligger om lag 40 km sør for Åsgård og havdypet er ca. 285 meter. Direkte undervannstilknytning til Åsgård vurderes før videre transport av riggassen til Kårstø. Plan for utbygging og drift forventes innsendt i 2004 med planlagt oppstart av produksjonen i 2007. En liten del av Tyrihans Sør stikker inn i utvinningsstillatelse 091. Tyrihans Nord ligger i sin helhet i utvinningsstillatelse 073.

## 6507/3-3 Idun

*Utvinningsstillatelse 159, Operatør: Statoil ASA*

---

<b>Ressurser</b>	Olje: 0,6 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 17,4 mrd Sm <sup>3</sup>
------------------	---

---

Idun ble påvist i 1998. Det er i tillegg boret to sidesteg på strukturen. Brønnene påviste gass i sandsteiner av tidlig og mellomjura alder. Flere utbyggingsalternativer er under vurdering hvor en samordnet utbygging med Skarv synes mest aktuell. Beslutning om videreføring og konseptvalg Skarv er ventet å bli tatt i mars/april 2003.

## 6507/5-1 Skarv

*Utvinningsstillatelse 159, 212, 262, Operatør: BP Norge AS*

---

<b>Ressurser</b>	Olje: 13,5 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 29,2 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 3,6 mill tonn Kondensat: 3,6 mill Sm <sup>3</sup>
------------------	--

---

Skarv ligger ca. 200 km utenfor kysten av Helgeland, hovedsakelig i utvinningsstillatelse 212, men også i utvinningsstillatelse 262 samt en liten del i utvinningsstillatelse 159. Funnet ble påvist i 1998. Havdypet er ca. 400 meter. Både selvstendig utbyggingskonsept og tilknytning over lengre avstand vurderes. Utbygning og tidspunkt for oppstart av produksjon er avhengig av en løsning for eksport av gassen i Skarv-strukturene.

**6608/10-8 Stær***Utvinningsstillatelse 128, Operatør: Statoil ASA***Ressurser**Olje: 4,7 mill Sm<sup>3</sup> Gass: 0,3 mrd Sm<sup>3</sup>

Stær ble påvist i 2002. Det er i tillegg boret ett sidesteg på strukturen. Funnet ligger ca. 3,5 km nordøst for Nornefeltet. Stær planlegges bygget ut med havbunnskompletterte brønner som tilknyttes Norneskipet. Operatøren vurderer også bruk av ny teknologi ifm. innfasing av Stær med andre funn i området til Norneskipet. Ny teknologi kan gi kostnadsbesparelser og øke innfasingkapasiteten på Norneskipet. PUD for Stær er forventet i 2004.

**7122/7-1 Goliat***Utvinningsstillatelse 229, Operatør: Norsk Agip AS***Ressurser**Olje: 11,3 mill Sm<sup>3</sup>

Oljefunnet 7122/7-1 Goliat ligger i sin helhet innenfor utvinningsstillatelse 229 mellom Snøhvitfeltet og Hammerfest. Funnet ble påvist i 2000. Norsk Agip boret høsten 2001 en avgrensingsbrønn på funnet. Resultatet fra avgrensingsbrønnen er positivt og inngår i den videre evalueringen av funnet med tanke på en utbygging. Det planlegges ytterligere en avgrensingsbrønn på funnet.

