

16

Fremtidige utbygginger

(Funn i sen og tidlig planleggingsfase, der plan for utbygging og drift ventes fremlagt innen 10 år)

Freja • Dagny • Volve • Sigyn • Vale • Skirne
Byggve • GjØa • Fram • 35/8-1 (PL 248) • Mikkel • Kristin
Lavrans • Tyrihans • SnØhvit • Ormen Lange • Skarv
Tjalve • Trym • Svale • 30/6-18 (Kappa) • 25/11-16 (PL 169)
30/9-19 (Delta) • 34/7-23 S (H-Vest/H-Nord)
30/6-17 (Alpha Cook) • 25/5-5 (PL 102)

2/12-1 Freja

Blokk og utvinnings- Blokk 2/12 - utvinningstillatelse 113. Tildelt 1985.
tillatelse

| | | |
|------------------|---|-----|
| Operatør | Amerada Hess Norge AS | |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 30%) | 30% |
| | Amerada Hess Norge AS | 50% |
| | DONG Efterforskning og Produksjon A/S | 20% |
| Ressurser | Olje: 2 mill Sm ³ Gass: 0,3 mrd Sm ³ NGL: 0,1 mill tonn | |

Freja ble påvist i 1987 og er lokalisert øst for Valhall-feltet nær grensen til dansk sokkel. Utbygging av feltet var tidligere planlagt samordnet med Gert på dansk side, men rettighetshaverne vurderer nå en separat utbygging av Freja-feltet. Feltet er tenkt bygget ut med en ubemannet brønnhodeplattform som skal knyttes opp til innretningene på Valhall-feltet eller Harald på dansk side for prosessering. Havdybden er ca 70 meter.

15/5-1 Dagny

Blokk og utvinnings- Blokk 15/6 - utvinningstillatelse 029. Tildelt 1969.
tillatelse Blokk 15/5 - utvinningstillatelse 048. Tildelt 1977.

| | | | |
|------------------|--|-------|---------------|
| Operatør | Den norske stats oljeselskap a.s | | |
| Rettighetshavere | | PLO29 | PLO48 |
| | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE) | | 68,9% (30,0%) |
| | TotalFinaElf Exploration Norge AS | | 21,8% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | | 9,3% |
| | Esso Expl. & Prod. Norway A/S | 100% | |
| Ressurser | Gass: 5,8 mrd Sm ³ NGL: 1,0 mill tonn Kondensat: 1,0 mill Sm ³ | | |

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

Blokk og utvinnings- Blokk 15/9 - utvinningstillatelse 046. Tildelt 1976.
tillatelse

| | | |
|-------------------------|---|-------|
| Operatør | Den norske stats oljeselskap a.s | |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 34,4%) | 52,6% |
| | Esso Expl. & Prod. Norway A/S | 28,0% |
| | TotalFinaElf Exploration Norge AS | 10,0% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 9,4% |

Ressurser Olje: 4,6 mill Sm³ Gass: 0,5 mrd Sm³ NGL: 0,1 mill tonn

Volve ble påvist i 1993 og ligger i Sleipnerområdet. Mulig utbyggingsløsning er brønnhode-plattform knyttet opp til nytt oljeprosessanlegg som vurderes for innfasing av flere oljefelt i Sleipnerområdet.

16/7-4 Sigyn

Blokk og utvinnings- Blokk 16/7 - utvinningstillatelse 072. Tildelt 1981.
tillatelse

| | | |
|-------------------------|---|-----|
| Operatør | Esso Expl. & Prod. Norway A/S | |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 30%) | 50% |
| | Esso Expl. & Prod. Norway A/S | 40% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 10% |

Ressurser Gass: 5,6 mrd Sm³ NGL: 2,6 mill tonn Kondensat: 5,6 mill Sm³

Sigyn ble påvist i 1982 og ligger i Sleipnerområdet. Sigyn bygges trolig ut med en enkel, faset utbyggingsløsning, med full brønnstrøm inn til moderplattformen i Sleipnerområdet.

25/4-6 S Vale

Blokk og utvinnings- Blokk 25/4 - utvinningstillatelse 036. Tildelt 1971.
tillatelse

Operatør Norsk Hydro Produksjon a.s

| | | |
|--------------------------------|---|--------|
| Rettighetshavere | Marathon Petroleum Norge A/S | 46,90% |
| (avrundet til to desimaler) | Norsk Hydro Produksjon a.s | 28,53% |
| | TotalFinaElf Exploration Norge AS | 18,70% |
| | Total Norge AS | 5,54% |
| | AS Ugland Rederi | 0,32% |
| Ressurser | Gass: 2,4 mrd Sm ³ Kondensat: 3,1 mill Sm ³ | |

Funnet ble gjort i 1991. Plan for utbygging og drift ble oversendt myndighetene i november 2000. Vale er tenkt utbygd med en undervannsløsning mot Heimdal. Myndighetene vil behandle utbyggingsplanene i løpet av 1. halvår 2001.

25/5-3 Skirne

| | | |
|--|---|-----|
| Blokk og utvinnings- tillatelse | Blokk 25/5 - utvinningstillatelse 102. Tildelt 1985. | |
| Operatør | TotalFinaElf Exploration Norge AS | |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap AS (SDØE 30%) | 50% |
| | TotalFinaElf Exploration Norge AS | 20% |
| | Total Norge AS | 20% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 10% |
| Ressurser | Gass: 4,2 mrd Sm ³ Kondensat: 0,9 mill Sm ³ | |

Skirne ble påvist i 1990 og er sammen med Byggve tenkt utbygd med en undervannsinstallasjon knyttet opp mot Heimdal. En eventuell utbygging er avhengig av kostnadseffektiv satellittinnfasing mot Heimdal.

25/5-4 Byggve

| | | |
|--|--|--|
| Blokk og utvinnings- tillatelse | Blokk 25/5 - utvinningstillatelse 102. Tildelt 1985. | |
| Operatør | TotalFinaElf Exploration Norge AS | |

| | | |
|-------------------------|---|-----|
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap AS (SDØE 30%) | 50% |
| | TotalFinaElf Exploration Norge AS | 20% |
| | Total Norge AS | 20% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 10% |
| Ressurser | Gass: 2,4 mrd Sm ³ Kondensat: 0,7 mill Sm ³ | |

Bygge ble påvist i 1991 og er sammen med Skirne tenkt utbygd med en undervannsinstallasjon knyttet opp mot Heimdal. En eventuell utbygging er avhengig av kostnads-effektiv satellittinnfasing mot Heimdal.

35/9-1 Gjøa

| | | |
|---------------------------------------|--|-----|
| Blokk og utvinnings-tillatelse | Blokk 35/9 og 36/7 - utvinningstillatelse 153. Tildelt 1988. | |
| Operatør | Norsk Hydro Produksjon a.s | |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 30%) | 50% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 30% |
| | A/S Norske Shell | 12% |
| | RWE-DEA Norge AS | 8% |
| Ressurser | Olje: 7,6 mill Sm ³ Gass: 19,9 mrd Sm ³ NGL: 1,0 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 Sogn-området.

35/11-4 Fram

| | | | |
|---------------------------------------|---|---------------|---------------|
| Blokk og utvinnings-tillatelse | Blokk 35/11 - utvinningstillatelse 090. Tildelt 1984. Blokk 31/2 - utvinningstillatelse 191. Tildelt 1993. | | |
| Operatør | Norsk Hydro Produksjon a.s | | |
| Rettighetshavere | | PL 090 | PL 191 |
| | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE) | 50% (30%) | 60% (45%) |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 25% | 30% |
| | Mobil Development Norway A/S | 25% | 10% |
| Ressurser | Olje: 30,8 mill Sm ³ Gass: 11,3 mrd Sm ³ NGL: 0,6 mill tonn | | |

Produksjon Planlagt platåproduksjon er 63 000 fat/dag olje

Framfunnet ble påvist i 1987 og ligger 24 km nord for Troll. Rettighetshaverne i PL 090, 248 og 153 har i samarbeid vurdert en samordnet utbygging av ressursene i Stor-Sogn-området, dvs i PL 090 (Fram), PL 153 (Gjøa) og ressursene som er påvist i PL 248. Studier viste imidlertid utilstrekkelig lønnsomhet i prosjektet, og på denne bakgrunn valgte rettighetshaverne å gå inn for en stegvis utbygging av Sogn-området. Framfunnet består av F/C-komplekset og H-strukturen. Rettighetshaverne i PL 090 leverte 21. desember 2000 søknad om godkjenning av plan for utbygging og drift av Fram Vest (H-strukturen) til myndighetene. Planen omfatter utbygging av to brønrammer knyttet til Troll C hvor brønnstrømmen vil bli prosessert. Oljen føres til Mongstad gjennom Troll oljerør, mens assosiert gass vil bli reinjisert i reservoaret.

16

35/8-1

Blokk og utvinnings- Blokk 35/8 og 35/11 - utvinningstillatelse 248. Tildelt 1999.
tillatelse

| | | |
|------------------|---|-----|
| Operatør | Norsk Hydro Produksjon a.s | |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 40%) | 60% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 20% |
| | Mobil Development Norway A/S | 20% |
| Ressurser | Gass: 20,8 mrd Sm ³ NGL: 3,1 mill tonn Kondensat: 3,7 mill Sm ³ | |

Funnet inneholder gass/kondensat. Det pågår vurderinger av alternative utbyggingsløsninger, herunder samordning med andre ressurser i området.

6407/6-3 Mikkel

Blokk og utvinnings- Blokk 6407/6 - utvinningstillatelse 092. Tildelt 1984.
tillatelse Blokk 6407/5 - utvinningstillatelse 121. Tildelt 1986.

| | | | |
|------------------|----------------------------------|-------|-------|
| Operatør | Den norske stats oljeselskap a.s | | |
| Rettighetshavere | | PL092 | PL121 |
| | Den norske stats oljeselskap a.s | 50% | 70% |
| | (SDØE) | (30%) | (40%) |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 10% | 10% |
| | Mobil Development Norway A/S | 40% | 20% |

| | |
|------------------|---|
| Ressurser | Olje: 1,0 mill Sm ³ Gass: 20,4 mrd Sm ³ NGL: 6,3 mill tonn Kondensat: 4,1 mill Sm ³ |
|------------------|---|

Mikkel ble påvist i 1987. Funnet ligger på Haltenbanken øst, ca 40 km sør for Åsgard (Midgard) og 40 km nord for Draugen. Havdypet er 220 meter. Feltutviklingsarbeid pågår med sikte på oppstart av gassleveranse i 2003. Produksjonskonseptet omfatter to undervanns bunnrammer med totalt 4 produksjonsbrønner. Rettighetshaverne planlegger en utbyggingsløsning som innebærer at brønnstrømmen føres til havbunnsanlegg på Midgardfeltet for videre transport til prosesseringsanlegg på gassplattformen på Åsgardfeltet, Åsgard B. Rikgassen planlegges transportert i rørledningen Åsgard Transport til Kårstø for utskilling av våtgasskomponentene. Plan for utbygging og drift og plan for anlegg og drift planlegges innlevert 2. kvartal 2001.

6406/2-3 Kristin

| Blokk og utvinnings-tillatelse | Blokk 6506/11 - utvinningstillatelse 134B. Tildelt 2000. Blokk 6406/2 - utvinningstillatelse 199. Tildelt 1993. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--------------|--------|-------|---|--------------|--------------|----------------------------|-----|-----|----------------|-----|--|------------------------------|--|-----|----------------|-----|--|
| Operatør | Den norske stats oljeselskap a.s | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Rettighetshavere | <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>PL134B</th> <th>PL199</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE)</td> <td>48% (25%)</td> <td>73% (45%)</td> </tr> <tr> <td>Norsk Hydro Produksjon a.s</td> <td>12%</td> <td>12%</td> </tr> <tr> <td>Norsk Agip A/S</td> <td>30%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Mobil Development Norway A/S</td> <td></td> <td>15%</td> </tr> <tr> <td>Total Norge AS</td> <td>10%</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> | | PL134B | PL199 | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE) | 48% (25%) | 73% (45%) | Norsk Hydro Produksjon a.s | 12% | 12% | Norsk Agip A/S | 30% | | Mobil Development Norway A/S | | 15% | Total Norge AS | 10% | |
| | PL134B | PL199 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE) | 48% (25%) | 73% (45%) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Norsk Hydro Produksjon a.s | 12% | 12% | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Norsk Agip A/S | 30% | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Mobil Development Norway A/S | | 15% | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Total Norge AS | 10% | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ressurser | Gass: 35,4 mrd Sm ³ NGL: 8.5 mill tonn Kondensat: 40,4 mill Sm ³ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Kristin, som ble påvist i 1997, ligger ca 20 km sydvest for Åsgard (Smørbukk). Det pågår arbeid for eventuell utvikling av feltene i området med Kristin som et mulig senter og andre funn i området faset inn mot Kristin (Ragnfrid, Lavrans, Erlend). Et produksjonskonsept som er under vurdering er en flytende produksjonsinnretning på Kristin med senere undervannstilknytning til øvrige felt. Rikgass planlegges transportert gjennom Åsgard Transport til landterminal (Kollsnes/Kårstø) for utskilling av våtgasskomponentene, mens kondensatet vurderes transportert i rør til lagerskipet Åsgard C og bøyelastet herfra sammen med kondensat fra Åsgard. Utbyggings-tidspunkt vil avhenge av avsetningsløsning for gassen. Tidligste innleveringstidspunkt for plan for utbygging og drift av feltet er juni 2001.

6406/2-1 Lavrans

Blokk og utvinnings- Blokk 6406/2 - utvinningstillatelse 199. Tildelt 1993.
tillatelse

| | | |
|------------------|---|-----|
| Operatør | Den norske stats oljeselskap a.s | |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 45%) | 73% |
| | Mobil Development Norway A/S | 15% |
| | Norsk Hydro produksjon a.s | 12% |
| Ressurser | Gass: 28,3 mrd Sm ³ NGL: 4,4 mill tonn Kondensat: 7,6 mill Sm ³ | |

Lavrans ble påvist i 1994/1995, og funnet ligger ca 20 km syd for Åsgard (Smørbukk). Havdypet er 270-290 meter. Feltet kan bli utviklet sammen med Kristin og andre funn i området. Et produksjonskonsept som er under vurdering er en flytende produksjonsinnretning på Kristin med undervannstilknytning til øvrige felt. Rikgass planlegges transportert gjennom Åsgard Transport til landterminal (Kollsnes/Kårstø) for utskilling av våtgasskomponentene, mens kondensatet vurderes prosessert på produksjonsskipet Åsgard A og bøyelastet herfra sammen med kondensat fra Åsgard. Utbyggingstidspunkt vil avhenge av avsetningsløsning for gassen.

6407/1-2 Tyrihans

Blokk og utvinnings- Blokk 6407/1 - utvinningstillatelse 073. Tildelt 1982.
tillatelse Blokk 6406/3 - utvinningstillatelse 091. Tildelt 1984.

| | | | |
|--|---|--------------------|--------------------|
| Operatør | Den norske stats oljeselskap a.s | | |
| Rettighetshavere (avrundet til to desimaler) | | PL091 | PL073 |
| | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE) | 55,00% (30,00%) | 54,67% (30,00%) |
| | Total Norge AS | | 33,33% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 12,00% | 12,00% |
| | Mobil Development Norway A/S | 33,00% | |
| Ressurser | Gass: 24,5, mrd Sm ³ NGL: 4,6 mill tonn Kondensat: 15,5 mill Sm ³ | | |

Feltet 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. Tyrihans Sør strekker seg inn i blokk 6406/3, utvinningstillatelse 091. Funnene ligger om lag 40 km sør for Åsgard og havdypet er ca 285 meter. Direkte undervannstilknytning til eksisterende infrastruktur på Åsgard vurderes. Rikgass planlegges transportert gjennom Åsgard Transport til landterminal (Kollsnes/Kårstø) for utskilling av våtgasskomponentene. Utbyggingstidspunkt vil avhenge av ledig kapasitet i eksisterende infrastruktur samt avsetningsløsning for gassen.

7121/4-1 Snøhvit (inkl. Albatross og Askeladd)

| | |
|--------------------------------|--|
| Blokk og utvinnings-tillatelse | Blokk 7121/5 og blokk 7120/5 - utvinningstillatelse 110. Tildelt 1985. Blokk 7120/6 - utvinningstillatelse 097. Tildelt 1984. Blokk 7121/4 - utvinningstillatelse 099. Tildelt 1984. Blokk 7120/8 - utvinningstillatelse 064. Tildelt 1981. Blokk 7120/7 - utvinningstillatelse 077. Tildelt 1982. Blokk 7120/9 - utvinningstillatelse 078. Tildelt 1982. Blokk 7121/7 - utvinningstillatelse 100. Tildelt 1984. |
|--------------------------------|--|

Operatør Den norske stats oljeselskap a.s.

| | | |
|--|--|--------------------|
| Rettighetshavere (avrundet til to desimaler) | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE) | 64,29% (30,00%) |
| | Total Norge AS | 18,40% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 10,00% |
| | Amerada Hess Norge AS | 3,26% |
| | RWE-DEA Norge AS | 2,81% |
| | Svenska Petroleum Exploration AS | 1,24% |

Ressurser Olje: 11,4 mill Sm³ Gass: 167,2 mrd Sm³ NGL: 5,8 mill tonn
Kondensat: 19,7 mill Sm³

Snøhvit er det største påviste funnet på Tromsøflaket i Barentshavet. Rettighetshaverne arbeider med LNG-baserte avsetningsløsninger for gassen fra området. Feltet planlegges utbygd med en undervannsløsning og flerfasetransport til land. Utbyggingen vil også omfatte landanlegg for behandling og nedkjøling av gassen. Tidligste tidspunkt for oversendelse av utbyggingplanene til myndighetene er juli 2001. Snøhvit ble påvist i 1984.

6305/5-1 Ormen Lange

Blokk og utvinnings-tillatelse Blokk 6305/7 - utvinningstillatelse 208. Tildelt 1996.
Blokk 6305/4 og 5 - utvinningstillatelse 209. Tildelt 1996.
Blokk 6305/8 - utvinningstillatelse 250. Tildelt 1999.

Operatør Norsk Hydro Produksjon a.s (utbyggingsfasen),
A/S Norske Shell (driftsfasen)

| Rettighetshavere | PL208 | PL209 | PL250 |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|
| Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE) | 30,00% (30%) | 50,00% (35%) | 53,87% (45%) |
| Norsk Hydro Produksjon a.s | | 25,00% | 14,78% |
| Esso Expl. & Prod. Norway A/S | | 10% | 5,91% |
| BP Amoco Norge A/S | 45,00% | | 9,44% |
| A/S Norske Shell | 25,00% | 15,00% | 16,00% |

| | |
|-----------|--|
| Ressurser | Gass: 400 mrd Sm ³ Kondensat: 23,7 mill Sm ³ |
|-----------|--|

Gassfunnet Ormen Lange som ligger i utvinningstillatelsene 208, 209 og 250 ble påvist i 1997. Funnet ligger om lag 140 kilometer vest for Kristiansund. Foreløpige ressursestimater viser at Ormen Lange er det nest største gassfunnet på norsk sokkel. Tidligste tidspunkt for innsendelse av plan for utbygging og drift er desember 2002 med oppstart gassproduksjon i 2006.

6507/5-1 Skarv

| | |
|------------------------------------|---|
| Blokk og utvinnings- tillatelse | Blokk 6507/5 og 6 - utvinningstillatelse 212. Tildelt 1996. Blokk 6507/3 - utvinningstillatelse 159. Tildelt 1989. |
|------------------------------------|---|

| | |
|----------|-------------------|
| Operatør | BP Amoco Norge AS |
|----------|-------------------|

| Rettighetshavere | PL159 | PL212 |
|--|--------------|--------------|
| BP Amoco Norge AS | | 30% |
| Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE) | 50% (20%) | 30% (30%) |
| Enterprise Oil Norwegian A/S | 40% | 25% |
| Mobil Development Norway A/S | | 15% |
| Norsk Hydro Produksjon a.s | 10% | |

| | |
|-----------|---|
| Ressurser | Olje: 20,9 mill Sm ³ Gass: 69,1 mrd Sm ³ Kondensat: 10,1 mill Sm ³ |
|-----------|---|

Skarv ligger ca 200 km utenfor kysten av Helgeland. Operatørens anslag for ressursene i feltet er fortsatt usikre. Tidligste tidspunkt for oversendelse av plan for utbygging og drift er første kvartal 2002.

2/4-17 Tjalve

| | |
|------------------------------------|---|
| Blokk og utvinnings- tillatelse | Blokk 2/4 - utvinningstillatelse 018. Tildelt 1965. |
|------------------------------------|---|

| | |
|----------|------------------------------|
| Operatør | Phillips Petroleum Norsk A/S |
|----------|------------------------------|

| Rettighetshavere | | |
|--------------------------------|---|--------|
| Phillips Petroleum Norsk A/S | | 35,11% |
| (avrundet til to desimaler) | Total Norge AS | 31,87% |
| | Norsk Agip A/S | 12,39% |
| | TotalFinaElf Exploration Norge AS | 8,03% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 6,65% |
| | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 5,00%) | 5,95% |

| | |
|------------------|---|
| Ressurser | Olje: 1,0 mill Sm ³ Gass: 1,6 mrd Sm ³ NGL: 0,1 mill tonn |
|------------------|---|

Funnet er vurdert for utbygging med transport via Torfeltet til Ekofisk II. Dette kan skje enten ved havbunnsinnretning og rørledning eller ved en utvinningsbrønn boret fra Tor som ligger rundt 7 km fra Tjalvefunnet. Innfasingstidspunkt til Ekofisk II er under vurdering.

3/7-4 Trym

| | | |
|--|---|--|
| Blokk og utvinnings- tillatelse | Blokk 3/7 - utvinningstillatelse 147. Tildelt 1988. | |
|--|---|--|

| | | |
|-----------------|------------------|--|
| Operatør | A/S Norske Shell | |
|-----------------|------------------|--|

| | | |
|-------------------------|---|-----|
| Rettighetshavere | A/S Norske Shell | 50% |
| | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 30%) | 30% |
| | DONG Efterforskning og Produksjon A/S | 20% |

| | |
|------------------|---|
| Ressurser | Gass: 3,3 mrd Sm ³ Kondensat: 0,8 mill Sm ³ |
|------------------|---|

Trym er et lite gassfunn 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.

6608/10-6 Svale

| | | |
|--|---|--|
| Blokk og utvinnings- tillatelse | Blokk 6608/10 - utvinningstillatelse 128. Tildelt 1986. | |
|--|---|--|

| | | |
|-----------------|----------------------------------|--|
| Operatør | Det norske stats oljeselskap a.s | |
|-----------------|----------------------------------|--|

| | | |
|-------------------------|---|-------|
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 25,0%) | 65,0% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 13,5% |
| | Norsk Agip A/S | 11,5% |
| | Enterprise Oil Norwegian A/S | 10,0% |

| | |
|------------------|---------------------------------|
| Ressurser | Olje: 18,5 mill Sm ³ |
|------------------|---------------------------------|

Svale er et lite oljefunn som er lokalisert ca 10 km nord-øst for Nornefeltet i Norskehavet. Funnet ble påvist i 2000 og vil trolig bli bygget ut som et satellittfelt til Norne. Det er flere prospekter i området som har fått økt funnsannsynlighet etter Svalefunnet.

30/6-18 (Kappa)

| | |
|---|--|
| Blokk og utvinnings- tillatelse | Blokk 30/6 - utvinningstillatelse 053. Tildelt 1979. Blokk 30/9 - utvinningstillatelse 079. Tildelt 1982. |
| Operatør | Norsk Hydro Produksjon a.s |
| Rettighetshavere (avrundet til to desimaler) | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE) 64,78% 50,78% Norsk Hydro Produksjon a.s 22,23% TotalFinaElf Exploration Norge AS 5,77% Mobil Development Norway A/S 4,33% Total Norge AS 2,88% |
| Ressurser | Olje: 1,0 mill Sm ³ Gass: 2,7 mrd Sm ³ |

Kappa er et oljefunn med gasskappe i Statfjordformasjonen i en struktur vest for Oseberg. Mulig utbyggingsløsning er en brønn boret fra Oseberg B. Funnet kan og bli bygd ut i sammenheng med andre mulige funn i området med horisontale produksjonsbrønner fra en havbunnsramme og med transport av brønnstrømmen til Oseberg for prosessering.

25/11-16

| | |
|--|---|
| Blokk og utvinnings- tillatelse | Blokk 25/11 - utvinningstillatelse 169. Tildelt 1991. |
| Operatør | Norsk Hydro Produksjon a.s |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 35,00%) 50% Norsk Hydro Produksjon a.s 40% Esso Expl. & Prod. Norway A/S 10% |
| Ressurser | Olje: 3,6 mill Sm ³ |

Dette oljefunnet ligger sørvest for Grane. Utbygging er planlagt med havbunnskompletterte brønner knyttet til Grane etter at produksjonen på Grane går av plata.

30/9-19 (Delta)

| | | | |
|--------------------------------|--|--------------|------------------|
| Blokk og utvinnings-tillatelse | Blokk 30/8 - utvinningstillatelse 190.Tildelt 1993. Blokk 30/9 - utvinningstillatelse 079.Tildelt 1982. | | |
| Operatør | Norsk Hydro Produksjon a.s | | |
| Rettighetshavere | | PL190 | PL079 |
| | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE) | 50% (50%) | 73,5% (59,5%) |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 30% | 26,5% |
| | Total Norge AS | 10% | |
| | TotalFinaElf Exploration Norge AS | 10% | |
| Ressurser | Olje: 2,3 mill Sm ³ Gass: 6,8 mrd Sm ³ | | |

Delta ble påvist i 1998 som et gassfunn med en tynn oljesone i Tarbert-formasjonen. Strukturen vil mest sannsynlig bli bygget ut med en lang produksjonsbrønn fra Oseberg feltcenter.

34/7-23 S (H-Vest/H-Nord)

| | | | |
|--------------------------------|--|--|--------|
| Blokk og utvinnings-tillatelse | Blokk 34/7 - utvinningstillatelse 089.Tildelt 1984. | | |
| Operatør | Norsk Hydro Produksjon a.s | | |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 51,00%) | | 58,22% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | | 13,28% |
| | Esso Expl. & Prod. Norway A/S | | 10,50% |
| | Idemitsu Petroleum Norge AS | | 9,60% |
| | TotalFinaElf Exploration Norge AS | | 5,60% |
| | RWE DEA Norge AS | | 2,80% |
| Ressurser | Olje: 4,3 mill Sm ³ Gass: 0,5 mrd Sm ³ | | |

Funnet planlegges bygget ut med en undervannsløping knyttet opp mot Snorre via Tordis eller Statfjordfeltet via Statfjord Øst.

30/6-17 (Alpha Cook)

Blokk og utvinnings- Blokk 30/6 - utvinningstillatelse 053. Tildelt 1979.
tillatelse

| | | |
|--------------------------------|--|--------|
| Operatør | Norsk Hydro Produksjon a.s | |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 50,78%) | 64,78% |
| (avrundet til to desimaler) | Norsk Hydro Produksjon a.s | 22,23% |
| | TotalFinaElf Exploration Norge AS | 5,77% |
| | Mobil Development Norway A/S | 4,33% |
| | Total Norge AS | 2,88% |
| Ressurser | Olje: 0,3 mill Sm ³ Gass: 1,7 mrd Sm ³ | |

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

25/5-5

Blokk og utvinnings- Blokk 25/5 - utvinningstillatelse 102. Tildelt 1985.
tillatelse

| | | |
|-------------------------|---|-----|
| Operatør | TotalFinaElf Exploration Norge AS | |
| Rettighetshavere | Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 30%) | 50% |
| | TotalFinaElf Exploration Norge AS | 20% |
| | Total Norge AS | 20% |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 10% |
| Ressurser | Olje: 4,3 mill Sm ³ | |

Funnet ligger om lag 6 km øst for Heimdal. Utbygging med havbunnsinnretning som knyttes opp til andre innretninger vurderes.