



## Generell informasjon

|                                          |                                      |
|------------------------------------------|--------------------------------------|
| Brønnbane navn                           | 6407/9-9                             |
| Type                                     | EXPLORATION                          |
| Formål                                   | WILDCAT                              |
| Status                                   | P&A                                  |
| Faktakart i nytt vindu                   | <a href="#">lenke til kart</a>       |
| Hovedområde                              | NORWEGIAN SEA                        |
| Felt                                     | <a href="#">DRAUGEN</a>              |
| Funn                                     | <a href="#">6407/9-9 (Hasselmus)</a> |
| Brønn navn                               | 6407/9-9                             |
| Seismisk lokalisering                    | bpn 9501 INLINE 820 & X-LINE 2439    |
| Utvinningstillatelse                     | <a href="#">093</a>                  |
| Boreoperatør                             | A/S Norske Shell                     |
| Boretillatelse                           | 957-L                                |
| Boreinnretning                           | <a href="#">MÆRSK JUTLANDER</a>      |
| Boredager                                | 15                                   |
| Borestart                                | 22.06.1999                           |
| Boreslutt                                | 06.07.1999                           |
| Frigitt dato                             | 06.07.2001                           |
| Publiseringsdato                         | 11.04.2003                           |
| Opprinnelig formål                       | WILDCAT                              |
| Gjenåpnet                                | NO                                   |
| Innhold                                  | OIL/GAS                              |
| Funnbrønnbane                            | YES                                  |
| 1. nivå med hydrokarboner, alder         | MIDDLE JURASSIC                      |
| 1. nivå med hydrokarboner, formasjon.    | ILE FM                               |
| 2. nivå med hydrokarboner, alder         | EARLY JURASSIC                       |
| 2. nivå med hydrokarboner, formasjon     | ROR FM                               |
| Avstand, boredekk - midlere havflate [m] | 23.0                                 |
| Vanndybde ved midlere havflate [m]       | 248.0                                |
| Totalt målt dybde (MD) [m RKB]           | 1920.0                               |
| Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]     | 1918.5                               |
| Maks inklinasjon [°]                     | 0.9                                  |
| Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]   | 70                                   |
| Eldste penetrerte alder                  | EARLY JURASSIC                       |



|                             |                 |
|-----------------------------|-----------------|
| Eldste penetrerte formasjon | TILJE FM        |
| Geodetisk datum             | ED50            |
| NS grader                   | 64° 24' 13.2" N |
| ØV grader                   | 7° 41' 37.1" E  |
| NS UTM [m]                  | 7142821.81      |
| ØV UTM [m]                  | 437026.66       |
| UTM sone                    | 32              |
| NPDID for brønnbanen        | 1990            |

## Brønnhistorie

### General

Well 6407/9-9 is located on the western edge of the Trøndelag Platform in PL093, some 7 km Northwest of the Draugen Field. It was drilled to test the hydrocarbon potential of the Middle Jurassic Ile and Tilje Formations in the "Hasselmus" prospect.

### Operations and results

Exploration well 6407/9-9 was spudded on 22 June with the semi-submersible installation "Mærsk Jutlander" and drilled to 1930 m where the bottom hole assembly was lost due to differential sticking. A technical sidetrack, 6407/9-9-T2, was made. The sidetrack was kicked off from 1618 m in the original hole and drilled to a total depth of 1920 m in sandstones of the Early Jurassic Tilje Formation. The well was drilled with seawater and hi-vis bentonite pills down to 1065 m and with "BARASILC" sodium silicate mud from 1065 m to TD. The well found a 16 m gas column and a 6.8 m oil column in the Ile / Ror Formations with the oil-water contact at 1748.8 m. The reservoir had good porosities. Quality PVT oil and gas samples were taken both from the gas and the oil leg (1736.1 m and 1746.1 m, respectively). No conventional cores were cut. The well was plugged and abandoned on 6 July 1999 as an oil and gas discovery.

### Testing

No drill stem test was performed.

## Borekaks i Sokkeldirektoratet

|                               |                               |
|-------------------------------|-------------------------------|
| Borekaksprøve, topp dybde [m] | Borekaksprøve, bunn dybde [m] |
| 1080.00                       | 1930.00                       |

|                                        |     |
|----------------------------------------|-----|
| Borekaks tilgjengelig for prøvetaking? | YES |
|----------------------------------------|-----|

## Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

|             |             |            |             |
|-------------|-------------|------------|-------------|
| Prøve dybde | Dybde enhet | Prøve type | Laboratorie |
| 1080.0      | [m]         | DC         | RRI         |



|        |     |    |     |
|--------|-----|----|-----|
| 1100.0 | [m] | DC | RRI |
| 1120.0 | [m] | DC | RRI |
| 1140.0 | [m] | DC | RRI |
| 1160.0 | [m] | DC | RRI |
| 1180.0 | [m] | DC | RRI |
| 1200.0 | [m] | DC | RRI |
| 1210.0 | [m] | DC | RRI |
| 1240.0 | [m] | DC | RRI |
| 1260.0 | [m] | DC | RRI |
| 1280.0 | [m] | DC | RRI |
| 1300.0 | [m] | DC | RRI |
| 1310.0 | [m] | DC | RRI |
| 1340.0 | [m] | DC | RRI |
| 1370.0 | [m] | DC | RRI |
| 1390.0 | [m] | DC | RRI |
| 1400.0 | [m] | DC | RRI |
| 1410.0 | [m] | DC | RRI |
| 1430.0 | [m] | DC | RRI |
| 1450.0 | [m] | DC | RRI |
| 1460.0 | [m] | DC | RRI |
| 1480.0 | [m] | DC | RRI |
| 1500.0 | [m] | DC | RRI |
| 1520.0 | [m] | DC | RRI |
| 1540.0 | [m] | DC | RRI |
| 1560.0 | [m] | DC | RRI |
| 1570.0 | [m] | DC | RRI |
| 1590.0 | [m] | DC | RRI |
| 1620.0 | [m] | DC | RRI |
| 1640.0 | [m] | DC | RRI |
| 1660.0 | [m] | DC | RRI |

**Litostratigrafi**

| Topp Dyb<br>[mMD RKB] | Litostrat. enhet             |
|-----------------------|------------------------------|
| 271                   | <a href="#">NORDLAND GP</a>  |
| 271                   | <a href="#">NAUST FM</a>     |
| 903                   | <a href="#">KAI FM</a>       |
| 941                   | <a href="#">HORDALAND GP</a> |
| 941                   | <a href="#">BRYGGE FM</a>    |



|      |                             |
|------|-----------------------------|
| 1463 | <a href="#">ROGALAND GP</a> |
| 1463 | <a href="#">TARE FM</a>     |
| 1570 | <a href="#">TANG FM</a>     |
| 1615 | <a href="#">SHETLAND GP</a> |
| 1615 | <a href="#">NISE FM</a>     |
| 1666 | <a href="#">KVITNOS FM</a>  |
| 1691 | <a href="#">VIKING GP</a>   |
| 1691 | <a href="#">SPEKK FM</a>    |
| 1700 | <a href="#">FANGST GP</a>   |
| 1700 | <a href="#">NOT FM</a>      |
| 1726 | <a href="#">ILE FM</a>      |
| 1744 | <a href="#">BÅT GP</a>      |
| 1744 | <a href="#">ROR FM</a>      |
| 1883 | <a href="#">TILJE FM</a>    |

### Spleisede logger

| Dokument navn        | Dokument format | Dokument størrelse [KB] |
|----------------------|-----------------|-------------------------|
| <a href="#">1990</a> | pdf             | 0.20                    |

### Geokjemisk informasjon

| Dokument navn          | Dokument format | Dokument størrelse [KB] |
|------------------------|-----------------|-------------------------|
| <a href="#">1990_1</a> | pdf             | 1.84                    |

### Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

| Dokument navn                                   | Dokument format | Dokument størrelse [KB] |
|-------------------------------------------------|-----------------|-------------------------|
| <a href="#">1990_6407_9_9_COMPLETION_LOG</a>    | .pdf            | 4.11                    |
| <a href="#">1990_6407_9_9_COMPLETION_REPORT</a> | .pdf            | 45.95                   |

### Logger





| Type logg          | Topp dyp<br>for logg [m] | Bunn dyp for<br>logg [m] |
|--------------------|--------------------------|--------------------------|
| CST                | 1629                     | 1886                     |
| MDT GR             | 1729                     | 1777                     |
| MDT GR             | 1736                     | 1736                     |
| MDT GR             | 1747                     | 1747                     |
| MWD LWD - CDR      | 1057                     | 1919                     |
| MWD LWD - CDR APWD | 270                      | 1065                     |
| PEX HALS DSI GPIT  | 1595                     | 1915                     |
| VSP GR             | 400                      | 1905                     |

**Foringsrør og formasjonsstyrketester**

| Type utforing | Utforing<br>diam.<br>[tommer] | Utforing<br>dybde<br>[m] | Brønnbane<br>diam.<br>[tommer] | Brønnbane<br>dyp<br>[m] | LOT/FIT slam<br>eqv.<br>[g/cm3] | Type<br>formasjonstest |
|---------------|-------------------------------|--------------------------|--------------------------------|-------------------------|---------------------------------|------------------------|
| CONDUCTOR     | 30                            | 356.0                    | 36                             | 356.0                   | 0.00                            | LOT                    |
| SURF.COND.    | 9 5/8                         | 1050.0                   | 12 1/4                         | 1050.0                  | 0.00                            | LOT                    |
| OPEN HOLE     |                               | 1920.0                   | 8 1/2                          | 1920.0                  | 0.00                            | LOT                    |

**Boreslam**

| Dybde<br>MD [m] | Egenvekt,<br>slam<br>[g/cm3] | Viskositet,<br>slam<br>[mPa.s] | Flytegrense<br>[Pa] | Type slam | Dato, måling |
|-----------------|------------------------------|--------------------------------|---------------------|-----------|--------------|
| 363             | 1.20                         | 27.0                           |                     | SPUD MUD  |              |
| 805             | 1.35                         | 22.0                           |                     | BARASILC  |              |
| 1420            | 1.35                         | 23.0                           |                     | BARASILC  |              |
| 1580            | 1.35                         | 20.0                           |                     | BARASILC  |              |
| 1920            | 1.36                         | 22.0                           |                     | BARASILC  |              |
| 1930            | 1.35                         | 19.0                           |                     | BARASILC  |              |

**Trykkplott**

Porertrykksdataene kommer fra logging i brønnen hvis ingen annen kilde er oppgitt. I noen brønner der trykk ikke er logget, er det brukt informasjon fra formasjonstester eller brønnspark. Trykkdataene er rapportert inn til Oljedirektoratet og videre prosessert og kvalitetssikret av IHS Markit.

| Dokument navn                                             | Dokument<br>format | Dokument<br>størrelse [KB] |
|-----------------------------------------------------------|--------------------|----------------------------|
| <a href="#">1990 Formation pressure (Formasjonstrykk)</a> | PDF                | 0.25                       |

