



Generell informasjon

Brønnbane navn	6608/10-8 A
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Felt	URD
Funn	6608/10-8 Stær
Brønn navn	6608/10-8
Seismisk lokalisering	ST9203R98-Inline 1165 & Crossline 2220.
Utvinningstillatelse	128
Boreoperatør	Statoil ASA (old)
Boretillatelse	1036-L
Boreinnretning	STENA DON
Boredager	15
Borestart	12.04.2002
Boreslutt	26.04.2002
Frigitt dato	26.04.2004
Publiseringsdato	18.05.2004
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	INTRA MELKE FM SS
2. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
2. nivå med hydrokarboner, formasjon	FANGST GP
3. nivå med hydrokarboner, alder	EARLY JURASSIC
3. nivå med hydrokarboner, formasjon	BÅT GP
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	24.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	376.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2660.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2539.5



Maks inklinasjon [°]	46.4
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	94
Eldste penetrerte alder	EARLY JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	TILJE FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	66° 3' 34.07" N
ØV grader	8° 10' 42.92" E
NS UTM [m]	7326967.49
ØV UTM [m]	462804.74
UTM sone	32
NPDID for brønnbanen	4530

Brønnhistorie

General

Well 6608/10-8 was drilled in the Nordland II area on the Stær structure, ca 3 km north east of the Norne Field. Geologically the structure is part of the Dønna Terrace. The primary objective of the well was to prove hydrocarbons in sandstones of the Middle to Early Jurassic Garn, Ile, Tofte, and Åre Formations. The hydrocarbon potential of the Melke Formation of Late Jurassic age was considered as secondary objective. Well 6608/10-8 proved an oil-water contact in the Åre Formation. The sidetrack, 6608/10-8A was drilled in order to appraise the oil/water contact down flank on the Stør prospect.

Operations and results

Appraisal well 6608/10-8A was kicked off from well 6608/10-8 at 1340 m with the semi-submersible installation Stena Don on 12 April 2002, and drilled to a total depth of 2660 m (2540 m TVD RKB) in the Early Jurassic Tilje Formation. The well bore was drilled with Aquadril (KCl / polymer / glycol mud) from kick-off to TD. The oil water contact was verified to be in the Tilje Formation, approximately 5-10 m deeper than in well 6608/10-8. No cores were cut in this well bore. Water samples were acquired in 6608/10-8A. The sidetrack was permanently abandoned on 26 April 2002 as an oil appraisal.

Testing

No drill stem test was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
1350.00	2660.00

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



Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
400	NORDLAND GP
400	NAUST FM
1418	KAI FM
1560	HORDALAND GP
1560	BRYGGE FM
1791	ROGALAND GP
1791	TARE FM
1875	TANG FM
1908	SHETLAND GP
1908	SPRINGAR FM
2108	CROMER KNOLL GP
2108	LYR FM
2323	VIKING GP
2323	SPEKK FM
2345	MELKE FM
2434	INTRA MELKE FM SS
2520	MELKE FM
2531	FANGST GP
2536	NOT FM
2612	ILE FM
2615	BÅT GP
2615	TILJE FM

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
4530	pdf	0.38

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
4530_6608_10_8_A_COMPLETION_LOG	.pdf	4.93
4530_6608_10_8_A_COMPLETION_REPORT	.PDF	14.55





Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
MDT GR	2438	2636
MWD - LWD MPT	1340	2660
PEX HRLA DSI HNGS	1292	2650
PEX HRLA DSI HNGS	1292	2650

Foringsrør og formasjonsstyrketester

Type utforing	Utforing diam. [tommer]	Utforing dybde [m]	Brønnbane diam. [tommer]	Brønnbane dyp [m]	LOT/FIT slam eqv. [g/cm3]	Type formasjonstest
OPEN HOLE		2600.0	8 1/2	2600.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
1833	1.37	33.0		KCL/GLYCOL/POLY	
2660	1.37	32.0		KCL/GLYCOL/POLY	