



Generell informasjon

Brønnbane navn	33/9-2
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	JUNKED
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	STATFJORD
Funn	33/12-1 Statfjord
Brønn navn	33/9-2
Seismisk lokalisering	LINE MNG-20 SP.340
Utvinningstillatelse	037
Boreoperatør	Mobil Exploration Norway INC
Boretillatelse	113-L
Boreinnretning	NORSKALD
Boredager	19
Borestart	27.08.1974
Boreslutt	14.09.1974
Frigitt dato	14.09.1976
Publiseringsdato	12.04.2016
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	NOT APPLICABLE
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	146.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	940.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	940.0
Eldste penetrerte alder	OLIGOCENE
Eldste penetrerte formasjon	HORDALAND GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	61° 17' 53.75" N
ØV grader	1° 53' 41.41" E
NS UTM [m]	6796672.78
ØV UTM [m]	440786.57
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	408



Brønnhistorie

General

Well 33/9-2 was drilled on the Statfjord structure on Tampen Spur in the northern North Sea. The primary objective was to provide seismic velocity control for detailed field mapping and to provide additional reservoir data for the Statfjord Field development.

Operations and results

Appraisal well 33/9-2 was spudded with the semi-submersible installation Norskald on 27 August 1974 and drilled to 940 m in Oligocene sediments of the Hordaland Formation. The well was abandoned at this depth due to irreparable damage to the subsea equipment.

No cores were cut and no fluid sample was taken.

The well was abandoned as a junk well on 14 September 1974. Replacement well 33/9-2 was initiated to fulfil the well objectives.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sjøkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
481.58	938.78

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

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
171	NORDLAND GP

Dokumenter - eldre Sjøkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
408_01_WDSS_General_Information	pdf	0.24





Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
408 33 9 2 COMPLETION REPORT	pdf	2.80
408 33 9 2 DRILLING REPORT	pdf	0.75
408 33 9 2 GEOLOGICAL PROGRAM	pdf	0.23

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
BHC	466	939
MUD	477	941

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
CONDUCTOR	30	221.0	36	221.0	0.00	
SURF.COND.	20	465.0	26	477.0	0.00	
INTERM.	13 3/8	928.0	17 1/2	941.0	0.00	

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
528	1.20			Waterbased	

