



Generell informasjon

Brønnbane navn	6407/1-1
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	JUNKED
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Brønn navn	6407/1-1
Seismisk lokalisering	8110 - 427 SP 234
Utvinningstillatelse	073
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	350-L
Boreinnretning	DYVI DELTA
Boredager	26
Borestart	19.10.1982
Boreslutt	13.11.1982
Frigitt dato	13.11.1984
Publiseringsdato	15.12.2006
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	NOT APPLICABLE
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	29.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	273.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	900.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	900.0
Maks inklinasjon [°]	1
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	27
Eldste penetrerte alder	PLIOCENE
Eldste penetrerte formasjon	NAUST FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	64° 47' 51.66" N
ØV grader	7° 2' 21.62" E
NS UTM [m]	7187528.60
ØV UTM [m]	406849.90
UTM sone	32
NPDID for brønnbanen	66



Brønnhistorie

General

Exploration well 6407/1-1 is located on the Halten Terrace off shore Mid Norway. The purpose of the well was to test possible hydrocarbon accumulations in sandstones of Middle and Early Jurassic age.

Operations and results

Well 6407/1-1 was spudded with the semi-submersible installation Dyvi Delta on 19 October 1982 and drilled to TD at 900 m in Pliocene sediments (Nordland Group). The well was drilled with seawater/gel all through. Due to problems with setting of the 20" casing, the hole was plugged and abandoned on 13 November 1982. Spudding and drilling of replacement well 6407/1-2 started the same day.

Testing

No drill stem test was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
410.00	900.00

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

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
302	NORDLAND GP
302	NAUST FM

Dokumenter - eldre Sokkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
66 01 WDSS General Information	pdf	0.13
66 02 WDSS completion log	pdf	0.08

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)





Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
66_01_6407_1_1_Completion_report	pdf	3.02
66_02_6407_1_1_Completion_log	pdf	0.49

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
ISF DDBHC MSFL GR	302	898
LDL CNL GR	401	899

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	401.0	36	401.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	879.0	26	900.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
402	1.03	100.0		waterbased	
606	1.06	37.0		waterbased	
900	1.08	38.0		waterbased	

