



Generell informasjon

Brønnbane navn	16/3-1
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	JUNKED
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Brønn navn	16/3-1
Seismisk lokalisering	LINE 72 58 47 SP.40
Utvinningstillatelse	007
Boreoperatør	Norsk Hydro Produksjon AS
Boretillatelse	148-L
Boreinnretning	POLYGLOMAR DRILLER
Boredager	11
Borestart	31.01.1976
Boreslutt	10.02.1976
Frigitt dato	10.02.1978
Publiseringsdato	19.10.2006
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	NOT APPLICABLE
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	24.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	118.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	453.0
Eldste penetrerte alder	PLIOCENE
Eldste penetrerte formasjon	NORDLAND GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	58° 47' 12.88" N
ØV grader	2° 47' 32.25" E
NS UTM [m]	6516493.24
ØV UTM [m]	487992.44
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	451

Brønnhistorie



General

Well 16/3-1 was drilled on the Utsira High in the North Sea. The objectives were to investigate Paleocene sand pinch out, the weathered top of the Cretaceous chalk and Jurassic sandstone.

Operations and results

Wildcat well 16/3-1 was spudded with the semi-submersible installation Polyglomar Driller on 31 January 1976 and drilled to TD at 453 m in Pliocene sediments. The well was drilled with seawater and gel.

Due to progressive tilting of the BOP stack the well was junked and abandoned 10 days later, on 10 February 1976.

Testing

No drill stem test was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
210.00	440.00

Borekaks tilgjengelig for prøvetaking?	NO
--	----

Litostratigrafi

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

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
451	pdf	0.02

Dokumenter - eldre Sokkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
451 01 WDSS General Information	pdf	0.22





Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
451_01_16_3_1_Final_Report	pdf	4.17
451_02_16_3_1_Mudlog	pdf	0.50
451_02_16_3_1_Mud_Contractors_Final_report	pdf	0.88
451_03_16_3_1_Progress_Report	pdf	0.06
451_03_16_3_1_Well_Prognosis	pdf	4.36

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
BHC	192	444

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	179.0	36	179.5	0.00	LOT
SURF.COND.	26	192.0	20	198.0	0.00	LOT
INTERM.	13 3/8	440.0	17 1/2	445.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
179	1.05			sea water	
190	1.05			sea wat/ben	
425	1.10			bentonite	

