



Generell informasjon

Brønnbane navn	2/8-4
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	VALHALL
Funn	2/8-6 Valhall
Brønn navn	2/8-4
Seismisk lokalisering	LINE 66-53 SP.8599-SP.8313
Utvinningstillatelse	006
Boreoperatør	Amoco Norway Oil Company
Boretillatelse	83-L
Boreinnretning	ZAPATA EXPLORER
Boredager	41
Borestart	28.04.1973
Boreslutt	07.06.1973
Frigitt dato	07.06.1975
Publiseringsdato	10.10.2012
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	LATE CRETACEOUS
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	HOD FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	34.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	70.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2852.0
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	86
Eldste penetrerte alder	EARLY CRETACEOUS
Eldste penetrerte formasjon	RØDBY FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	56° 17' 53.8" N
ØV grader	3° 20' 38.06" E
NS UTM [m]	6239469.40
ØV UTM [m]	521284.15



UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	273

Brønnhistorie

General

Well 2/8-4 was drilled on the Valhall structure in the Southern North Sea

Operations and results

Wildcat well 2/8-4 was spudded with the jack-up installation Zapata Explorer on 28 April 1973 and drilled to TD at 2852 m.

Top Shetland Group was encountered with oil shows at 2577 m. The Shetland Group had only one meter of Tor Formation on top of the Hod Formation.

Three very short cores were cut: core 1 from 2607.3 to 2698.2 m, core 2 from 2597.8 to 2598.7 m, and core 3 from 2584.1 m to 2585 m. No wire line fluid samples were taken.

The well was permanently abandoned on 7 June 1973, initially as a dry well with shows. After the 2/8-6 Valhall discovery well two years later it was re-classified to oil appraisal well.

Testing

Two drill stem tests were performed. In both tests the chalk was stimulated by acid.

DST 1 tested the interval 2603 to 2622.5 m. The test produced 5.7 m3 load water during a 6.5 hrs flow

DST 2 tested the interval 2578.6 to 2587.8 m. This test produced 2.5 m3 load water and 0.5 Sm3 26 deg API oil during a 12 hrs flow.

>

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
164.59	2849.88

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

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
2831.6	[m]	DC	HRS
2840.7	[m]	DC	HRS
2849.9	[m]	DC	HRS



Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
104	NORDLAND GP
2533	ROGALAND GP
2533	BALDER FM
2543	SELE FM
2577	SHETLAND GP
2577	HOD FM
2774	BLODØKS FM
2778	HIDRA FM
2780	CROMER KNOLL GP
2780	RØDBY FM

Dokumenter - eldre Sokkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
273 01 WDSS General Information	pdf	0.24

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
273 2 8 4 Completionlog	pdf	1.39

Borestrengtester (DST)

Test nummer	Fra dybde MD [m]	Til dybde MD [m]	Reduksjonsven til størrelse [mm]
1.0	2603	2622	25.4
2.0	2579	2588	25.4





Test nummer	Endelig avstengningstrykk [MPa]	Endelig strømningsstrykk [MPa]	Bunnhullstrykk [MPa]	Borehullstemperatur [°C]
1.0				
2.0				

Test nummer	Olje produksjon [Sm3/dag]	Gass produksjon [Sm3/dag]	Oljetetthet [g/cm3]	Gasstyngde rel. luft	GOR [m3/m3]
1.0					
2.0					

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
BHC	1585	2850
CBL	305	1585
CBL	1524	2518
CBL	2469	2713
CDM	2518	2805
CDM AP	1586	2306
CDM AP	2514	2808
CNL	2713	2725
DL	2560	2802
FDC	2518	2805
FDC CNL	2518	2805
IES	1586	2794
LL	2560	2802
PML	2560	2802
SDM	1586	2306

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	147.0	36	147.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	373.0	26	384.0	0.00	LOT
INTERM.	13 3/8	1585.0	17 1/2	1601.0	0.00	LOT
INTERM.	9 5/8	2519.0	12 1/4	2551.0	0.00	LOT



LINER	7	2750.0	8 1/2	2852.0	0.00	LOT
-------	---	--------	-------	--------	------	-----

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
1450	1.55			waterbased	
1609	1.53			waterbased	
2438	1.67			waterbased	
2564	1.75			waterbased	
2850	1.77			waterbased	