



Generell informasjon

Brønnbane navn	30/3-2
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	SUSPENDED
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Brønn navn	30/3-2
Seismisk lokalisering	702 154 SP. 233
Utvinningstillatelse	052
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	256-L
Boreinnretning	DEEPSEA SAGA
Boredager	43
Borestart	04.07.1980
Boreslutt	15.08.1980
Frigitt dato	15.08.1982
Publiseringsdato	17.10.2007
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	DRY
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	186.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	955.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	955.0
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	35
Eldste penetrerte alder	MIOCENE
Eldste penetrerte formasjon	HORDALAND GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	60° 47' 49.23" N
ØV grader	2° 55' 18.06" E
NS UTM [m]	6740339.45
ØV UTM [m]	495736.96
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	203



Brønnhistorie

General

Well 30/3-2 is located ca 7 km north of the Oseberg Field in the Northern North Sea. The primary objective of the well was to test sandstones belonging to the Brent and Dunlin group. Secondary objective was sandstones in the Statfjord formation.

Operations and results

Wildcat well 30/3-2 was spudded with the semi-submersible installation Deepsea Saga on 4 July 1980. Due to a strike beginning at July 13 drilling was temporary abandoned at 955 m in Miocene sediments of the Hordaland Group. The well was drilled with pre-hydrated gel.

No cores were cut and no wire line fluid samples were taken.

The well was suspended on 15 August 1980 and the rig was taken to Bergen. The strike was terminated on 14 August and the rig was back on location on August 29. The well was re-entered and operations resumed, now formally as a new well, 30/3-2 R.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
260.00	3567.00

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

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
1360.0	[m]	DC	GEOCH
1390.0	[m]	DC	GEOCH
1420.0	[m]	DC	GEOCH
1460.0	[m]	DC	GEOCH
1490.0	[m]	DC	GEOCH
1520.0	[m]	DC	GEOCH
1550.0	[m]	DC	GEOCH
1590.0	[m]	DC	GEOCH
1620.0	[m]	DC	GEOCH
1650.0	[m]	DC	GEOCH



Faktasider

Brønnbane / Leting

Utskriftstidspunkt: 16.5.2024 - 08:12

1680.0	[m]	DC	GEOCH
1710.0	[m]	DC	GEOCH
1740.0	[m]	DC	GEOCH
1770.0	[m]	DC	GEOCH
1800.0	[m]	DC	GEOCH
1830.0	[m]	DC	GEOCH
1860.0	[m]	DC	GEOCH
1890.0	[m]	DC	GEOCH
1920.0	[m]	DC	GEOCH
1950.0	[m]	DC	GEOCH
1983.0	[m]	DC	GEOCH
2031.0	[m]	DC	GEOCH
2061.0	[m]	DC	GEOCH
2112.0	[m]	DC	GEOCH
2139.0	[m]	DC	GEOCH
2169.0	[m]	DC	GEOCH
2196.0	[m]	DC	GEOCH
2223.0	[m]	DC	GEOCH
2250.0	[m]	DC	GEOCH
2700.0	[m]	DC	PETROSTR
2706.0	[m]	DC	PETROS
2712.0	[m]	DC	PETROS
2715.0	[m]	DC	PETROS
2718.0	[m]	DC	PETROS
2721.0	[m]	DC	PETROS
2727.0	[m]	DC	PETROS
2730.0	[m]	DC	PETROS
2733.0	[m]	DC	PETROS
2736.0	[m]	DC	PETROS
2739.0	[m]	DC	PETROS
2742.0	[m]	DC	PETROS
2748.0	[m]	DC	PETROS
2751.0	[m]	DC	PETROS
2754.0	[m]	DC	PETROS
3224.0	[m]	SWC	FUGRO
3225.0	[m]	DC	FUGRO
3232.0	[m]	SWC	FUGRO
3246.0	[m]	DC	FUGRO
3255.0	[m]	DC	FUGRO
3258.0	[m]	DC	FUGRO



3261.0	[m]	DC	FUGRO
3270.0	[m]	SWC	FUGRO
3279.0	[m]	DC	FUGRO
3285.0	[m]	SWC	FUGRO
3296.7	[m]	C	FUGRO
3297.3	[m]	C	FUGRO
3303.7	[m]	C	FUGRO
3305.7	[m]	C	FUGRO
3313.0	[m]	SWC	FUGRO
3324.0	[m]	DC	FUGRO
3336.0	[m]	DC	FUGRO
3342.0	[m]	SWC	FUGRO

Oljeprøver i Sökkeldirektoratet

Test type	Flaske nummer	Topp dyp MD [m]	Bunn dyp MD [m]	Væske type	Test tidspunkt	Prøver tilgjengelig
DST	TEST1	2916.00	2923.00		23.12.1980 - 00:00	YES
DST	TEST2C	2870.00	2874.00		24.01.1981 - 01:00	YES

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
211	NORDLAND GP
770	UTSIRA FM
819	UNDIFFERENTIATED
894	HORDALAND GP

Dokumenter - eldre Sökkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
203_01_WDSS_General_Information	pdf	0.11
203_02_WDSS_completion_log	pdf	0.09

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)





Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
203_01_Completion_Report_and_Completion_log	pdf	30.60

Borestrengtester (DST)

Test nummer	Fra dybde MD [m]	Til dybde MD [m]	Reduksjonsven til størrelse [mm]
1.0	2916	2923	0.0
2.0	2870	2874	0.0
3.0	2832	2837	0.0

Test nummer	Endelig avstengningstrykk [MPa]	Endelig strømningstrykk [MPa]	Bunnhullstrykk [MPa]	Borehullstemperatur [°C]
1.0				
2.0				
3.0				

Test nummer	Olje produksjon [Sm3/dag]	Gass produksjon [Sm3/dag]	Oljetetthet [g/cm3]	Gasstygde rel. luft	GOR [m3/m3]
1.0					
2.0					
3.0					

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	260.0	36	261.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	940.0	26	955.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
186	1.05			waterbased	





709	1.10			waterbased	
-----	------	--	--	------------	--

Tynnslip i Søkeldirektoratet

Dybde	Enhet
3074.40	[m]
3078.10	[m]
3085.10	[m]
3091.60	[m]
3097.20	[m]