



Generell informasjon

Brønnbane navn	2/4-12
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Brønn navn	2/4-12
Seismisk lokalisering	LINE PC 66 5631 SP.30
Utvinningstillatelse	018
Boreoperatør	Phillips Petroleum Company Norway
Boretillatelse	133-L
Boreinnretning	OCEAN VIKING
Boredager	43
Borestart	28.07.1975
Boreslutt	08.09.1975
Frigitt dato	08.09.1977
Publiseringsdato	18.01.2007
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	DRY
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	27.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	70.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3383.0
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	108
Eldste penetrerte alder	LATE CRETACEOUS
Eldste penetrerte formasjon	TOR FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	56° 31' 26.6" N
ØV grader	3° 8' 35.9" E
NS UTM [m]	6264556.61
ØV UTM [m]	508816.77
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	256



Brønnhistorie

General

Well 2/4-12 was drilled on a location ca 3 km west of the Ekofisk Field. The primary objective was to test the chalks in the Late Cretaceous and Early Paleocene.

Operations and results

Wildcat well 2/4-12 was spudded with the semi-submersible installation Ocean Viking on 28 July 1975 and drilled to TD at 3383 m in the Late Cretaceous Tor Formation. No significant problems were encountered in the operations.

The well was found dry. There were no shows while drilling and electric logs showed low porosities and high water saturations. Five cores were cut. Core 1 was cut in the basal part of the Våle Formation and topmost Ekofisk Formation. Cores 2 and 3 were cut in the Ekofisk Formation, and cores 4 and 5 in the Tor Formation. No wire line fluid samples were taken.

The well was permanently abandoned on 8 September 1975 as a dry well.

Testing

No drill stem test was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
143.26	3386.33

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	10437.0	10485.0	[ft]
2	10640.0	10700.0	[ft]
3	10790.0	10826.0	[ft]
4	10908.0	10968.0	[ft]
5	11040.0	11100.0	[ft]

Total kjerneprøve lengde [m]	80.5
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES



Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
97	NORDLAND GP
1758	HORDALAND GP
3010	ROGALAND GP
3010	BALDER FM
3027	SELE FM
3060	FORTIES FM
3091	LISTA FM
3167	VÅLE FM
3195	SHETLAND GP
3195	EKOFISK FM
3302	TOR FM

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
256	pdf	0.27

Dokumenter - eldre Søkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
256 01 WDSS General Information	pdf	0.25

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
256 2 4 12 Completion Log	pdf	1.72
256 2 4 12 Complex Lithology Analysis	pdf	16.86
256 2 4 12 Core Lithological Description	pdf	0.62
256 2 4 12 Micropaleontological Report	pdf	4.75

Logger





Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
BHC	482	1205
BHC-C	1214	3382
CDM AP PP	3061	3382
DIR	3061	3382
FDC CNL	3061	3382
GR	97	482
IES	1212	3383

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	131.0	36	131.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	482.0	26	482.0	0.00	LOT
INTERM.	13 3/8	1213.0	17 1/2	1213.0	0.00	LOT
INTERM.	9 5/8	3060.0	12 1/4	3060.0	0.00	LOT
OPEN HOLE		3383.0	8 1/2	3383.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
914	1.06	42.0		waterbased	
1219	1.21	43.0		waterbased	
1829	1.67	40.0		waterbased	
3048	1.67	58.0		waterbased	
3230	1.63	54.0		waterbased	
3883	1.62	55.0		waterbased	