



Generell informasjon

Brønnbane navn	34/10-12
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Brønn navn	34/10-12
Seismisk lokalisering	LINE 709 401 SP: 630.
Utvinningstillatelse	050
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	295-L
Boreinnretning	NORDRAUG
Boredager	59
Borestart	16.07.1981
Boreslutt	12.09.1981
Frigitt dato	12.09.1983
Publiseringsdato	03.12.2014
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	DRY
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	138.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2800.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2798.0
Maks inklinasjon [°]	6.2
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	75
Eldste penetrerte alder	EARLY JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	STATFJORD GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	61° 9' 26.69" N
ØV grader	2° 6' 21.72" E
NS UTM [m]	6780810.91
ØV UTM [m]	451887.14
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	204



Brønnhistorie

General

Well 34/10-12 was drilled on Tampen Spur in the North Sea close to the western side of the Gullfaks Fault Block. The primary objective of the well was to test sandstones of Middle Jurassic age. Secondary objectives were sandstones of Early Jurassic age.

Operations and results

Wildcat well 34/10-12 was spudded with the semi-submersible installation Neptuno Nordraug on 16 July 1981 and drilled to TD at 2800 m in the Early Jurassic Statfjord Group. The well was drilled with seawater and prehydrated Gel pills down to 298 m and with gel/lignosulphonate mud from 298 m to TD.

The sandstones of both Middle and Early Jurassic age were water saturated. Shows were recorded on cuttings from claystones, limestone and occasional thin sandstones from 1260 m in the Hordaland Group to 1657 m in the Balder Formation. The Jurassic had only trace fluorescence in sandstone cuttings at 2094 to 2110 m in the Ness Formation, otherwise no trace of hydrocarbons were seen.

One core was cut from 2037 m to 2042.7 m in the Ness Formation. No wire line fluid samples were taken.

The well was permanently abandoned on 12 September as a dry well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
230.00	2795.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	2037.0	2041.0	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	4.0
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES



Kjernebilder



2037-2040m



2040-2041m

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
163	NORDLAND GP
933	UTSIRA FM
1005	HORDALAND GP
1633	ROGALAND GP
1633	BALDER FM
1687	LISTA FM
1807	SHETLAND GP
2014	BRENT GP
2014	NESS FM
2176	ETIVE FM
2198	RANNOCH FM
2250	DUNLIN GP
2250	DRAKE FM
2350	COOK FM
2470	AMUNDSEN FM
2688	STATFJORD GP

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
204_GCH_1	pdf	0.80
204_GCH_2	pdf	0.58





Dokumenter - eldre Sokkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
204_01_WDSS_General_Information	pdf	0.10
204_02_WDSS_completion_log	pdf	0.24

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
204_34_10_12_Completion_log	pdf	1.67
204_34_10_12_Completion_Report	pdf	20.70
204_34_10_12_Conventional_Core_Analysis	pdf	0.44
204_34_10_12_Paleontological_Stratigraphica I 1600 2800m	pdf	4.72
204_34_10_12_Petrofysisk_Evaluering	pdf	5.69
204_34_10_12_Source_Rock_Evaluation	pdf	2.09

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
BGT GR	296	1560
CBL VDL	150	1543
CBL VDL GR CCL	1200	1932
FDC CNL GR CAL	225	2798
GEODIP	2010	2260
HDT DIP	1932	2784
ISF SON GR SP	160	2795

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	223.0	36	225.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	296.0	26	306.0	1.30	LOT
LINER	16	865.0	22	865.0	1.56	LOT
INTERM.	13 3/8	1545.0	17 1/2	1560.0	1.74	LOT
INTERM.	9 5/8	1934.0	12 1/4	1950.0	1.94	LOT
OPEN HOLE		2800.0	8 1/2	2800.0	0.00	LOT





Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
250	1.06	10.0		WATER BASED	
390	1.11	6.0		WATER BASED	
800	1.09	8.0		WATER BASED	
1450	1.16	8.0		WATER BASED	
1820	1.38	12.0		WATER BASED	
1955	1.65	17.0		WATER BASED	
2310	1.70	17.0		WATER BASED	
2390	1.74	16.0		WATER BASED	

Trykkplott

Porertrykksdataene kommer fra logging i brønnen hvis ingen annen kilde er oppgitt. I noen brønner der trykk ikke er logget, er det brukt informasjon fra formasjonstester eller brønnspark. Trykkdataene er rapportert inn til Oljedirektoratet og videre prosessert og kvalitetssikret av IHS Markit.

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
204 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.22

