



Generell informasjon

Brønnbane navn	30/10-7
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Brønn navn	30/10-7
Seismisk lokalisering	EL 8807- RAD 250 & KOLONNE 361
Utvinningstillatelse	142
Boreoperatør	Elf Petroleum Norge AS
Boretillatelse	742-L
Boreinnretning	MÆRSK JUTLANDER
Boredager	40
Borestart	08.09.1992
Boreslutt	17.10.1992
Frigitt dato	17.10.1994
Publiseringsdato	27.02.2004
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	DRY
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	23.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	106.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2612.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2611.1
Maks inklinasjon [°]	4
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	75
Eldste penetrerte alder	LATE CRETACEOUS
Eldste penetrerte formasjon	HARDRÅDE FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	60° 11' 28.14" N
ØV grader	2° 7' 27.27" E
NS UTM [m]	6673177.94
ØV UTM [m]	451432.82
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	2015



Brønnhistorie

General

The exploration well 30/10-7 was dedicated to explore the hydrocarbon potential of the Paleocene Hermod Formation.

Well 30/10-7 is located in the central-northern part of block 30/10, and the Paleocene structure forms a moundy/domal feature, with minor normal faults to the east and west of the well location. TD was planned at 2613 m in the Late Cretaceous Hardråde Formation.

Operations and results

The well 30/10-7 was spudded 8 September by the semi-submersible installation Maersk Jutlander and drilled to TD at 2612 m in the Late Cretaceous Hardråde Formation. The well was drilled with seawater and hi-vis pills down to 1270 m and with Gyp / Polymer mud from 1270 m to TD. The well encountered sands with very good reservoir characteristics both in the Hermod Formation and in the Heimdal Formation, but the reservoirs were water bearing. In the entire well bore no shows of any kind was observed. Two cores were cut from 2207 m to 2227 m and recovered sands and mudstone from the Hermod and Sele Formations. No fluid samples were taken.

The well was permanently abandoned on 17 October 1992 as a dry hole.

Testing

No drill stem test was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
270.00	2612.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	2207.0	2211.0	[m]
2	2211.0	2225.4	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	18.4
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES



Kjernebilder



2207-2211m



2211-2215m



2215-2219m



2219-2223m



2223-2225m

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
129	NORDLAND GP
384	UTSIRA FM
1075	HORDALAND GP
2125	ROGALAND GP
2125	BALDER FM
2127	INTRA BALDER FM SS
2129	BALDER FM
2166	SELE FM
2183	HERMOD FM
2186	SELE FM
2191	HERMOD FM
2193	SELE FM
2202	HERMOD FM
2212	SELE FM
2218	HERMOD FM
2232	SELE FM
2236	HERMOD FM
2244	LISTA FM
2275	HEIMDAL FM
2330	LISTA FM
2338	HEIMDAL FM
2365	LISTA FM
2371	HEIMDAL FM
2374	LISTA FM
2386	HEIMDAL FM



2392	LISTA FM
2398	VÅLE FM
2430	TY FM
2436	VÅLE FM
2565	TY FM
2574	VÅLE FM
2580	SHETLAND GP
2580	HARDRÅDE FM

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
2015	pdf	0.33

Dokumenter - eldre Søkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
2015_01_WDSS_General_Information	pdf	0.38
2015_02_WDSS_completion_log	pdf	0.16

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
2015_30_10_7_COMPLETION_REPORT_AND_LOG	pdf	32.15

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
AMS NGS CNL LDL	2170	2594
CBL VDL GR CCL	1100	2171
CST	2187	2567
CST GR	1985	2135
DIL BHC MSFL GR AMS	2170	2595
GR AMS SHDT	1252	2136





GR SP SFL DIL LDL CAL	1252	2140
MWD - RGDM	300	1270
MWD - RGDM	1270	2182
MWD - RGDM	2182	2612
MWD - RGDM DR GR DIR	129	300
RPQS RFT GR AMS	2185	2572
SHDT GR AMS	2170	2594
VSP	1000	2580

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	201.0	36	202.0	0.00	LOT
INTERM.	13 3/8	1254.0	17 1/2	1256.0	1.46	LOT
INTERM.	9 5/8	2171.7	12 1/4	2173.0	1.58	LOT
OPEN HOLE		2612.0	8 1/2	2612.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
160	1.02			WATER BASED	
300	1.02			WATER BASED	
433	1.05	22.0		WATER BASED	
505	1.02			WATER BASED	
540	1.05	14.0		WATER BASED	
658	1.05			WATER BASED	
800	1.02			WATER BASED	
809	1.05	22.0		WATER BASED	
880	1.07	14.0		WATER BASED	
1180	1.08	11.0		WATER BASED	
1250	1.10	12.0		WATER BASED	
1270	1.10	11.0		WATER BASED	
1570	1.25	21.0		WATER BASED	
1761	1.31	23.0		WATER BASED	
1868	1.32	17.0		WATER BASED	
1950	1.31	19.0		WATER BASED	
2143	1.31	19.0		WATER BASED	



2182	1.32	17.0		WATER BASED	
2199	1.14	16.0		WATER BASED	
2211	1.14	15.0		WATER BASED	
2235	1.14	16.0		WATER BASED	
2612	1.15	18.0		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]
2015_Formation_pressure_(Formasjonstrykk)	pdf	0.21

