



Generell informasjon

Brønnbane navn	25/4-3
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	ALVHEIM
Funn	25/4-3 (Gekko)
Brønn navn	25/4-3
Seismisk lokalisering	LINE 72-02-05 & SP 135
Utvinningstillatelse	036
Boreoperatør	Elf Petroleum Norge AS
Boretillatelse	119-L
Boreinnretning	DEEPSEA DRILLER
Boredager	41
Borestart	13.10.1974
Boreslutt	22.11.1974
Frigitt dato	22.11.1976
Publiseringsdato	15.02.2006
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL/GAS
Funnbrønnbane	YES
1. nivå med hydrokarboner, alder	PALEOCENE
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	HEIMDAL FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.5
Vanndybde ved midlere havflate [m]	121.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2714.0
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	70
Eldste penetrerte alder	LATE CRETACEOUS
Eldste penetrerte formasjon	JORSALFARE FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	59° 30' 44.2" N
ØV grader	2° 5' 28.9" E
NS UTM [m]	6597601.32
ØV UTM [m]	448572.59



UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	361

Brønnhistorie

General

The well 25/4-3 is located SW of the Heimdal field on a Paleocene structure which trends NE-SW and stretches southwards over the block 25/7. The Heimdal sand formation was the main objective with a bright spot phenomenon clearly visible on all the seismic sections through the structure. Seismic mapped vertical closure was assumed to be less than 50 m. Danian sands was the secondary target.

Operations and results

Wildcat well 25/4-3 was spudded with the semi-submersible installation Deepsea Driller on 13 October 1974 and drilled to TD at 2714 m in the Late Cretaceous Jorsalfare Formation.

The tuff marker was encountered at 1974 m, 20 m lower than prognosed. Heimdal sands expected around 2075 m were found at 2125 m. The Heimdal sand contained 3 m gas down to a gas/oil contact at 2128 m and 5 m oil down to a oil/water contact at 2133 m. A 94 m thick sequence of Danian sands (Ty Formation) was encountered at 2550 m overlying Late Cretaceous chalky limestones.

Three cores were cut in the Heimdal sands from 2128 m to 2144 m. Three Formation Interval Tests were conducted on the interval 2125 - 2133 m. FIT 1 and 3 at 2126.2 and 2126.4 m were unsuccessful due to mechanical failures. FIT 2 at 2129.7 recovered oil and mud filtrate.

The well was permanently abandoned on 22 November 1974 as an oil and gas discovery.

Testing

No drill stem test was performed in the well.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
480.00	2710.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet



Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	2124.0	2128.5	[m]
2	2133.0	2135.0	[m]
3	2135.0	2139.0	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	10.5
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
147	NORDLAND GP
385	UTSIRA FM
501	UNDIFFERENTIATED
740	HORDALAND GP
843	SKADE FM
1065	NO FORMAL NAME
1285	GRID FM
1363	NO FORMAL NAME
1965	ROGALAND GP
1965	BALDER FM
2016	SELE FM
2063	LISTA FM
2125	HEIMDAL FM
2503	LISTA FM
2550	TY FM
2646	SHETLAND GP
2646	JORSALFARE FM

Spleisede logger

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

Dokumenter - eldre Søkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter





Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
361_01_WDSS_General_Information	pdf	0.25

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
361_01_25_4_3_Geological_report	pdf	2.57
361_02_25_4_3_Completion_log	pdf	1.28

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
DLL MSFL	1960	2713
FDC CNL GR	2086	2158
GR SL	451	1961
GR SL	1960	2713
HDT	1960	2713
IES	451	1961
IES	1960	2713
ML MLL	1960	2713
SNP GR	1960	2713
VELOCITY	451	2710

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	184.0	36	184.0	0.00	LOT
INTERM.	13 3/8	451.5	17 1/2	454.0	0.00	LOT
INTERM.	9 5/8	1957.0	12 1/4	1959.5	0.00	LOT
OPEN HOLE		2714.0	8 1/2	2714.0	0.00	LOT

Boreslam





Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
605	1.12	65.0	7.0	seawater	
982	1.13	54.0	5.2	seawater	
1750	1.21	50.0	3.8	seawater	
2535	1.23	44.0	3.8	seawater	

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]
361 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.22

