



Generell informasjon

Brønnbane navn	6507/7-13 A
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Felt	HEIDRUN
Funn	6507/7-13 (Alpha Horst)
Brønn navn	6507/7-13
Seismisk lokalisering	ST97 inline 1233-xline1435
Utvinningstillatelse	095
Boreoperatør	Conoco Norway Inc.
Boretillatelse	999-L
Boreinnretning	MÆRSK JUTLANDER
Boredager	14
Borestart	08.01.2001
Boreslutt	21.01.2001
Frigitt dato	21.01.2003
Publiseringsdato	28.06.2007
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	EARLY JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	ÅRE FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	23.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	381.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2522.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2519.0
Maks inklinasjon [°]	11.1
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	90
Eldste penetrerte alder	LATE TRIASSIC
Eldste penetrerte formasjon	ÅRE FM
Geodetisk datum	ED50



NS grader	65° 24' 4.53" N
ØV grader	7° 19' 49.2" E
NS UTM [m]	7254385.05
ØV UTM [m]	422450.33
UTM sone	32
NPDID for brønnbanen	4275

Brønnhistorie

General

Wildcat well 6507/7-13 was drilled on a horst structure at the flank of the Nordland Ridge, eight km north of the Heidrun Field installation. Hydrocarbons were proven in Åre Formation sandstones. Sidetrack 6507/7-13 A was drilled to obtain cores from the reservoir.

Operations and results

Appraisal well 6507/7-13 A was kicked off from 2148 m in well 6507/7-13 on 8 January 2001. It was drilled with the semi-submersible installation Maersk Jutlander to TD at 2522 m in Late Triassic sediments of the Åre Formation. The well was drilled with water based silicate/KCl mud from kick-off to TD.

The Åre Formation was encountered at 2390 m, 3 m TVD shallower than in 6507/7-13. Three cores were taken in the Åre Formation, from core point at 2416 m, below first coals to reduce chance jamming off. The three cores covered a total interval of 71 m.

The well was permanently abandoned on 21 January 2001 as an oil appraisal well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
2150.00	2390.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	2416.0	2440.4	[m]
2	2443.0	2466.9	[m]



3	2466.5	2487.3	[m]
---	--------	--------	------

Total kjerneprøve lengde [m]	69.0
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Kjernebilder



2416-2420m



2420-2424m



2424-2428m



2428-2432m



2432-2436m



2436-2440m



2440-2441m



2443-2447m



2447-2451m



2451-2455m



2455-2459m



2459-2463m



2463-2467m



2466-2470m



2470-2474m



2474-2478m



2478-2482m



2482-2486m



2486-2487m

Palynologiske preparater i Sökkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
2150.0	[m]	DC	RRI
2170.0	[m]	DC	RRI



2200.0	[m]	DC	RRI
2230.0	[m]	DC	RRI
2260.0	[m]	DC	RRI
2290.0	[m]	DC	RRI
2320.0	[m]	DC	RRI
2350.0	[m]	DC	RRI
2380.0	[m]	DC	RRI
2410.0	[m]	DC	RRI
2418.0	[m]	C	RRI
2419.8	[m]	C	RRI
2433.0	[m]	C	RRI
2434.5	[m]	C	RRI
2436.2	[m]	C	RRI
2437.4	[m]	C	RRI
2445.0	[m]	C	RRI
2448.8	[m]	C	RRI
2456.7	[m]	C	RRI
2457.7	[m]	C	RRI
2460.0	[m]	C	RRI
2460.8	[m]	C	RRI
2462.0	[m]	C	RRI
2465.0	[m]	C	RRI
2466.5	[m]	C	RRI
2468.2	[m]	C	RRI
2470.0	[m]	C	RRI
2472.4	[m]	C	RRI
2475.0	[m]	C	RRI
2481.5	[m]	C	RRI
2483.0	[m]	C	RRI
2486.0	[m]	C	RRI
2487.2	[m]	C	RRI
2490.0	[m]	DC	RRI
2502.0	[m]	DC	RRI
2511.0	[m]	DC	RRI
2520.0	[m]	DC	RRI

Litostratigrafi



Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
404	NORDLAND GP
404	NAUST FM
1485	KAI FM
1842	HORDALAND GP
1842	BRYGGE FM
1990	ROGALAND GP
1990	TARE FM
2020	TANG FM
2080	SHETLAND GP
2390	BÅT GP
2390	ÅRE FM

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
4275 6507 7 13 A COMPLETION LOG	.pdf	0.57
4275 6507 7 13 A FINAL WELL REPORT	.pdf	6.00

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
LWD - DIR GR RES	2120	2148
LWD - DIR GR RES DEN NEU ULTRACA	2148	2522
VSP 3D STATIONARY	1750	1890
VSP 3D STATIONARY	1750	1890

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	465.0	36	466.0	0.00	LOT
SURF.COND.	13 3/8	1063.0	17 1/2	1065.0	1.57	LOT
INTERM.	9 5/8	2120.0	12 1/4	2122.0	1.89	LOT
OPEN HOLE		2623.0	8 1/2	2623.0	0.00	LOT





Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm ³]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
404	1.05			SPUD MUD	
420	1.02			LOW SOLIDS	
468	1.05	1.0		SPUD MUD	
468	1.05			SPUD MUD	
1930	1.46	22.0		LOW SOLIDS	
1970	1.46	22.0		LOW SOLIDS	
2128	1.43	22.0		LOW SOLIDS	
2414	1.39	25.0		LOW SOLIDS	
2467	1.40	23.0		LOW SOLIDS	
2623	1.39	20.0		LOW SOLIDS	