



Generell informasjon

Brønnbane navn	6507/3-3 B
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Felt	SKARV
Funn	6507/3-3 (Idun)
Brønn navn	6507/3-3
Seismisk lokalisering	ST9717- INLINE 3260 & CROSSLINE 2590
Utvinningstillatelse	159
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	953-L
Boreinnretning	BYFORD DOLPHIN
Boredager	41
Borestart	07.05.1999
Boreslutt	16.06.1999
Frigitt dato	16.06.2001
Publiseringsdato	15.11.2001
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	FANGST GP
2. nivå med hydrokarboner, alder	EARLY JURASSIC
2. nivå med hydrokarboner, formasjon	TILJE FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	391.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	4275.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	3840.9
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	139
Eldste penetrerte alder	EARLY JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	TILJE FM



Geodetisk datum	ED50
NS grader	65° 48' 3.73" N
ØV grader	7° 43' 28.69" E
NS UTM [m]	7298509.86
ØV UTM [m]	441665.21
UTM sone	32
NPDID for brønnbanen	3773

Brønnhistorie

General

The main objectives for the wells were to test a possible oil leg in the downfaulted eastern segment of the Idun structure, and to establish the hydrocarbon-water contact.

Operations and results

The original well, 6507/3-3, was sidetracked from 1785 mMD RKB and drilled to depth 4528 mMD RKB. The sidetrack was named 6507/3-3A. When drilling the Not Formation in this well, the wellpath re-entered the stratigraphic younger Melke Formation through an unprognosed fault. A new sidetrack was drilled from 6507/3-3 A with kick off point at 3754 mMD RT, by milling through the 9 5/8" casing. The new sidetrack, 6507/3-3B, was drilled to a total depth 4275 mMD RKB into the Tilje Formation. Gas was proven in the Jurassic sandstones. No cores were cut in the side track wells. An MDT sample containing gas was collected in the Garn Formation in well 6507/3-3A and another MDT sample containing water and gas was collected from the Ile Formation in well 6507/3-3B. The wells were plugged and abandoned on 6th of may 1999 (A-track) and 16th of june 1999 (B-track).

Testing

No DST was performed

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
3770.00	4275.00

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

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
3980.0	[m]	DC	GEOSTR
3990.0	[m]	DC	GEOSTR
3995.0	[m]	DC	GEOSTR
4000.0	[m]	DC	GEOSTR



4005.0	[m]	DC	GEOSTR
4010.0	[m]	DC	GEOSTR
4015.0	[m]	DC	GEOSTR
4020.0	[m]	DC	GEOSTR
4025.0	[m]	DC	GEOSTR
4030.0	[m]	DC	GEOSTR
4035.0	[m]	DC	GEOSTR
4040.0	[m]	DC	GEOSTR
4045.0	[m]	DC	GEOSTR
4050.0	[m]	DC	GEOSTR
4055.0	[m]	DC	GEOSTR
4060.0	[m]	DC	GEOSTR
4065.0	[m]	DC	GEOSTR
4070.0	[m]	DC	GEOSTR
4075.0	[m]	DC	GEOSTR
4080.0	[m]	DC	GEOSTR
4085.0	[m]	DC	GEOSTR
4090.0	[m]	DC	GEOSTR
4100.0	[m]	DC	GEOSTR
4105.0	[m]	DC	GEOSTR
4110.0	[m]	DC	GEOSTR
4115.0	[m]	DC	GEOSTR
4120.0	[m]	DC	GEOSTR
4125.0	[m]	DC	GEOSTR
4130.0	[m]	DC	GEOSTR
4135.0	[m]	DC	GEOSTR
4140.0	[m]	DC	GEOSTR
4150.0	[m]	DC	GEOSTR
4155.0	[m]	DC	GEOSTR
4160.0	[m]	DC	GEOSTR
4170.0	[m]	DC	GEOSTR
4180.0	[m]	DC	GEOSTR
4185.0	[m]	DC	GEOSTR
4190.0	[m]	DC	GEOSTR
4200.0	[m]	DC	GEOSTR
4210.0	[m]	DC	GEOSTR
4215.0	[m]	DC	GEOSTR
4220.0	[m]	DC	GEOSTR
4230.0	[m]	DC	GEOSTR
4240.0	[m]	DC	GEOSTR



4245.0 [m]	DC	GEOSTR
4250.0 [m]	DC	GEOSTR
4260.0 [m]	DC	GEOSTR
4270.0 [m]	DC	GEOSTR
4275.0 [m]	DC	GEOSTR

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
416	NORDLAND GP
416	NAUST FM
1372	KAI FM
1710	HORDALAND GP
1710	BRYGGE FM
1933	ROGALAND GP
1933	TARE FM
2012	TANG FM
2049	SHETLAND GP
2049	SPRINGAR FM
2656	CROMER KNOLL GP
2656	LANGE FM
3098	VIKING GP
3098	SPEKK FM
3158	MELKE FM
3792	FANGST GP
3792	GARN FM
3921	NOT FM
4020	ILE FM
4110	BÅT GP
4110	ROR FM
4216	TILJE FM

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3773	pdf	0.08





Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3773_1	pdf	1.72
3773_2	pdf	1.89
3773_3	pdf	1.43
3773_4	pdf	1.37

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3773_6507_3_3_B_COMPLETION_LOG	.pdf	0.86
3773_6507_3_3_B_COMPLETION_REPORT	.PDF	25.84

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
GR MPR	3899	4121
LDT CNL GR MDT	3894	4252
RNT TC	3752	3899
RNT TC	3790	4275

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	476.0	36	480.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	667.0	26	701.0	1.28	LOT
INTERM.	13 3/8	1752.0	17 1/2	1758.0	1.65	LOT
INTERM.	9 5/8	3752.0	12 1/4	3757.0	0.00	LOT
OPEN HOLE		4275.0	8 1/2	4275.0	0.00	LOT

Boreslam





Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
453	1.03			seawater	
481	1.03			seawater	
673	1.03			seawater	
861	1.20	19.0	13.5	seawater	
1270	1.21	20.0	19.0	oil based	
1719	1.58	44.0	23.5	oil based	
1733	1.58	44.0	23.5	oil based	
1761	1.51	41.0	24.0	oil based	
1805	1.58	45.0	19.5	oil based	
1887	1.51	43.0	18.5	oil based	
1935	1.51	33.0	18.0	oil based	
1951	1.58	44.0	23.5	oil based	
2511	1.51	23.0	16.0	oil based	
2721	1.51	33.0	18.0	oil based	
2748	1.51	32.0	19.5	oil based	
2820	1.58	33.0	16.5	oil based	
3088	1.58	31.0	18.5	oil based	
3200	1.58	35.0	18.0	oil based	
3754	1.20			oil based m	
4225	1.20			oil based m	

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]
3773 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.21

