



Generell informasjon

Brønnbane navn	6204/10-2 R
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Funn	6204/10-2
Brønn navn	6204/10-2
Seismisk lokalisering	ST 9202- INLINE 208 & X-LINE 1364
Utvinningstillatelse	175
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	872-L2
Boreinnretning	DEEPSEA TRYM
Boredager	18
Borestart	04.11.1997
Boreslutt	21.11.1997
Frigitt dato	21.11.1999
Publiseringsdato	29.05.2002
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	YES
Årsak til gjenåpning	DRILLING
Innhold	GAS
Funnbrønnbane	YES
1. nivå med hydrokarboner, alder	EARLY CRETACEOUS
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	NO FORMAL NAME
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	172.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	2095.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2092.0
Maks inklinasjon [°]	7.7
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	71
Eldste penetrerte alder	PRE-DEVONIAN
Eldste penetrerte formasjon	BASEMENT
Geodetisk datum	ED50
NS grader	62° 2' 41.24" N



ØV grader	4° 7' 4.59" E
NS UTM [m]	6879839.00
ØV UTM [m]	558469.64
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	3258

Brønnhistorie

General

The main objectives for well 6204/10-2 was to prove economic hydrocarbon reserves in the Jurassic L-prospect and in the Coniacian/Turonian Q-prospect, while secondary objective was to investigate possible hydrocarbons in fractured basement.

Operations and results

The 6204/10-2 well was spudded with the semi-submersible rig "Deepsea Trym" on 19 January 1997 and drilled to a temporary TD at 1145 m, where the well was temporarily abandoned on 21 november due to environmental restrictions. Well 6204/10-2 R was re-entered on 4 November 1997, and was drilled to TD at 2095 m. The well bores were drilled with a water based KCl polymer system, however, standard geochemical analyses indicate unknown additives that may affect geochemical analyses. No special drilling/operational problems were experienced in this well.

The well showed that the Jurassic section was missing, and there were no hydrocarbons in the basement. The only hydrocarbons encountered were in a thin Lower Cretaceous sandstone stringer, where a segregated FMT sample at 1915.5 m gave a good sample from a porous sandstone. Two cores were cut: one at 1872 - 1889.55 m in Upper Cretaceous and one at 1951 - 1961.14 m in Lower Cretaceous. The well was plugged and abandoned on 21 November 1997 as a gas discovery.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	1872.0	1889.6	[m]
2	1951.0	1961.1	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	27.7
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Kjernebilder



1872-1877m



1877-1882m



1882-1887m



1887-1890m



1951-1956m



1956-1961m

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
1151.0	[m]	DC	RRI
1181.0	[m]	DC	RRI
1196.0	[m]	DC	RRI
1232.0	[m]	DC	RRI
1262.0	[m]	DC	RRI
1292.0	[m]	DC	RRI
1310.0	[m]	DC	RRI
1320.0	[m]	DC	RRI
1340.0	[m]	DC	RRI
1360.0	[m]	DC	RRI
1370.0	[m]	DC	RRI
1380.0	[m]	DC	RRI
1390.0	[m]	DC	RRI
1410.0	[m]	DC	RRI
1420.0	[m]	DC	RRI
1440.0	[m]	DC	RRI
1450.0	[m]	DC	RRI
1480.0	[m]	DC	RRI
1480.0	[m]	DC	RRI
1500.0	[m]	DC	RRI
1510.0	[m]	DC	RRI
1520.0	[m]	DC	RRI
1540.0	[m]	DC	RRI



1540.0	[m]	DC	RRI
1550.0	[m]	DC	RRI
1560.0	[m]	DC	RRI
1570.0	[m]	DC	RRI
1580.0	[m]	DC	RRI
1620.0	[m]	DC	RRI
1630.0	[m]	DC	RRI
1650.0	[m]	DC	RRI
1660.0	[m]	DC	RRI
1670.0	[m]	DC	RRI
1680.0	[m]	DC	RRI
1700.0	[m]	DC	RRI
1709.0	[m]	DC	RRI
1721.0	[m]	DC	RRI
1730.0	[m]	DC	RRI
1751.0	[m]	DC	RRI
1760.0	[m]	DC	RRI
1790.0	[m]	DC	RRI
1802.0	[m]	DC	RRI
1820.0	[m]	DC	RRI
1841.0	[m]	DC	RRI
1859.0	[m]	DC	RRI
1901.0	[m]	DC	RRI
1979.0	[m]	DC	RRI
2000.0	[m]	DC	RRI
2009.0	[m]	DC	RRI
2030.0	[m]	DC	RRI
2051.0	[m]	DC	RRI
2081.0	[m]	DC	RRI
2090.0	[m]	DC	RRI
2095.0	[m]	DC	RRI

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
197	NORDLAND GP
631	HORDALAND GP
992	NO FORMAL NAME
1034	NO FORMAL NAME



1098	ROGALAND GP
1098	BALDER FM
1140	SELE FM
1208	LISTA FM
1280	SHETLAND GP
1280	JORSALFARE FM
1327	KYRRE FM
1868	NO FORMAL NAME
1935	CROMER KNOLL GP
1935	ÅSGARD FM
2073	BASEMENT

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3258	pdf	0.23

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3258_1	pdf	1.34
3258_2	pdf	1.36

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
3258_6204_10_2_R_COMPLETION_REPORT	pdf	61.36

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
DLL MAC SLH	1137	2083
FMT CHT GR	1868	1915
MWD BHI DPR-IIA	1148	2095





SWC GR	1159	2067
VSP	300	2075
ZDL CND GR	1137	2076

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
OPEN HOLE		2095.0	8 1/2	2095.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
1149	1.32	25.0		KCL/PAC/XANVIS	
1170	1.32	18.0		KCL/PAC/XANVIS	
1452	1.32	24.0		KCL/PAC/XANVIS	
1725	1.32	23.0		KCL/PAC/XANVIS	
1822	1.32	24.0		KCL/PAC/XANVIS	
1835	1.32	19.0		KCL/PAC/XANVIS	
1876	1.32	17.0		KCL/PAC/XANVIS	
1916	1.32			DUMMY	
1961	1.32	18.0		KCL/PAC/XANVIS	
2069	1.32	19.0		KCL/PAC/XANVIS	
2095	1.32	19.0		KCL/PAC/XANVIS	

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]
3258_Formation_pressure_(Formasjonstrykk)	pdf	0.26

