



Generell informasjon

Brønnbane navn	34/10-49 B
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	GULLFAKS SØR
Funn	34/10-49 S (Alun)
Brønn navn	34/10-49
Seismisk lokalisering	skuddpunkt 2342 på linje 1777- Seis.survey ST9607
Utvinningstillatelse	050
Boreoperatør	Statoil ASA (old)
Boretillatelse	1117-L
Boreinnretning	OCEAN VANGUARD
Boredager	14
Borestart	08.05.2006
Boreslutt	21.05.2006
Frigitt dato	21.05.2008
Publiseringsdato	18.12.2008
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	OIL
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	EARLY JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	STATFJORD GP
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	21.5
Vanndybde ved midlere havflate [m]	138.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	5480.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	3156.0
Maks inklinasjon [°]	92.1
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	105
Eldste penetrerte alder	EARLY JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	STATFJORD GP



Geodetisk datum	ED50
NS grader	61° 7' 45.06" N
ØV grader	2° 5' 26.13" E
NS UTM [m]	6777677.93
ØV UTM [m]	451012.40
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	5328

Brønnhistorie

General

Well 34/10-49 B was drilled as a geological sidetrack to 34/10-49 S on a prospect located ca 10 km south-west of the Gullfaks Field in the northern North Sea. The well had three targets; the Early Cretaceous Sølvkåpe prospect, the Statfjord Formation Spinell prospect, and appraisal of the Statfjord Formation Alun discovery made by 34/10-49 S well. The well was the second of three well paths drilled from the 34/10-49 location to explore five different targets.

Operations and results

Wildcat well 34/10-49 B was drilled with the semi-submersible installation Ocean Vanguard. It was kicked off from the primary well bore 34/10-49 S at 4563 m on 8 May 2006 and drilled deviated to TD at 5480 m (3156 m TVD RKB). The well was drilled highly deviated through Early and Late Jurassic sediments with a roughly horizontal well path in the lower half. TD was set in the Early Cretaceous Cromer Knoll Group.

No reservoir was penetrated in this well bore.

No cores were cut and no fluid samples were taken in the well bore.

The well bore was plugged back and permanently abandoned on 21 May 2006 as a dry well.

Testing

No drill stem test was performed.

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
160	NORDLAND GP
974	UTSIRA FM
985	HORDALAND GP
1093	NO FORMAL NAME
1568	NO FORMAL NAME
1738	NO FORMAL NAME



1750	NO FORMAL NAME
1792	ROGALAND GP
1792	BALDER FM
1872	LISTA FM
1972	SHETLAND GP
2488	VIKING GP
2488	HEATHER FM
2497	BRENT GP
2497	NESS FM
2530	ETIVE FM
2557	RANNOCH FM
2627	DUNLIN GP
2627	DRAKE FM
2740	COOK FM
2925	BURTON FM
2980	AMUNDSEN FM
3405	STATFJORD GP
3482	DUNLIN GP
3482	COOK FM
3618	DRAKE FM
3747	COOK FM
3935	BURTON FM
3988	AMUNDSEN FM
4196	STATFJORD GP
4563	VIKING GP
4563	HEATHER FM
5054	CROMER KNOLL GP

Foringsrør og formasjonsstyrketester

Type utforing	Utforing diam. [tommer]	Utforing dybde [m]	Brønnbane diam. [tommer]	Brønnbane dyp [m]	LOT/FIT slam eqv. [g/cm ³]	Type formasjonstest
OPEN HOLE		5480.0	8 1/2	5480.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm ³]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
2785	1.64	40.0		PARATHERM	



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 brønnspar. Trykkdataene er rapportert inn til Oljedirektoratet og videre prosessert og kvalitetssikret av IHS Markit.

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
5328 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.22

