



Generell informasjon

Brønnbane navn	34/10-22
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	GULLFAKS
Funn	34/10-1 Gullfaks
Brønn navn	34/10-22
Seismisk lokalisering	linje 8199407 SP. 102
Utvinningstillatelse	050
Boreoperatør	Den norske stats oljeselskap a.s
Boretillatelse	440-L
Boreinnretning	DYVI DELTA
Boredager	12
Borestart	25.10.1984
Boreslutt	05.11.1984
Frigitt dato	05.11.1986
Publiseringsdato	21.12.2012
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	PLIOCENE
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	NORDLAND GP
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	29.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	135.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	579.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	579.0
Maks inklinasjon [°]	1.9
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	23
Eldste penetrerte alder	PLIOCENE
Eldste penetrerte formasjon	NORDLAND GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	61° 10' 33.5" N



ØV grader	2° 11' 15.32" E
NS UTM [m]	6782820.80
ØV UTM [m]	456301.94
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	446

Brønnhistorie

General

Well 34/10-22 was drilled on the Gullfaks Field to test for possible shallow gas around the planned position of the Gullfaks A platform.

Operations and results

Well 34/10-22 was spudded with the semi-submersible installation on 25 October 1984 and drilled to TD at 579 m in Pliocene sediments in the Nordland Group. No significant problem was encountered in the operations. The well was drilled with water based mud

Pliocene sediments were encountered at 292 m, based on the logs. Four Pliocene sand layers were penetrated, and the two shallowest, at 310-315 m and 393-396 m, were gas bearing.

Eight core runs were attempted and a total of 22.2 m core was recovered in four cores. Wire line logging at TD was performed. The bottom hole temperature 3 hours after circulation was 23.3 deg C. No fluid samples were taken.

The well was permanently abandoned on 5 November 1984.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
240.00	580.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
3	428.0	432.2	[m]
6	448.1	457.2	[m]
7	465.1	466.5	[m]



8	466.5	474.0	[m]
---	-------	-------	------

Total kjerneprøve lengde [m]	22.3
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Kjernebilder



428-432m



448-454m



454-457m



465-466m



466-471m



466-474m

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
164	NORDLAND GP

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
446_GCH_1	pdf	1.97

Dokumenter - eldre Sjøkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
446_01_WDSS_General_Information	pdf	0.16





446_02_WDSS_completion_log	pdf	0.09
--	-----	------

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
446_34_10_22_Completion_log	pdf	0.42
446_34_10_22_Completion_report	pdf	14.14

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
DLL MSFL GR	236	577
ISF LSS MSFL GR	236	576
LDL CNL GR	236	577
SHDT	236	577
VSP	180	570

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
INTERM.	13 3/8	237.0	17 1/2	241.0	0.00	LOT
OPEN HOLE		579.0	8 1/2	579.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
360	1.10	8.0	31.0	WATER BASED	
500	1.10	9.0	12.0	WATER BASED	

