



Generell informasjon





Brønnbane navn	7/12-3
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	ULA
Funn	7/12-2 Ula
Brønn navn	7/12-3
Seismisk lokalisering	
Utvinningstillatelse	019
Boreoperatør	BP Norway Limited U.A.
Boretillatelse	174-L
Boreinnretning	NORSKALD
Boredager	60
Borestart	05.04.1977
Boreslutt	03.06.1977
Frigitt dato	03.06.1979
Publiseringsdato	13.08.2015
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	DRY
Funnbrønnbane	NO
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	24.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	71.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3710.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	3709.0
Maks inklinasjon [°]	2.8
Eldste penetrerte alder	LATE JURASSIC
Eldste penetrerte formasjon	ULA FM
Geodetisk datum	ED50
NS grader	57° 6' 24.54" N
ØV grader	2° 48' 41.56" E
NS UTM [m]	6329434.14
ØV UTM [m]	488583.99
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	296



Brønnhistorie

General

Well 7/12-3 was drilled as an appraisal well on the western flank of the 7/12-2 Ula Discovery in the North Sea.

Operations and results

Appraisal well 7/12-3 was spudded with the semi-submersible installation Norskald on 5 April 1977 and drilled to TD at 3710 m in Late Jurassic sediments. The drilling, coring and logging of the well were of a routine nature. Plugging of the flow lines and screens by hydrating clays while drilling the 17-1/2" hole caused delays and the loss of considerable quantities of mud. Rates of penetration were less than anticipated in the Lower Cretaceous and Upper Jurassic mudstones/ shales. Ninety-four hours were lost through weather delays during the course of the well. The well was drilled with fresh water and gel down to 471 m and with Lime/Drispac mud from 471 m to TD.

Core, log and R.F.T. analyses proved the well to have penetrated the Jurassic reservoir discovered in well 7/12-2 beneath the oil water contact.

One core was cut in the Jurassic section, from 3612.2 to 3628.6 m. An RFT water sample was taken at 3683 m

The well was plugged back for sidetracking on 3 June as a dry well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
180.00	3708.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet

Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	3612.2	3628.6	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	16.4
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES



Kjernebilder



3612-3617m



3617-3622m



3622-3627m



3627-3628m

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
95	NORDLAND GP
1565	HORDALAND GP
2631	ROGALAND GP
2631	BALDER FM
2665	SELE FM
2707	LISTA FM
2730	MAUREEN FM
2791	SHETLAND GP
2791	EKOFISK FM
2933	TOR FM
3189	HOD FM
3255	CROMER KNOLL GP
3255	RØDBY FM

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
296_GCH_1	pdf	0.26
296_GCH_2	pdf	0.15
296_GCH_3	pdf	0.72
296_GCH_4	pdf	0.28
296_GCH_5	pdf	0.35

Dokumenter - eldre Sokkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter





Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
296_01_WDSS_General_Information	pdf	0.25

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
296_7_12_3_COMPLETION_LOG	pdf	1.97
296_7_12_3_COMPLETION_REPORT	pdf	6.12

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
CBL	235	1680
CDM	3400	3699
FDC	3400	3700
GR	191	463
ISF SONIC	463	3706
VELOCITY	463	3706

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	169.0	36	174.0	0.00	
SURF.COND.	20	467.0	26	470.0	0.00	
INTERM.	13 3/8	1679.0	17 1/2	1686.0	0.00	
OPEN HOLE		3710.0	12 1/4	3710.0	0.00	

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
470	1.13			waterbased	
1686	1.41			waterbased	
2812	1.52			waterbased	
3151	1.55			waterbased	
3401	1.55			waterbased	





3710	1.55		waterbased	
------	------	--	------------	--

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]
296 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.20

