



Generell informasjon

Brønnbane navn	6705/10-1
Type	EXPLORATION
Formål	WILDCAT
Status	P&A
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORWEGIAN SEA
Felt	IRPA
Funn	6705/10-1 Irpa
Brønn navn	6705/10-1
Seismisk lokalisering	GRE02STR05.inline3790 & crossline 5216
Utvinningstillatelse	327 B
Boreoperatør	StatoilHydro Petroleum AS
Boretillatelse	1229-L
Boreinnretning	TRANSOCEAN LEADER
Boredager	43
Borestart	05.02.2009
Boreslutt	19.03.2009
Frigitt dato	19.03.2011
Publiseringsdato	19.03.2011
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS
Funnbrønnbane	YES
1. nivå med hydrokarboner, alder	LATE CRETACEOUS
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	SPRINGAR FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	23.5
Vanndybde ved midlere havflate [m]	1335.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3775.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	3774.0
Maks inklinasjon [°]	2.4
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	117
Eldste penetrerte alder	EARLY CRETACEOUS
Eldste penetrerte formasjon	LANGE FM
Geodetisk datum	ED50



NS grader	67° 0' 58.4" N
ØV grader	5° 17' 47.8" E
NS UTM [m]	7435225.68
ØV UTM [m]	600057.62
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	6044

Brønnhistorie

General

The 6705/10-1 Asterix well is located in the Vøring Basin of the Norwegian Sea. It was drilled on a seismic flat spot on the Gjallar Ridge, anticipated to be a gas-water contact. The main objective was to prove hydrocarbons in reservoir of the Late Cretaceous age (Maastrichtian) Springar Formation. Expected hydrocarbon phase was dry gas similar to Luva (6707/10-1). The TD requirement for the well was to drill at least 50 m into Turonian aged rocks or minimum 3750 m TVDSS, whatever came first.

Operations and results

Wildcat well 6705/10-1 was spudded with the semi-submersible installation Transocean Leader on 5 February 2009 and drilled to TD at 3775 m in the Early Cretaceous Lange Formation. Due to obstruction in the well wire line logs were run only to 3712 m. Otherwise operations proceeded without significant problems. The well was drilled with seawater and hi-vis sweeps down to 2360 m and with Ultradril mud from 2360 m to TD.

Top Springar Formation was encountered at 3214 m with an 85 m column of dry gas. The gas/water contact was not possible to establish exactly, but is estimated to be in the interval 3302 to 3297 m. Weak oil shows were recorded in the interval 2865 to 2960 m.

Four cores were cut in the Springar Formation from 3226 to 3332.5 m. Core number four lost ca four meter (3309 to 3310 m) due to core erosion. MDT gas samples were taken at 3223.5 m and 3276 m. An MDT water sample was taken at 3301.5 m.

The well was permanently abandoned on 19 March 2009 as a gas discovery.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
2370.00	3775.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet



Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	3226.0	3252.2	[m]
2	3252.2	3279.4	[m]
3	3279.5	3305.4	[m]
4	3305.5	3327.3	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	101.1
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
1358	NORDLAND GP
1358	NAUST FM
1525	KAI FM
2005	HORDALAND GP
2005	BRYGGE FM
2718	ROGALAND GP
2718	TARE FM
2922	TANG FM
3214	SHETLAND GP
3214	SPRINGAR FM
3403	NISE FM
3480	KVITNOS FM
3525	CROMER KNOLL GP
3525	LANGE FM

Spleisede logger

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
6044	pdf	0.39

Logger





Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
GR VSI	2369	3700
MDT MS PO PO QS LFA	3301	3301
MDT MS PO SP PO QS LFA	3223	3324
MDT SP GR CMR	2315	3324
MWD - ARCVRES8 POWERPULSE	2905	3775
MWD - ARCVRES9 POWERPULSE	1448	2905
MWD - POWERPULSE	1358	1448
PEX HRLA IS PPC MSIP HNGS	2891	3712

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	1447.0	36	1450.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	2350.0	26	2363.0	1.27	LOT
INTERM.	13 3/8	2896.0	17 1/2	2908.0	1.39	LOT
OPEN HOLE		3775.0	12 1/4	3775.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
1447	1.30	19.0		Ultradrigill	
1450	1.30	19.0		Ultradrigill	
1850	1.14	14.0		Ultradrigill	
2360	1.30	20.0		Ultradrigill	
2905	1.20	14.0		Ultradrigill	
2905	1.18	14.0		Ultradrigill	
3226	1.24	20.0		Ultradrigill	
3306	1.24	20.0		Ultradrigill	
3332	1.25	22.0		Ultradrigill	
3495	1.27	24.0		Ultradrigill	
3775	1.26	25.0		Ultradrigill	

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]
6044 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.29

