



Generell informasjon

Brønnbane navn	15/6-9 A
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	GINA KROG
Funn	15/5-1 Gina Krog
Brønn navn	15/6-9
Seismisk lokalisering	ST04M01-Inline 2886 & Crossline 5000
Utvinningstillatelse	303
Boreoperatør	Statoil ASA (old)
Boretillatelse	1146-L
Boreinnretning	WEST EPSILON
Boredager	19
Borestart	26.05.2007
Boreslutt	13.06.2007
Frigitt dato	13.06.2009
Publiseringsdato	13.06.2009
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS/CONDENSATE
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	HUGIN FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	48.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	113.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3690.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	3629.0
Maks inklinasjon [°]	27.8
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	119
Eldste penetrerte alder	LATE TRIASSIC
Eldste penetrerte formasjon	SKAGERRAK FM
Geodetisk datum	ED50



NS grader	58° 35' 13.71" N
ØV grader	1° 44' 34.87" E
NS UTM [m]	6494914.51
ØV UTM [m]	426920.01
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	5566

Brønnhistorie

General

Well 15/6-9 A is a sidetrack to well 15/6-9 S on the Ermintrude prospect west of the Dagny discovery in the southern Viking Graben. The main objective of the side track was to prove communication between the Dagny discovery and the Ermintrude structure, and to prove gas up dip of the oil leg discovered in the Hugin Formation in 15/6-9 S.

Operations and results

Well 15/6-9 A was drilled with the jack-up installation West Epsilon. It was sidetracked from the 15/6-9 S well at 2911 m. The well was drilled deviated to a total depth of 3690 m, 26 m into the Triassic Skagerrak Formation. It was drilled with a KCl/Polymer/Glycol mud system.

The MDT results concluded with gas condensate in a gas-down-to situation. A plot of the MDT pressure data for 15/6-9 A and 15/6-9 S give oil and gas gradients that intersect to give a gas-oil contact at approximately 3641 m TVD MSL.

No conventional cores were cut and no sidewall cores were retrieved from the 15/6-9 A well. High quality condensate samples were acquired at 3587.5 m in the Hugin Formation.

Well 15/6-9 A was plugged back to 2786 m on 26 May 2007. It is classified as a gas condensate appraisal well. The geologic sidetrack 15/6-9 B was kicked off on the same day in order to find the oil-water contact.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
2910.00	3688.00

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

Litostratigrafi



Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
161	NORDLAND GP
792	UTSIRA FM
1025	HORDALAND GP
1169	SKADE FM
1189	NO FORMAL NAME
1857	GRID FM
2020	NO FORMAL NAME
2226	ROGALAND GP
2226	BALDER FM
2268	SELE FM
2321	LISTA FM
2352	HEIMDAL FM
2735	VÅLE FM
2798	SHETLAND GP
2798	EKOFISK FM
2850	TOR FM
3138	HOD FM
3354	CROMER KNOLL GP
3354	RØDBY FM
3487	VIKING GP
3487	DRAUPNE FM
3518	HEATHER FM
3570	VESTLAND GP
3570	HUGIN FM
3631	SLEIPNER FM
3666	NO GROUP DEFINED
3666	SKAGERRAK FM

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
MDT TLC	3587	3626
MWD - MOTOR	2902	2925
MWD - POWER DRIVE ECOSCOPE SONIC	2925	3690
USIT CBL	610	1000



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		3690.0	8 1/2	3690.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
2786	1.48	27.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
3083	1.46	19.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
3308	1.46	22.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
3567	1.48	24.0		KCL/POLYMER/GLY COL	
3587	1.48	26.0		KCL/POLYMER/GLY COL	

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]
5566_Formation_pressure_(Formasjonstrykk)	pdf	0.22

