



Generell informasjon

Brønnbane navn	15/12-17 A
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Pressemelding	lenke til pressemelding
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	REV
Funn	15/12-12 Rev
Brønn navn	15/12-17
Seismisk lokalisering	
Utvinningstillatelse	038
Boreoperatør	Talisman Energy Norge AS
Boretillatelse	1134-L
Boreinnretning	MÆRSK GIANT
Boredager	48
Borestart	04.02.2007
Boreslutt	23.03.2007
Frigitt dato	23.03.2009
Publiseringsdato	23.03.2009
Opprinnelig formål	APPRAISAL
Reklassifisert fra brønnbane	15/12-D-1 H
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS/CONDENSATE
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	LATE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	INTRA HEATHER FM SS
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	43.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	87.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	3620.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	2955.0
Maks inklinasjon [°]	56.93
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	128
Eldste penetrerte alder	TRIASSIC
Eldste penetrerte formasjon	SKAGERRAK FM



Geodetisk datum	ED50
NS grader	58° 1' 42.68" N
ØV grader	1° 55' 23.46" E
NS UTM [m]	6432538.90
ØV UTM [m]	436399.33
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	5484

Brønnhistorie

General

Well 15/12-17 A was drilled as a geological sidetrack of the 15/12-17 S, down dip into a separate down faulted compartment. The objective was to find the GOC and OWC which were not seen in the 15/12-17 S well.

Operations and results

Well 15/12-17 A was drilled with the jack-up installation Mærsk Giant. The well was kicked off from 3030 m in 15/12-17 S on 4 February 2007 and drilled to TD at 3620 m (2655 m TVD RKB) in the Triassic Skagerrak Formation. The well was drilled with Carbo SEA oil based mud from kick-off to TD.

The top of late Jurassic sands was picked at 3360 m (2813 m TVD RKB). The base of the reservoir (top Skagerrak Formation) was picked at 3550 m (2916m TVD RKB) and gives a reservoir thickness of 107 m TVD. The well found gas in the Late Jurassic sands and the Skagerrak formation, but did not find any GOC or OWC.

No cores were cut and no fluid samples were collected.

The well was suspended on 23 March 2007 for future use as a gas producer.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
3044.00	3620.00

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

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
3300.0	[m]	DC	APT



3310.0	[m]	DC	APT
3320.0	[m]	DC	APT
3330.0	[m]	DC	APT
3340.0	[m]	DC	APT
3350.0	[m]	DC	APT
3360.0	[m]	DC	APT
3420.0	[m]	DC	APT
3430.0	[m]	DC	APT
3440.0	[m]	DC	APT
3450.0	[m]	DC	APT
3460.0	[m]	DC	APT
3480.0	[m]	DC	APT
3500.0	[m]	DC	APT
3510.0	[m]	DC	APT
3520.0	[m]	DC	APT
3530.0	[m]	DC	APT

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
130	NORDLAND GP
1084	UTSIRA FM
1258	HORDALAND GP
2501	ROGALAND GP
2501	BALDER FM
2523	SELE FM
2579	LISTA FM
2684	VÅLE FM
2693	SHETLAND GP
2693	EKOFISK FM
2705	TOR FM
2904	HOD FM
3017	BLODØKS FM
3039	HIDRA FM
3047	CROMER KNOLL GP
3047	RØDBY FM
3095	SOLA FM
3127	ÅSGARD FM
3175	VIKING GP



3175	DRAUPNE FM
3356	INTRA HEATHER FM SS
3550	NO GROUP DEFINED
3550	SKAGERRAK FM

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
MDT GR	3069	3546
MWD - GR DIR PWD	3030	3053
MWD - GR RES DIR PWD CCN ORD	3053	3620

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.	9 5/8	3023.0	12 1/4	3034.0	1.80	LOT
OPEN HOLE		3620.0	8 1/2	3620.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
1480	1.60			OIL BASED	
2800	1.60			OIL BASED	
3135	1.60			OIL BASED	
3418	1.61			OIL BASED	
3620	1.60			OIL BASED	

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]
5484 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.23

