



Generell informasjon

Brønnbane navn	15/5-2 R
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	P&A
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	EIRIN
Funn	15/5-2 Eirin
Brønn navn	15/5-2
Seismisk lokalisering	
Utvinningstillatelse	048
Boreoperatør	Norsk Hydro Produksjon AS
Boretillatelse	200-L3
Boreinnretning	TREASURE SEEKER
Boredager	36
Borestart	02.11.1979
Boreslutt	07.12.1979
Plugget og forlatt dato	07.12.1979
Frigitt dato	07.12.1981
Publiseringsdato	05.01.2015
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	YES
Årsak til gjenåpning	TESTING/PLUGGING
Innhold	GAS
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	VESTLAND GP
2. nivå med hydrokarboner, alder	TRIASSIC
2. nivå med hydrokarboner, formasjon	HEGRE GP
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	121.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	4322.0
Maks inklinasjon [°]	5.75
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	127
Eldste penetrerte alder	TRIASSIC



Eldste penetrerte formasjon	HEGRE GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	58° 38' 36.74" N
ØV grader	1° 36' 16.48" E
NS UTM [m]	6501352.42
ØV UTM [m]	419002.37
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	1250

Brønnhistorie

General

Well 15/5-2 R is a re-entry of well 15/5-2 in the Ve Sub-basin in the North Sea, north of the Sleipner Vest Field and 15/5-1 Gina Krog Discovery. Well 15/5-2 found gas in Jurassic and Triassic sandstones and was suspended without testing. The objective of the re-entry was to conduct a production test from the Triassic reservoir.

Operations and results

Well 15/5-2 was re-entered with the semi-submersible installation Treasure Seeker on 2 November 1979.

After testing, the well was plugged and permanently abandoned on 7 December 1979.

Testing

Two FIT runs at 4150 m were attempted in order to obtain fluid samples. Both runs failed.

A production test was run in the Triassic Hegre Group over the perforated intervals 4142 - 4146 and 4148 -4152 m. The test produced 304120 Sm³ gas and 17.6 Sm³ liquid hydrocarbons /day through a 48/64" choke. The gas/condensate ratio was 17260 Sm³/Sm³, the condensate gravity was 49 °API, and the gas gravity was 0.622 (air = 1). The reservoir temperature estimated from the test is 130.6 °C (267 °F).

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
1250_GCH_1	pdf	0.17
1250_GCH_2	pdf	0.11

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)





Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
1250_15_5_2_R_Completion_report	pdf	6.64

