



Generell informasjon

Brønnbane navn	30/7-8
Type	EXPLORATION
Formål	APPRAISAL
Status	SUSPENDED
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Hovedområde	NORTH SEA
Felt	MARTIN LINGE
Funn	30/7-6 Martin Linge
Brønn navn	30/7-8
Seismisk lokalisering	802 - 61 SP. 87.7
Utvinningstillatelse	040
Boreoperatør	Norsk Hydro Produksjon AS
Boretillatelse	269-L
Boreinnretning	TREASURE SEEKER
Boredager	137
Borestart	19.11.1980
Boreslutt	04.04.1981
Frigitt dato	05.07.2016
Publiseringsdato	05.07.2016
Opprinnelig formål	WILDCAT
Gjenåpnet	NO
Innhold	GAS/CONDENSATE
Funnbrønnbane	NO
1. nivå med hydrokarboner, alder	MIDDLE JURASSIC
1. nivå med hydrokarboner, formasjon.	TARBERT FM
Avstand, boredekk - midlere havflate [m]	25.0
Vanndybde ved midlere havflate [m]	103.0
Totalt målt dybde (MD) [m RKB]	4287.0
Totalt vertikalt dybde (TVD) [m RKB]	4287.0
Maks inklinasjon [°]	6
Temperatur ved bunn av brønnbanen [°C]	130
Eldste penetrerte alder	TRIASSIC
Eldste penetrerte formasjon	HEGRE GP
Geodetisk datum	ED50
NS grader	60° 29' 43.08" N



ØV grader	2° 0' 20.56" E
NS UTM [m]	6707144.14
ØV UTM [m]	445370.62
UTM sone	31
NPDID for brønnbanen	216

Brønnhistorie

General

Well 30/7-8 was drilled in the Norwegian part of the Shetland Basin. The primary objective was to test the hydrocarbon potential in the Middle Jurassic Brent group, which had previously proved gas and condensate bearing in wells 30/4-2 and 30/7-6. The Early Jurassic Cook Formation and Statfjord Group were secondary targets. The planned TD was 4600 m in the Triassic Red Beds.

Operations and results

Appraisal well 30/7-8 was spudded with the semi-submersible installation Treasure Seeker on 19 November 1980 and drilled to 4287 m in the Middle Jurassic Brent Group . The drill pipe became differentially stuck at 4069 m. After unsuccessful fishing, the well was suspended with top of the fish at 4058 m, and 4287 m became official TD for the well. The well was drilled with seawater and hi-vis pills down to 215 m, with water based "lost circulation mud" from 215 m to 962 m, with gypsum/lignosulphonate mud from 962 m to 2648 m, with a bentonite/lignosulfonate/lignite mud type from 2648 m to TD.

Frequent traces of oil shows were described in many intervals from 1820 m and down to well TD. Most of the shows occurred in limestone stringers and were rated poor. The primary target Middle Jurassic (Bathonian-Bajocian) Brent Group reservoir was encountered at 4066 m. The shows in the Brent Group sandstones were rated good.

Five cores were cut in the well. One was cut in the Draupne Formation from 3888.5 m, while the other four were cut in the Brent Group reservoir section from 4082.3 m to 4129.3 m. No fluid sample was taken.

The well was suspended on 4 April 1980 as a gas/condensate appraisal well.

Testing

No drill stem test was performed.

Borekaks i Sokkeldirektoratet

Borekaksprøve, topp dybde [m]	Borekaksprøve, bunn dybde [m]
220.00	4813.00

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

Borekjerne i Sokkeldirektoratet



Kjerneprøve nummer	Kjerneprøve - topp dybde	Kjerneprøve - bunn dybde	Kjerneprøve dybde - enhet
1	3888.5	3898.4	[m]
2	4082.3	4096.0	[m]
3	4100.8	4107.6	[m]
4	4110.0	4125.7	[m]
5	4126.0	4128.9	[m]
7	4065.0	4075.8	[m]
8	4075.8	4083.0	[m]
9	4083.0	4093.8	[m]
10	4093.8	4105.8	[m]
11	4105.8	4123.9	[m]
12	4123.9	4138.0	[m]
13	4139.0	4148.7	[m]
14	4148.7	4155.5	[m]

Total kjerneprøve lengde [m]	138.4
Kjerner tilgjengelig for prøvetaking?	YES

Kjernebilder



3888-3891m



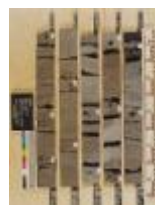
3891-3893m



3893-3896m



3896-3898m



4062-4066m



4066-4071m



4071-4075m



4075-4080m



4080-4083m



4082-4085m



4085-4088m



4088-4091m



4091-4094m



4094-4097m



4097-4100m



4083-4087m



4085-4087m



4087-4090m



4087-4092m



4090-4093m



4092-4093m



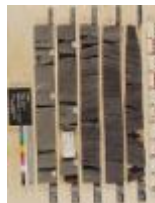
4093-4095m



4093-4098m



4095-4096m



4098-4102m



4100-4103m



4102-4105m



4103-4106m



4105-4110m



4106-4107m



4110-4114m



4111-4113m



4113-4116m



4114-4116m



4116-4119m



4119-4121m



4119-4123m



4121-4124m



4123-4123m



4123-4128m



4124-4125m



4126-4128m



4128-4128m



4128-4132m



4132-4137m





4137-4137m 4139-4143m 4143-4148m 4148-4149m 4149-4153m



4153-4155m

Palynologiske preparater i Sokkeldirektoratet

Prøve dybde	Dybde enhet	Prøve type	Laboratorie
1250.0	[m]	DC	GEOCH
1280.0	[m]	DC	GEOCH
1310.0	[m]	DC	GEOCH
1340.0	[m]	DC	GEOCH
1370.0	[m]	DC	GEOCH
1400.0	[m]	DC	GEOCH
1430.0	[m]	DC	GEOCH
1460.0	[m]	DC	GEOCH
1490.0	[m]	DC	GEOCH
1520.0	[m]	DC	GEOCH
1550.0	[m]	DC	GEOCH
1580.0	[m]	DC	GEOCH
1610.0	[m]	DC	GEOCH
1640.0	[m]	DC	GEOCH
1670.0	[m]	DC	GEOCH
1700.0	[m]	DC	GEOCH
1730.0	[m]	DC	GEOCH
1760.0	[m]	DC	GEOCH
1790.0	[m]	DC	GEOCH
1820.0	[m]	DC	GEOCH
1850.0	[m]	DC	GEOCH
1880.0	[m]	DC	GEOCH
1910.0	[m]	DC	GEOCH
1940.0	[m]	DC	GEOCH
1970.0	[m]	DC	GEOCH
2000.0	[m]	DC	GEOCH
2030.0	[m]	DC	GEOCH



2060.0	[m]	DC	GEOCH
2090.0	[m]	DC	GEOCH
2120.0	[m]	DC	GEOCH
2150.0	[m]	DC	GEOCH
2180.0	[m]	DC	GEOCH
2210.0	[m]	DC	GEOCH
2240.0	[m]	DC	GEOCH
2270.0	[m]	DC	GEOCH
2300.0	[m]	DC	GEOCH
2330.0	[m]	DC	GEOCH
2340.0	[m]	DC	GEOCH
2350.0	[m]	DC	GEOCH
2980.0	[m]	DC	IKU
2990.0	[m]	DC	IKU
3160.0	[m]	DC	IKU
3170.0	[m]	DC	IKU
3315.0	[m]	DC	IKU
3365.0	[m]	DC	IKU
3385.0	[m]	DC	IKU
3405.0	[m]	DC	IKU
3425.0	[m]	DC	IKU
3445.0	[m]	DC	IKU
3465.0	[m]	DC	IKU
3485.0	[m]	DC	IKU
3490.0	[m]	DC	IKU
3495.0	[m]	DC	IKU
3500.0	[m]	SWC	IKU
3505.0	[m]	DC	IKU
3520.0	[m]	DC	IKU
3525.0	[m]	SWC	IKU
3534.0	[m]	SWC	IKU
3540.0	[m]	DC	IKU
3543.0	[m]	SWC	IKU
3560.0	[m]	DC	IKU
3567.0	[m]	SWC	IKU
3570.0	[m]	DC	IKU
3573.0	[m]	DC	IKU
3576.0	[m]	SWC	IKU
3586.0	[m]	SWC	IKU
3592.0	[m]	SWC	IKU



3597.0	[m]	SWC	IKU
3600.0	[m]	DC	IKU
3603.8	[m]	SWC	IKU
3616.0	[m]	SWC	IKU
3617.0	[m]	SWC	IKU
3620.0	[m]	DC	IKU
3634.0	[m]	SWC	IKU
3640.0	[m]	DC	IKU
3647.8	[m]	SWC	IKU
3659.0	[m]	SWC	IKU
3660.0	[m]	DC	IKU
3667.0	[m]	SWC	IKU
3670.0	[m]	DC	IKU
3670.0	[m]	SWC	IKU
3676.0	[m]	SWC	IKU
3678.0	[m]	DC	IKU
3679.0	[m]	SWC	IKU
3680.0	[m]	DC	IKU
3692.0	[m]	DC	IKU
3695.0	[m]	SWC	IKU
3697.0	[m]	SWC	IKU
3698.0	[m]	DC	IKU
3705.0	[m]	DC	IKU
3705.0	[m]	SWC	IKU
3708.0	[m]	DC	IKU
3710.0	[m]	SWC	IKU
3715.0	[m]	SWC	IKU
3718.0	[m]	DC	IKU
3718.0	[m]	SWC	IKU
3728.0	[m]	SWC	IKU
3728.0	[m]	DC	IKU
3734.0	[m]	SWC	IKU
3741.0	[m]	DC	IKU
3741.0	[m]	SWC	IKU
3763.0	[m]	DC	IKU
3783.0	[m]	DC	IKU
3795.0	[m]	SWC	IKU
3800.0	[m]	SWC	IKU
3800.0	[m]	DC	IKU
3805.0	[m]	DC	IKU



3808.0	[m]	DC	IKU
3810.0	[m]	DC	IKU
3813.8	[m]	DC	IKU
3815.0	[m]	DC	IKU
3820.0	[m]	DC	IKU
3825.0	[m]	DC	IKU
3830.0	[m]	DC	IKU
3830.0	[m]	SWC	IKU
3835.0	[m]	DC	IKU
3838.5	[m]	SWC	IKU
3840.0	[m]	DC	IKU
3841.0	[m]	SWC	IKU
3845.5	[m]	SWC	IKU
3862.0	[m]	SWC	IKU
3863.0	[m]	DC	IKU
3870.0	[m]	SWC	IKU
3875.0	[m]	SWC	IKU
3888.8	[m]	C	IKU
3889.4	[m]	C	IKU
3891.8	[m]	C	IKU
3892.0	[m]	C	SNEA
3893.5	[m]	C	IKU
3896.2	[m]	C	IKU
3897.3	[m]	C	IKU
3915.0	[m]	SWC	IKU
3920.0	[m]	DC	IKU
3940.0	[m]	DC	IKU
3940.0	[m]	SWC	IKU
3946.0	[m]	SWC	IKU
3960.0	[m]	DC	IKU
3960.0	[m]	SWC	IKU
3980.0	[m]	DC	IKU
3994.0	[m]	SWC	IKU
3999.0	[m]	SWC	IKU
4000.0	[m]	DC	IKU
4000.0	[m]	SWC	IKU
4015.0	[m]	SWC	IKU
4020.0	[m]	DC	IKU
4035.0	[m]	SWC	IKU
4040.0	[m]	DC	IKU



4055.0 [m]	DC	IKU
4063.0 [m]	DC	IKU
4068.0 [m]	DC	IKU
4082.3 [m]	C	IKU
4087.5 [m]	C	IKU
4096.0 [m]	C	IKU
4105.6 [m]	C	IKU
4111.3 [m]	C	SNEA
4112.0 [m]	C	SNEA
4114.9 [m]	C	SNEA
4115.2 [m]	C	IKU
4118.6 [m]	C	SNEA
4121.4 [m]	C	IKU
4123.0 [m]	DC	IKU
4123.3 [m]	C	SNEA
4127.9 [m]	C	IKU
4143.0 [m]	DC	IKU
4163.0 [m]	DC	IKU
4175.0 [m]	DC	IKU
4188.0 [m]	DC	IKU
4208.0 [m]	DC	IKU
4228.0 [m]	DC	IKU
4250.0 [m]	DC	IKU
4268.0 [m]	DC	IKU
4275.0 [m]	DC	IKU
4285.0 [m]	DC	IKU

Litostratigrafi

Topp Dyb [mMD RKB]	Litostrat. enhet
128	NORDLAND GP
442	UTSIRA FM
970	HORDALAND GP
1782	FRIGG FM
1927	ROGALAND GP
1927	BALDER FM
1952	SELE FM
2020	HEIMDAL FM
2090	LISTA FM



2275	VÅLE FM
2328	SHETLAND GP
3799	CROMER KNOLL GP
3807	VIKING GP
3807	DRAUPNE FM
4066	BRENT GP

Geokjemisk informasjon

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
216 1	pdf	0.28
216 2	pdf	1.31

Dokumenter - eldre Sokkeldirektoratets WDSS rapporter og andre relaterte dokumenter

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
216 01 WDSS General Information	pdf	0.10

Dokumenter - rapportert av utvinningstillatelsen (frigitt ihht til regelverk)

Dokument navn	Dokument format	Dokument størrelse [KB]
216 30 7 8 COMPLETION LOG	pdf	3.26
216 30 7 8 COMPLETION REPORT	pdf	28.57
216 30 7 8 COMPLETION REPORT AND LOG	pdf	28.57

Logger

Type logg	Topp dyp for logg [m]	Bunn dyp for logg [m]
CST	960	4052
CYBERDIP	2633	4049
DIR	3721	4189
FDC CNL	960	4170
HDT	2633	4049
ISF SON	215	4187





ISF SON FDC CNL	961	2646
MWD TELECO	3629	3736
RFT	4067	4068
TEMP	125	3726
VELOCITY	970	4050

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	215.0	36	215.0	0.00	LOT
SURF.COND.	20	962.0	26	1011.0	1.52	LOT
INTERM.	13 3/8	2633.0	17 1/2	2648.0	1.83	LOT
INTERM.	8 5/8	3726.0	12 1/4	3741.0	2.08	LOT
OPEN HOLE		4287.0	8 3/8	4287.0	0.00	LOT

Boreslam

Dybde MD [m]	Egenvekt, slam [g/cm3]	Viskositet, slam [mPa.s]	Flytegrense [Pa]	Type slam	Dato, måling
952	1.40			Waterbased	
1017	1.08			Waterbased	
1572	1.12			Waterbased	
2346	1.26			Waterbased	
2648	1.40			Waterbased	
2654	1.51			Waterbased	
3205	1.63			Waterbased	
3576	1.40			Waterbased	
3611	1.69			Waterbased	
3676	2.03			Waterbased	
3741	1.76			Waterbased	
3807	2.03			Waterbased	
3888	1.96			Waterbased	
4038	2.04			Waterbased	
4082	1.99			Waterbased	
4094	2.09			Waterbased	
4589	2.04			Waterbased	
4812	2.04			Waterbased	



Tynnslip i Sokkeldirektoratet

Dybde	Enhet
4067.50	[m]
4079.15	[m]
4064.50	[m]

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]
216 Formation pressure (Formasjonstrykk)	pdf	0.18

