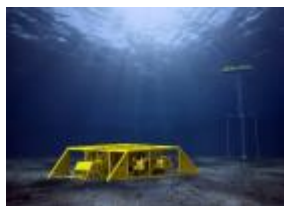


**Generell informasjon**

Feltnavn	BRYNHILD
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Shut down
Funnbrønnbane	7/7-2
Funnår	1992
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	21123063

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
7/7-2 Brynhild

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Shut down	08.05.2018	
Producing	24.12.2014	07.05.2018
Approved for production	11.11.2011	23.12.2014

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
7/4	
7/7	

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
11.11.2011	Kongen i statsråd	PDO

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
-----------	-----------

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap



**Rettighetshaver - nåværende**

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
---------------	-------------	----------------------

Sokkeldirektoratets estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2023

Oppr. utvinnbar olje [mill Sm3]	Oppr. utvinnbar gass [mrd Sm3]	Oppr. utvinnbar NGL [mill tonn]	Oppr. utvinnbar kondensat [mill Sm3]	Oppr. utvinnbar ekv. [mill Sm3 o.e]
0.49	0.00	0.00	0.00	0.49

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
6.00	0.00	0.00	0.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Brynhild ligger i den sørlige delen av norsk sektor i Nordsjøen, 10 kilometer fra britisk sektor og 55 kilometer nordvest for Ula. Vanndybden er 80 meter. Brynhild ble påvist i 1992, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2011. Utbyggingskonseptet var en havbunnsramme med fire brønner koblet opp mot produksjons- og lagerskipet (FPSO) Haewene Brim, som ligger på Pierce-feltet på britisk sektor. Produksjonen startet i 2014.	28.02.2023
Reservoar	Brynhild produserte olje fra sandstein av senjura alder i Ulaformasjonen. Reservoaret inneholder undermettet olje, og det ligger på 3300 meters dyp. Reservoarforholdene nærmer seg grensen for høyt trykk/høy temperatur (HTHT).	28.02.2023
Utvinning	Feltet ble produsert med trykkstøtte fra vanninjeksjon. Injeksjonsvann levertes fra Pierce-feltet.	28.02.2023
Transport	Brønnstrømmen gikk i rørledning til Haewene Brim-skipet for prosessering. Den prosesserte oljen ble eksportert med skytteltankere til markedet, mens gassen ble reinjisert i Pierce-feltet.	28.02.2023
Status	Brynhild ble stengt ned i 2018, og havbunnsinnretningen ble fjernet i 2021.	09.12.2023

Investeringer (forventede)



**Investeringer (historisk)**

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	8060
2022	0
2021	0
2020	0
2019	0
2018	2
2017	0
2016	-30
2015	997
2014	2230
2013	3394
2012	1257
2011	210

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.491876	0.000000	0.000000	0.000000	0.491876
2018		-0.000673	0.000000	0.000000	0.000000	-0.000673
	1	0.001557	0.000000	0.000000	0.000000	0.001557
	2	-0.002230	0.000000	0.000000	0.000000	-0.002230
	3	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	5	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2017		0.069408	0.000000	0.000000	0.000000	0.069408
	1	0.010840	0.000000	0.000000	0.000000	0.010840
	2	0.010958	0.000000	0.000000	0.000000	0.010958
	3	0.008349	0.000000	0.000000	0.000000	0.008349
	4	0.012709	0.000000	0.000000	0.000000	0.012709
	5	0.004909	0.000000	0.000000	0.000000	0.004909
	6	0.014729	0.000000	0.000000	0.000000	0.014729
	7	0.006673	0.000000	0.000000	0.000000	0.006673
	8	-0.000079	0.000000	0.000000	0.000000	-0.000079
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	11	0.000324	0.000000	0.000000	0.000000	0.000324
	12	-0.000004	0.000000	0.000000	0.000000	-0.000004



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 08:52

2016		0.159819	0.000000	0.000000	0.000000	0.159819
	1	0.022072	0.000000	0.000000	0.000000	0.022072
	2	0.018063	0.000000	0.000000	0.000000	0.018063
	3	0.005667	0.000000	0.000000	0.000000	0.005667
	4	0.009188	0.000000	0.000000	0.000000	0.009188
	5	0.018175	0.000000	0.000000	0.000000	0.018175
	6	0.001624	0.000000	0.000000	0.000000	0.001624
	7	0.018901	0.000000	0.000000	0.000000	0.018901
	8	0.017392	0.000000	0.000000	0.000000	0.017392
	9	0.008733	0.000000	0.000000	0.000000	0.008733
	10	0.007168	0.000000	0.000000	0.000000	0.007168
	11	0.018641	0.000000	0.000000	0.000000	0.018641
	12	0.014195	0.000000	0.000000	0.000000	0.014195
2015		0.254927	0.000000	0.000000	0.000000	0.254927
	1	0.007399	0.000000	0.000000	0.000000	0.007399
	2	-0.000181	0.000000	0.000000	0.000000	-0.000181
	3	0.038989	0.000000	0.000000	0.000000	0.038989
	4	0.006118	0.000000	0.000000	0.000000	0.006118
	5	0.026663	0.000000	0.000000	0.000000	0.026663
	6	0.017055	0.000000	0.000000	0.000000	0.017055
	7	0.033570	0.000000	0.000000	0.000000	0.033570
	8	0.025981	0.000000	0.000000	0.000000	0.025981
	9	0.034799	0.000000	0.000000	0.000000	0.034799
	10	0.006662	0.000000	0.000000	0.000000	0.006662
	11	0.032659	0.000000	0.000000	0.000000	0.032659
	12	0.025213	0.000000	0.000000	0.000000	0.025213
2014		0.008395	0.000000	0.000000	0.000000	0.008395
	12	0.008395	0.000000	0.000000	0.000000	0.008395

Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.525090	0.027190	0.000000	0.552280
2018		0.001637	0.000087	0.000000	0.001724
	1	0.001637	0.000087	0.000000	0.001724
	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	3	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	5	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2017		0.075428	0.004040	0.000000	0.079468
	1	0.011681	0.000640	0.000000	0.012321
	2	0.011969	0.000643	0.000000	0.012612
	3	0.009547	0.000512	0.000000	0.010059



Faktasider

Felt

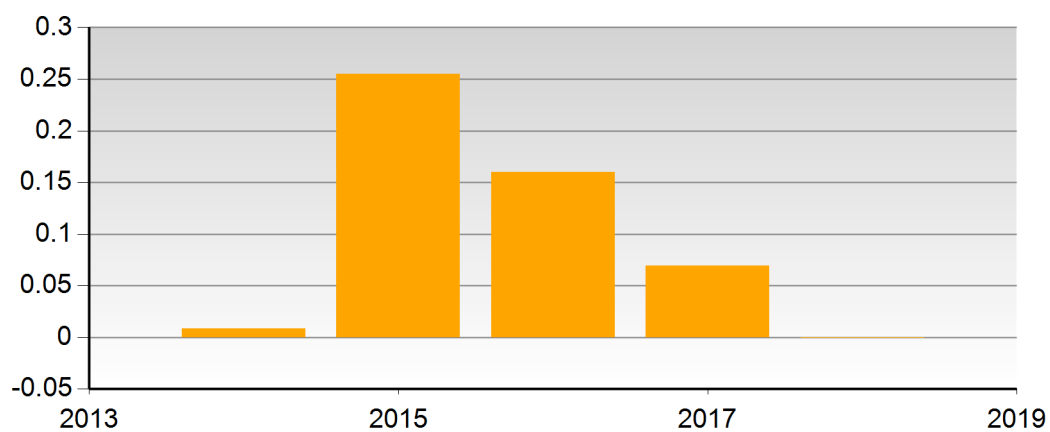
Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 08:52

2017	4	0.013411	0.000720	0.000000	0.014131
	5	0.005940	0.000320	0.000000	0.006260
	6	0.015321	0.000818	0.000000	0.016139
	7	0.007216	0.000387	0.000000	0.007603
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	11	0.000343	0.000000	0.000000	0.000343
	12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2016		0.165925	0.008848	0.000000	0.174773
	1	0.022837	0.001183	0.000000	0.024020
	2	0.019147	0.000998	0.000000	0.020145
	3	0.001703	0.000314	0.000000	0.002017
	4	0.009549	0.000494	0.000000	0.010043
	5	0.018924	0.000978	0.000000	0.019902
	6	0.001737	0.000092	0.000000	0.001829
	7	0.019846	0.001018	0.000000	0.020864
	8	0.018641	0.000979	0.000000	0.019620
	9	0.009437	0.000484	0.000000	0.009921
	10	0.008600	0.000444	0.000000	0.009044
	11	0.019776	0.001015	0.000000	0.020791
	12	0.015728	0.000849	0.000000	0.016577
2015		0.273353	0.013774	0.000000	0.287127
	1	0.008246	0.000417	0.000000	0.008663
	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	3	0.040060	0.002074	0.000000	0.042134
	4	0.007438	0.000360	0.000000	0.007798
	5	0.028048	0.001229	0.000000	0.029277
	6	0.018371	0.000934	0.000000	0.019305
	7	0.035162	0.001820	0.000000	0.036982
	8	0.028540	0.001473	0.000000	0.030013
	9	0.037622	0.001928	0.000000	0.039550
	10	0.007824	0.000374	0.000000	0.008198
	11	0.034596	0.001788	0.000000	0.036384
	12	0.027446	0.001377	0.000000	0.028823
2014		0.008747	0.000441	0.000000	0.009188
	12	0.008747	0.000441	0.000000	0.009188

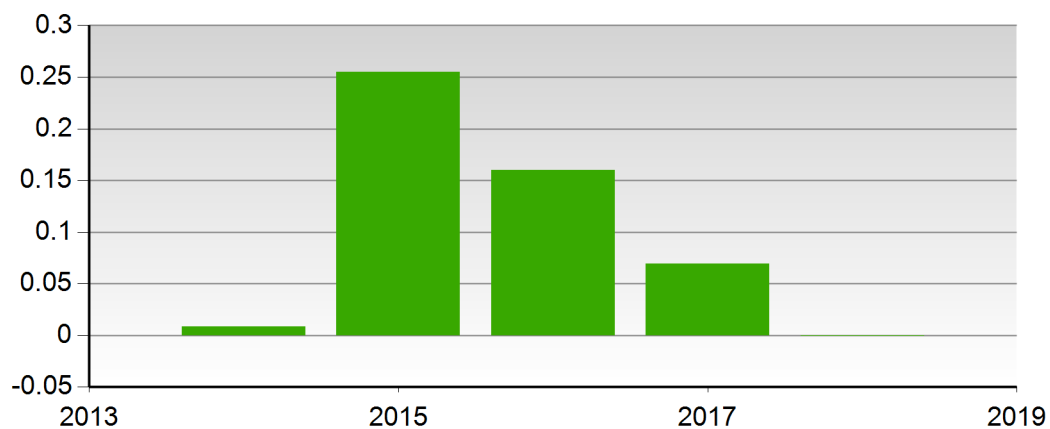
Produksjon - diagrammer



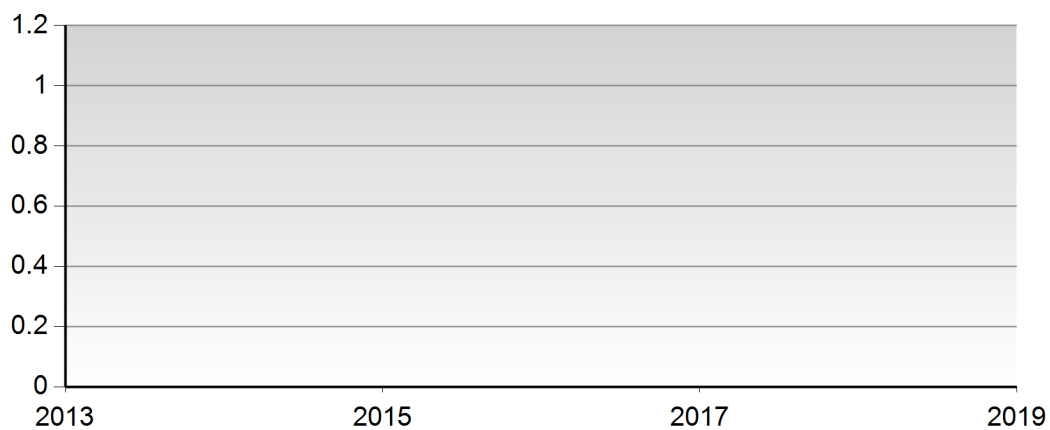
Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]



Netto - olje [mill Sm3]

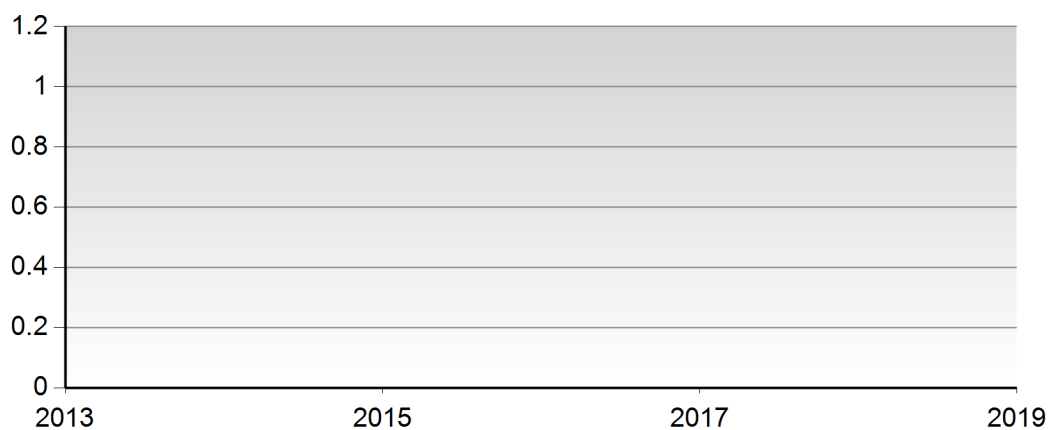


Netto - gass [mrd Sm3]

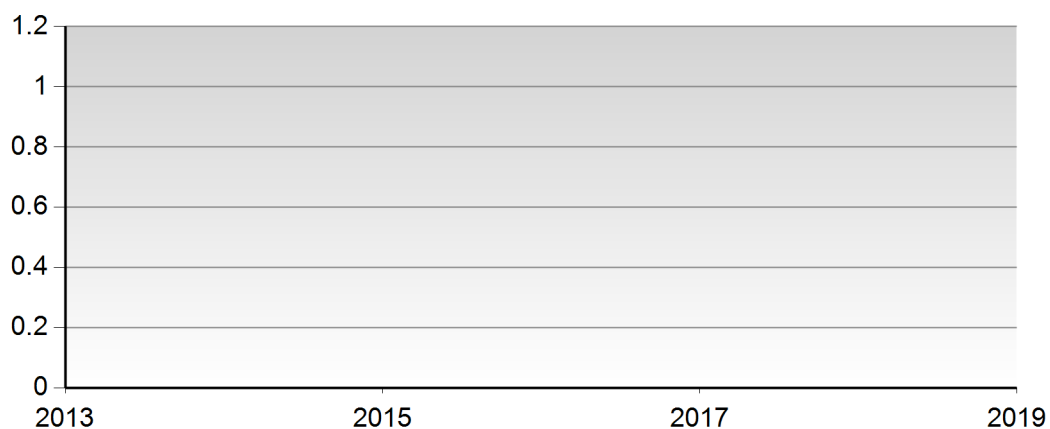




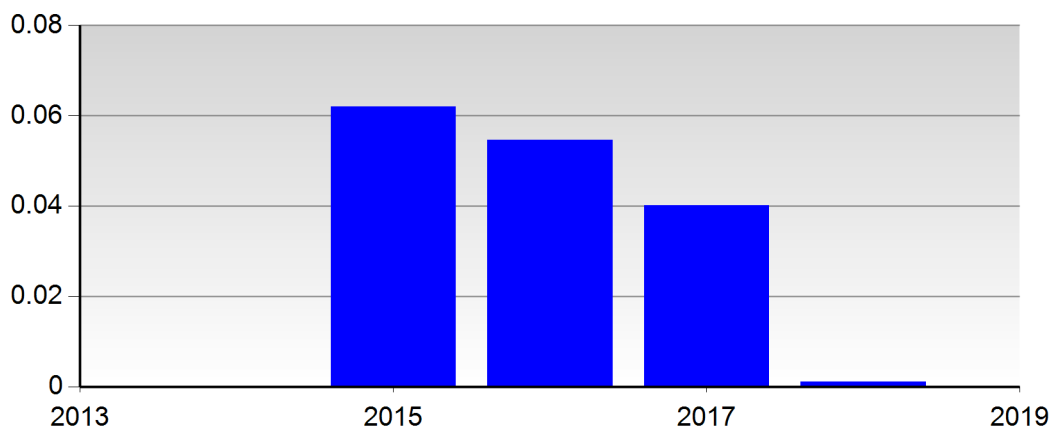
Netto - kondensat [mill Sm3]



Netto - NGL [mill Sm3]



Produsert vann [mill Sm3]



Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

**Brønnbaner - leting**

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
7/4-2	15.12.2007	13.03.2008	APPRAISAL	P&A	OIL
7/7-2	20.01.1992	25.04.1992	WILDCAT	P&A	OIL
7/7-3	20.04.1993	04.07.1993	APPRAISAL	P&A	SHOWS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
7/7-A-1 H	09.10.2014	04.01.2015	OBSERVATION	OIL
7/7-A-1 AH	05.01.2015	02.02.2015	PRODUCTION	OIL
7/7-A-1 BH			PRODUCTION	
7/7-A-2 H	05.07.2013	29.10.2013	INJECTION	OIL
7/7-A-3 H	14.06.2013	24.05.2014	OBSERVATION	OIL
7/7-A-3 AH	25.05.2014	18.06.2014	PRODUCTION	OIL
7/7-A-4 H	27.02.2015	02.04.2015	INJECTION	WATER

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
----------------	-----------	-----------	--------	--------