

Generell informasjon

Feltnavn	FRØY
Faktakart i nytt vindu	lenke
Dagens status	Shut down
Funnbrønnbane	25/5-1
Funnår	1987
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	43597

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
25/5-1 Frøy

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Shut down	05.03.2001	
Producing	15.05.1995	04.03.2001
Approved for production	18.05.1992	14.05.1995

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
25/2	364
25/5	364

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	364

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Aker BP ASA

Rettighetshaver - nåværende



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:37

OLJEDIREKTORATET

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Aker BP ASA	NO	90.260000
LOTOS Exploration and Production Norge AS	NO	9.740000

ODs estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2019

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]
5.55	1.61	0.00	0.11	7.27

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]
27.00	0.00	6.00	0.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Frøy ligger i den sentrale delen av Nordsjøen, 22 kilometer nordøst for Heimdal. Vanddybden er 120 meter. Frøy ble påvist i 1987, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 1992. Feltet ble bygd ut med en brønnhodeinnretning med 15 brønnsliiser. Produksjonen startet i 1995.	25.04.2019
Transport	Brønnstrømmen ble transportert i rørledning til Frigg for behandling og måling, og videre i rørledning til terminalen Shell-Esso Gas and Liquids (SEGAL) i St. Fergus i Storbritannia.	25.04.2019
Reservoar	Frøy produserte olje fra sandstein av jura alder i Brentgruppen. Reservoaret ligger på 3200-3300 meters dyp.	26.02.2020
Utvinning	Feltet ble produsert med trykkstøtte fra vanninjeksjon.	16.03.2018
Status	Feltet ble stengt ned i 2001, og innretningen ble fjernet i 2002. Frøy vurderes som en del av en større samordnet utbygging i området mellom Oseberg og Alvheim.	11.02.2020

Investeringer (forventede)

Investeringer (historisk)

Investeringer [mill NOK løpende kroner]



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:37

OLJEDIREKTORATET

Sum	5551
2014	0
2013	0
2012	0
2011	0
2010	0
2009	19
2008	0
2007	0
2006	0
2005	0
2004	0
2003	0
2002	0
2001	0
2000	0
1999	0
1998	0
1997	0
1996	135
1995	1019
1994	2518
1993	1666
1992	194

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm ³]	Netto - gass [mrd Sm ³]	Netto - kondensat [mill Sm ³]	Netto - NGL [mill Sm ³]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
Sum		5.553710	1.605697	0.105271	0.000000	7.264678
2001		0.036121	0.041636	0.000590	0.000000	0.078347
2000		0.262625	0.358176	0.015720	0.000000	0.636521
1999		0.493473	0.248878	0.027293	0.000000	0.769644
1998		0.715792	0.169109	0.016580	0.000000	0.901481
1997		1.396000	0.288777	0.017327	0.000000	1.702104
1996		1.778382	0.345498	0.022814	0.000000	2.146694
1995		0.871317	0.153623	0.004947	0.000000	1.029887

Produksjon , sum brønnbaner



ODs Faktasider

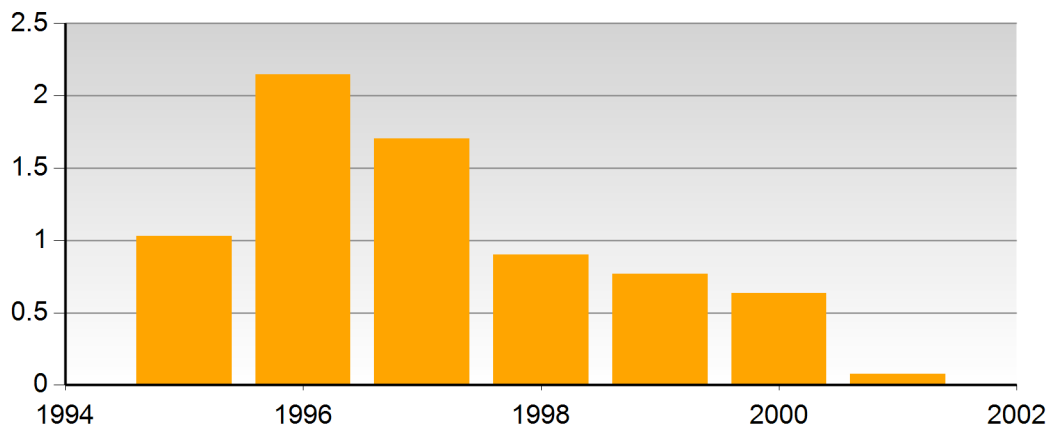
Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:37

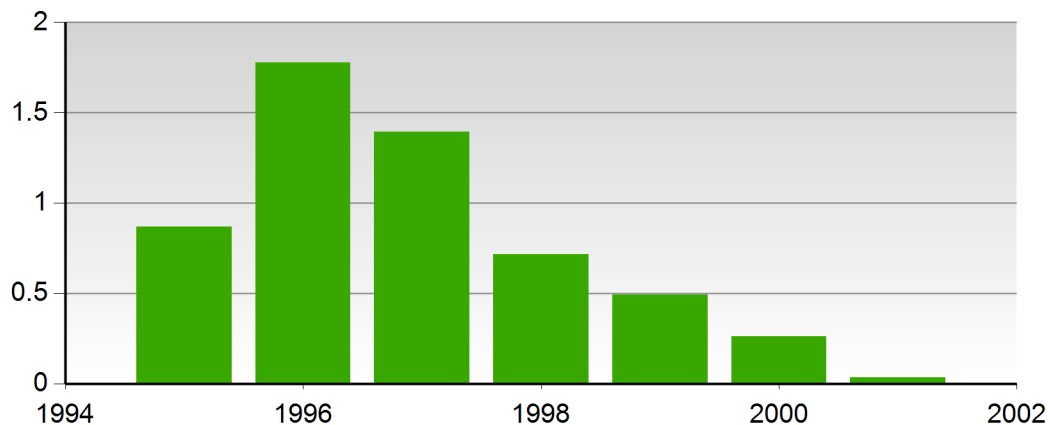
	Måned	Brutto -olje [mill Sm ³]	Brutto - gass [mrd Sm ³]	Brutto - kondensat [mill Sm ³]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
Sum		5.879093	1.731848	0.000000	7.610941
2001		0.033060	0.052219	0.000000	0.085279
2000		0.301806	0.371769	0.000000	0.673575
1999		0.513435	0.307769	0.000000	0.821204
1998		0.740159	0.201224	0.000000	0.941383
1997		1.453292	0.300428	0.000000	1.753720
1996		1.899218	0.342798	0.000000	2.242016
1995		0.938123	0.155641	0.000000	1.093764

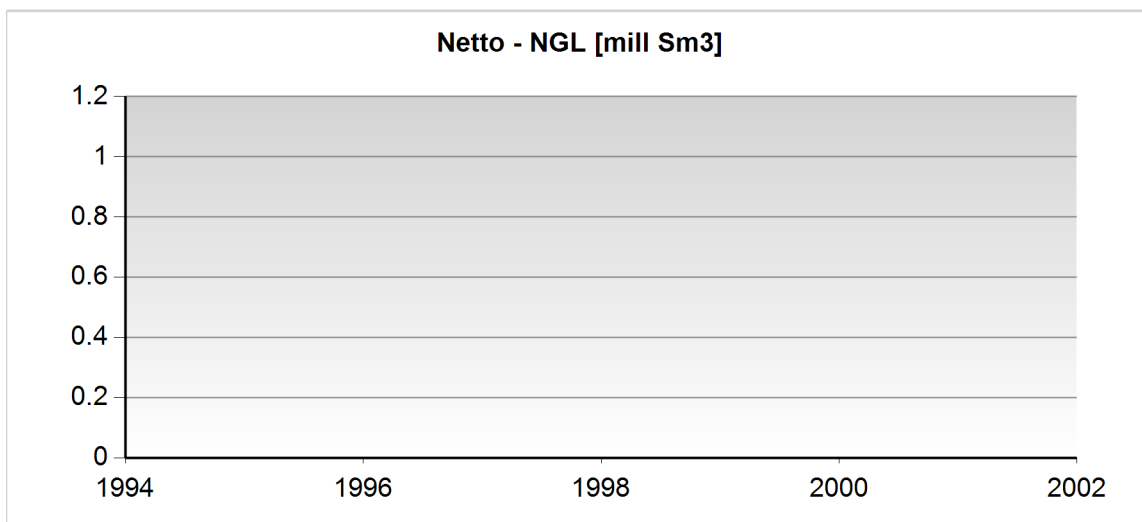
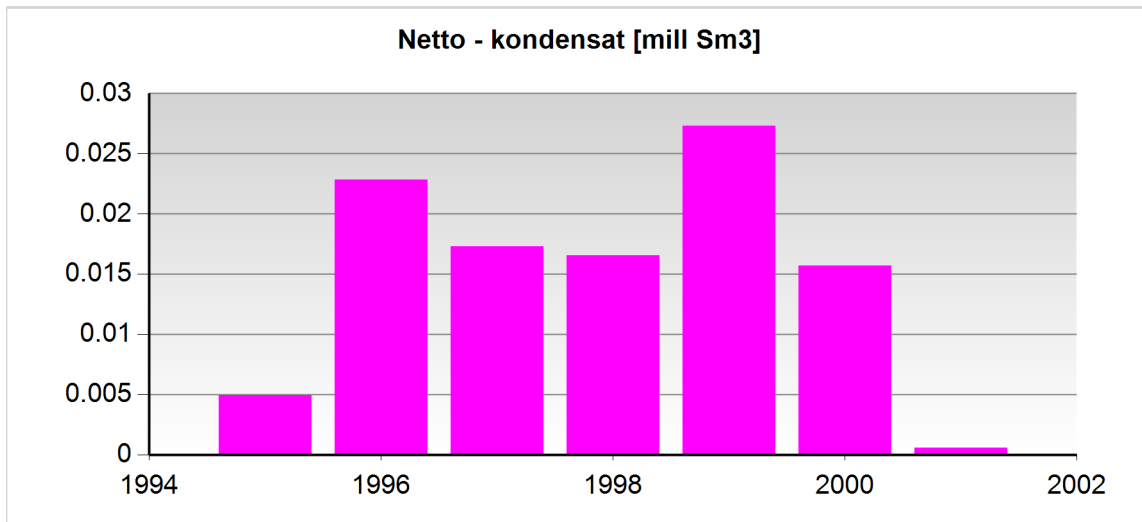
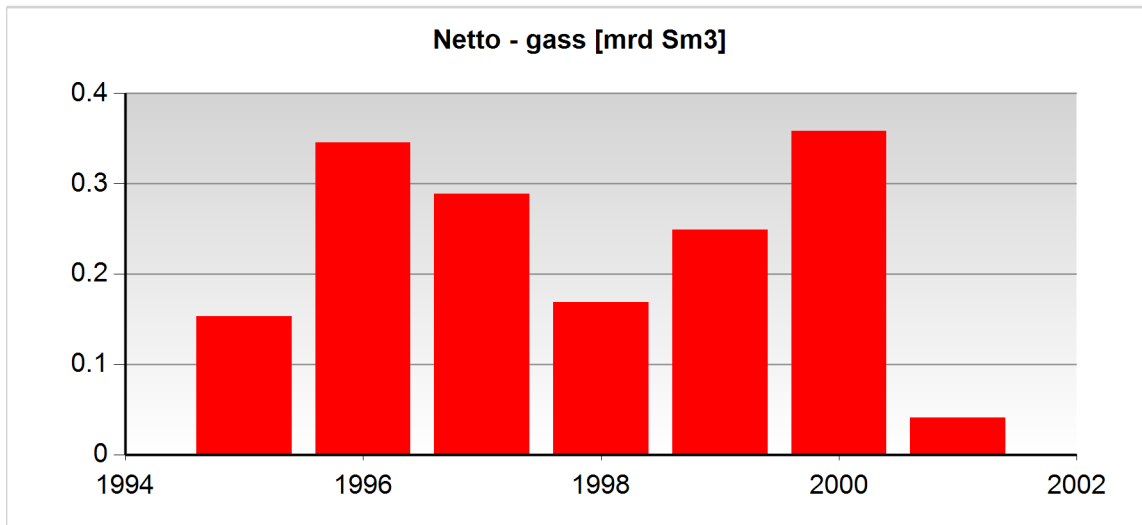
Produksjon - diagrammer

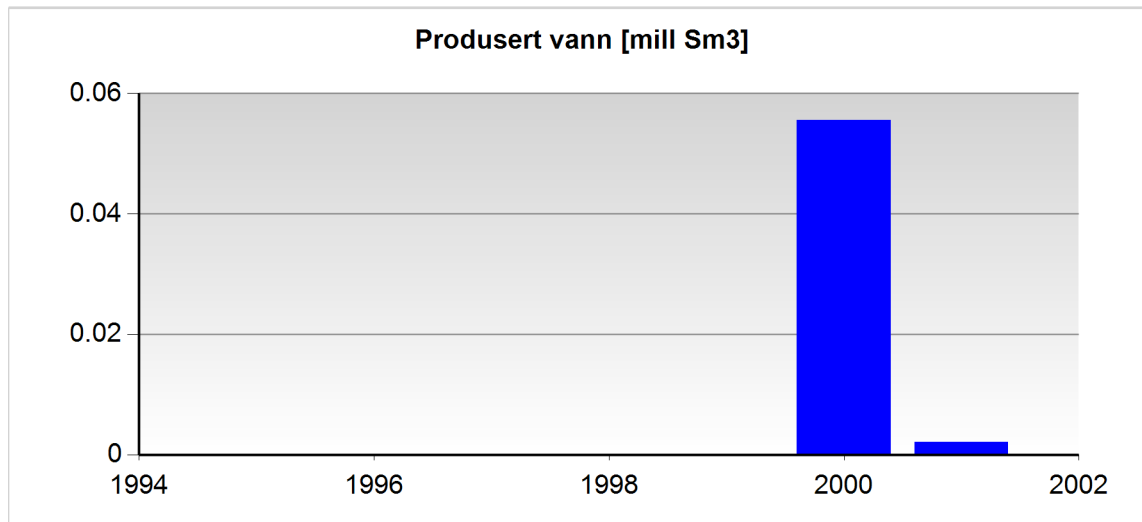
Netto - oljeekvivalenter [mill Sm³]



Netto - olje [mill Sm³]







Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
25/2-14	25.01.1991	30.03.1991	APPRAISAL	P&A	DRY
25/5-1	12.05.1987	01.08.1987	WILDCAT	P&A	OIL
25/5-1 A	01.08.1987	16.09.1987	APPRAISAL	P&A	OIL
25/5-2	18.04.1989	04.07.1989	APPRAISAL	P&A	OIL

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
25/5-A-1	16.05.1993	26.03.1994	PRODUCTION	OIL
25/5-A-2	14.07.1993	11.09.1993	INJECTION	NOT APPLICABLE
25/5-A-2 A	08.09.1995	29.09.1995	INJECTION	WATER
25/5-A-3	02.10.1993	22.11.1993	INJECTION	WATER
25/5-A-4	23.12.1993	13.02.1994	PRODUCTION	OIL
25/5-A-5	28.09.1994	23.10.1994	PRODUCTION	OIL
25/5-A-6	02.11.1994	20.12.1994	PRODUCTION	DRY
25/5-A-6 A	22.12.1994	17.01.1995	PRODUCTION	OIL
25/5-A-7	26.01.1995	13.07.1995	INJECTION	WATER
25/5-A-8	10.10.1995	17.11.1995	PRODUCTION	OIL
25/5-A-9	25.07.1995	16.08.1995	INJECTION	WATER
25/5-A-10	28.11.1995	14.02.1996	INJECTION	WATER

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
25/5-U-1	13.05.1992	14.05.1992	SOIL DRILLING	P&A
25/5-U-2	14.05.1992	15.05.1992	SOIL DRILLING	P&A



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:37

25/5-U-3	16.05.1992	17.05.1992	SOIL DRILLING	P&A
25/5-U-4	17.05.1992	18.05.1992	SOIL DRILLING	P&A
25/5-U-5	18.05.1992	19.05.1992	SOIL DRILLING	P&A
25/5-U-6	19.05.1992	20.05.1992	SOIL DRILLING	
25/5-U-10	10.01.2008	14.01.2008	SOIL DRILLING	P&A
25/5-U-11	10.01.2008	14.01.2008	SOIL DRILLING	P&A
25/5-U-12	10.01.2008	14.01.2008	SOIL DRILLING	P&A
25/5-U-21			SOIL DRILLING	
25/5-U-22			SOIL DRILLING	
25/5-U-23			SOIL DRILLING	
25/5-U-24			SOIL DRILLING	
25/5-U-25			SOIL DRILLING	