

**Generell informasjon**

Felt navn	ULA
Faktakart i nytt vindu	<a href="#">lenke</a>
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	<a href="#">7/12-2</a>
Funnår	1976
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	Tananger
NPDID for felt	43800

**Bilde****Funn inkludert**

Funn navn
<a href="#">7/12-2 Ula</a>

**Aktivitets status - historie**

Status	Status fra	Status til
Producing	06.10.1986	
Approved for production	30.05.1980	05.10.1986

**Ligger i**

Blokk navn	Utv. tillatelse
7/12	<a href="#">019</a>
7/12	<a href="#">019 E</a>

**Eier - nåværende**

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	<a href="#">019</a>

**Operatørskap - nåværende**

Navn, selskap
<a href="#">Aker BP ASA</a>

**Rettighetshaver - nåværende**



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:52

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
<a href="#">Aker BP ASA</a>	NO	80.000000
<a href="#">DNO Norge AS</a>	NO	20.000000

## 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]
81.98	3.85	3.05	0.00	91.63

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
6.29	0.00	0.09	0.00	6.46

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
179.00	6.00	15.00	0.00

## Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Ula ligger i den sørlige delen av norsk sektor i Nordsjøen. Vanddybden er 70 meter. Ula ble påvist i 1976, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 1980. Utbyggingen består av tre innretninger for produksjon, boring og innkvartering som er knyttet sammen med broer. Produksjonen startet i 1986. Gasskapasiteten på Ula ble oppgradert i 2008 med en ny gassprosess- og -injeksjonsmodul (UGU) som doblet kapasiteten. PUD-fritak for trias-reservoaret ble innvilget i 2015. Ula prosesserer for feltene Tambar, Blane og Oda.	18.02.2020
Reservoar	Ula produserer olje hovedsakelig fra sandstein av senjura alder i Ulaformasjonen. Reservoaret ligger på 3345 meter dyp. Det består av tre enheter, og to av disse produserer godt. Det produseres delvis også fra underliggende trias-reservoar på 3450 meters dyp. Dette reservoaret er en tett sandstein med lav effektiv permeabilitet.	26.02.2020
Utvinning	Olje ble opprinnelig utvunnet med trykkavlastning, men etter noen år ble vanninjeksjon tatt i bruk for å øke utvinningen. Vann- alternierende gassinjeksjon (VAG) begynte i 1998. VAG-programmet har blitt utvidet med gass fra Tambar siden 2001, Blane siden 2007 og Oda fra 2019. Gassløft brukes i noen av brønnene.	25.04.2019
Transport	Oljen transporteres i rørledning via Ekofisk til Teesside i Storbritannia. All gass blir reinjisert i reservoaret for å øke oljeutvinningen.	11.04.2017



Status	Den positive effekten av VAG har ført til boring av flere VAG-brønner. Produksjonen fra Oda, som er tilknyttet Ula, startet i mars 2019. Gass fra Oda injiseres i Ula-reservoaret for å øke produksjonen. Ekstra gass for injeksjon vil være tilgjengelig etter at nye brønner på Tambar-feltet settes i produksjon. Ula kan bli et framtidig knutepunkt for flere felt og funn i området.	26.02.2020
--------	--	------------

**Investeringer (forventede)**

Fremtidige investeringer fra 2019 [mill NOK 2019-kroner] : 3636

**Investeringer (historisk)**

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	17865
2018	717
2017	212
2016	37
2015	455
2014	694
2013	566
2012	484
2011	181
2010	739
2009	733
2008	430
2007	436
2006	498
2005	552
2004	127
2003	279
2002	242
2001	615
2000	442
1999	36
1998	125
1997	248
1996	195
1995	177
1994	181
1993	320
1992	65
1991	155
1990	389
1989	364



## ODs Faktasider

### Felt

OLJEDIREKTORATET

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:52

1988	375
1987	244
1986	1622
1985	3178
1984	1572
1983	180

### Produksjon , salgbar



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:52

	Måned	Netto - olje [mill Sm <sup>3</sup> ]	Netto - gass [mrd Sm <sup>3</sup> ]	Netto - kondensat [mill Sm <sup>3</sup> ]	Netto - NGL [mill Sm <sup>3</sup> ]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm <sup>3</sup> ]
Sum		75.781456	3.853981	0.000000	5.438148	85.073585
2020		0.208623	0.000000	0.000000	0.026219	0.234842
2019		0.310288	0.000000	0.000000	0.024592	0.334880
2018		0.427102	0.000000	0.000000	0.009030	0.436132
2017		0.454944	0.000000	0.000000	0.013540	0.468484
2016		0.461477	0.000000	0.000000	0.015710	0.477187
2015		0.495922	0.000000	0.000000	0.016632	0.512554
2014		0.646210	0.000000	0.000000	0.022249	0.668459
2013		0.543989	0.000000	0.000000	0.022663	0.566652
2012		0.529194	0.000000	0.000000	0.021010	0.550204
2011		0.739069	0.000000	0.000000	0.027331	0.766400
2010		1.101150	0.000000	0.000000	0.053023	1.154173
2009		0.746841	0.001445	0.000000	0.033255	0.781541
2008		0.549463	0.000985	0.000000	0.023964	0.574412
2007		0.804771	0.006854	0.000000	0.044509	0.856134
2006		0.988024	0.000000	0.000000	0.064254	1.052278
2005		1.085356	0.000000	0.000000	0.073694	1.159050
2004		1.033616	0.028011	0.000000	0.065598	1.127225
2003		1.070570	0.050060	0.000000	0.084291	1.204921
2002		1.240997	0.045609	0.000000	0.092302	1.378908
2001		1.322883	0.006334	0.000000	0.069486	1.398703
2000		1.177806	0.000000	0.000000	0.043455	1.221261
1999		1.457023	0.000000	0.000000	0.050807	1.507830
1998		1.697249	0.022099	0.000000	0.073726	1.793074
1997		2.221762	0.146605	0.000000	0.127950	2.496317
1996		2.714588	0.165294	0.000000	0.162149	3.042031
1995		3.799087	0.234547	0.000000	0.253779	4.287413
1994		5.457524	0.349141	0.000000	0.372816	6.179481
1993		7.346079	0.472005	0.000000	0.517026	8.335110
1992		7.316922	0.457327	0.000000	0.530514	8.304763
1991		6.782732	0.424416	0.000000	0.529624	7.736772
1990		5.505042	0.375818	0.000000	0.514599	6.395459
1989		5.056102	0.348002	0.000000	0.492689	5.896793
1988		5.061655	0.361449	0.000000	0.502492	5.925596
1987		4.580812	0.320024	0.000000	0.396849	5.297685
1986		0.846584	0.037956	0.000000	0.066321	0.950861

### Produksjon , sum brønnbaner



# ODs Faktasider

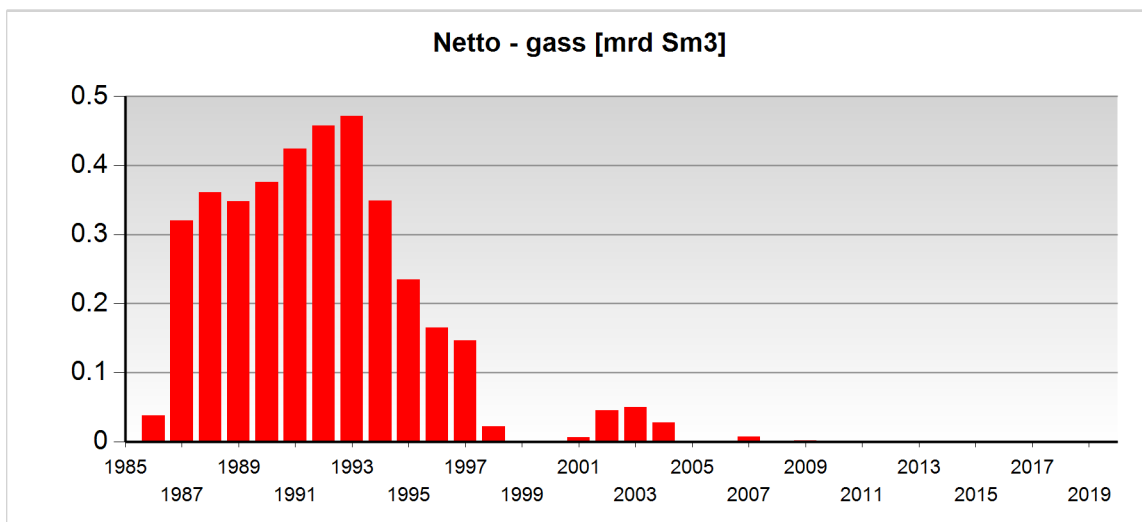
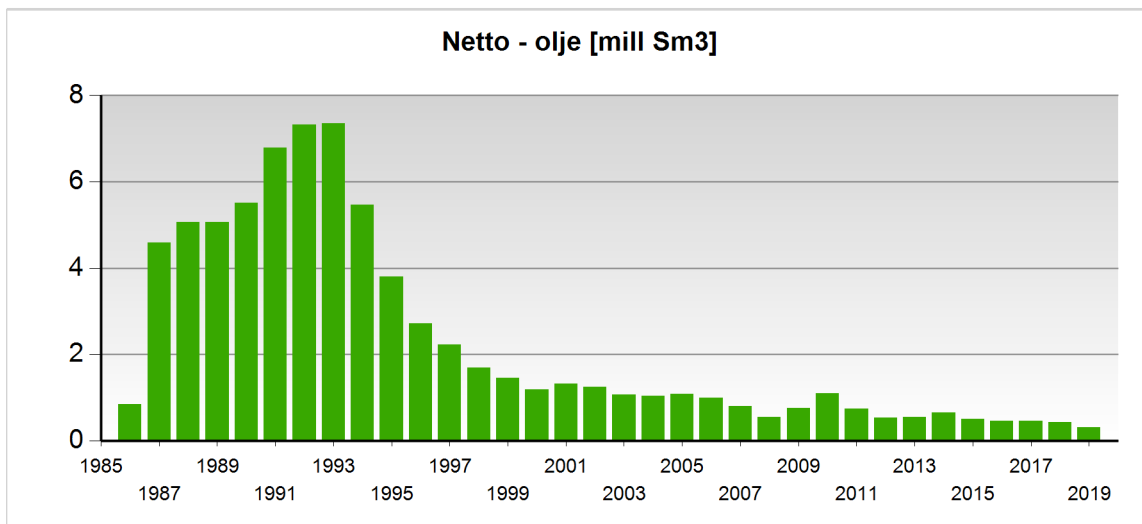
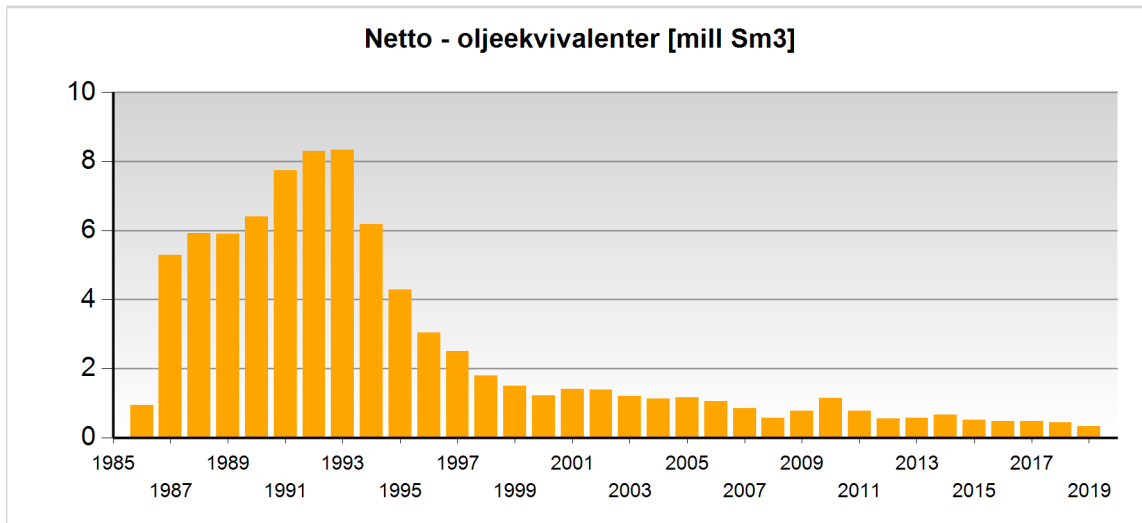
## Felt

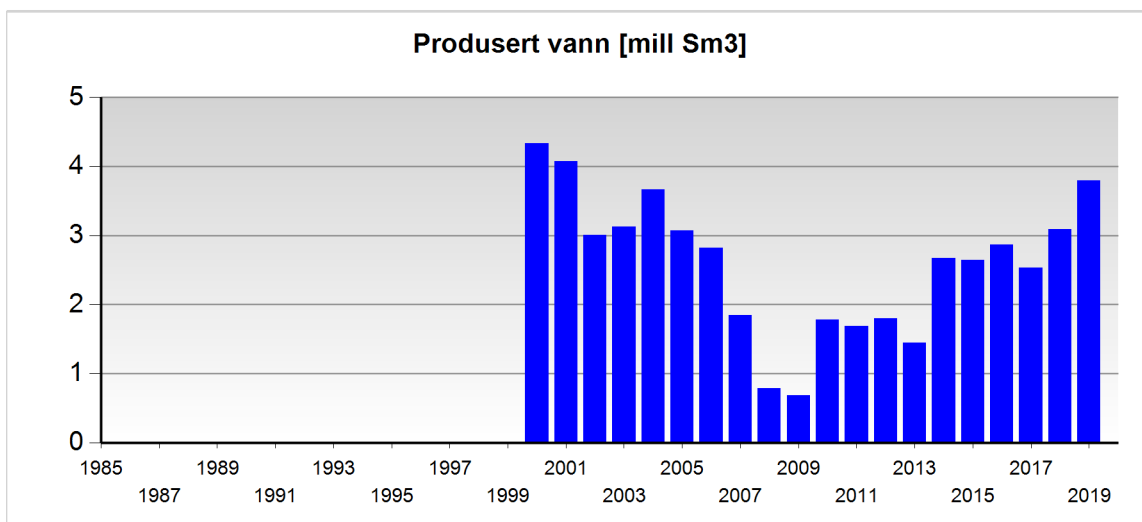
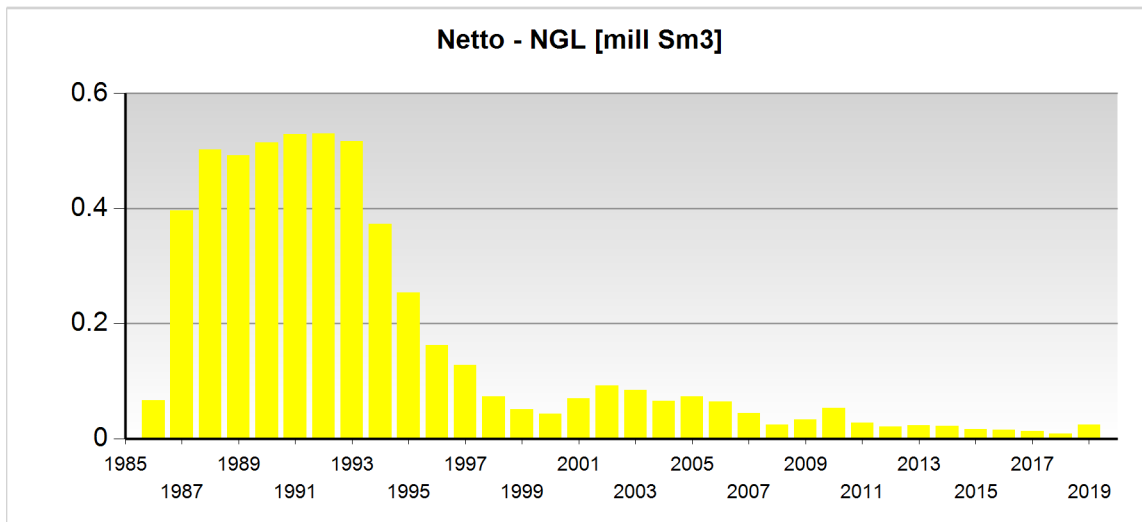
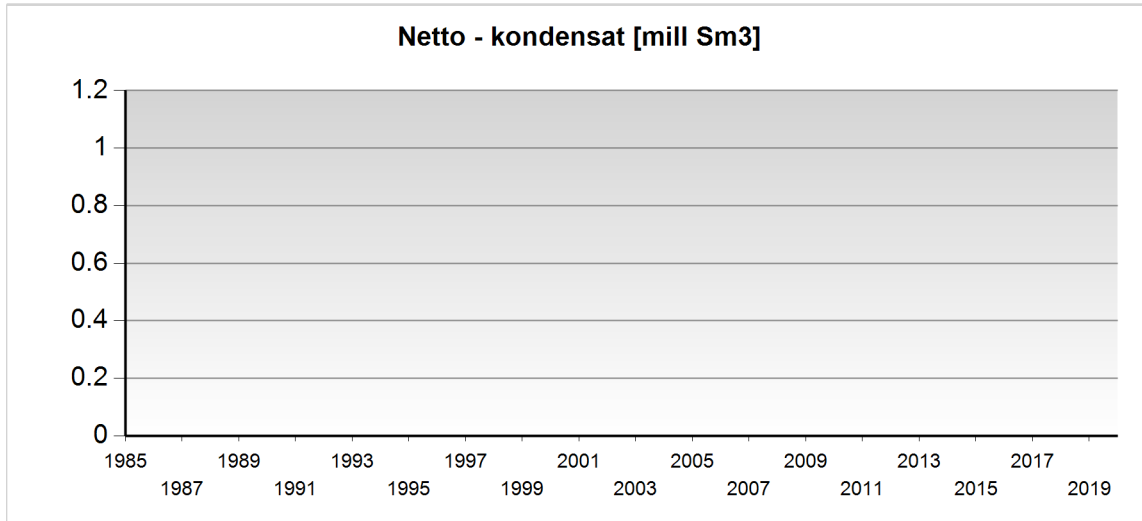
Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:52

	Måned	Brutto -olje [mill Sm <sup>3</sup> ]	Brutto - gass [mrd Sm <sup>3</sup> ]	Brutto - kondensat [mill Sm <sup>3</sup> ]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm <sup>3</sup> ]
Sum		79.453009	11.234579	0.000000	90.687588
2020		0.275416	0.254215	0.000000	0.529631
2019		0.362121	0.277768	0.000000	0.639889
2018		0.441838	0.335611	0.000000	0.777449
2017		0.480220	0.438744	0.000000	0.918964
2016		0.494666	0.287894	0.000000	0.782560
2015		0.529103	0.308107	0.000000	0.837210
2014		0.693262	0.425033	0.000000	1.118295
2013		0.591264	0.230826	0.000000	0.822090
2012		0.569447	0.213890	0.000000	0.783337
2011		0.780107	0.350586	0.000000	1.130693
2010		1.182059	0.452550	0.000000	1.634609
2009		0.791261	0.330854	0.000000	1.122115
2008		0.582530	0.126540	0.000000	0.709070
2007		0.870160	0.456610	0.000000	1.326770
2006		1.021292	0.518865	0.000000	1.540157
2005		1.071622	0.242397	0.000000	1.314019
2004		1.031233	0.202005	0.000000	1.233238
2003		1.069754	0.189469	0.000000	1.259223
2002		1.217084	0.114080	0.000000	1.331164
2001		1.270313	0.129568	0.000000	1.399881
2000		1.163425	0.134124	0.000000	1.297549
1999		1.516401	0.141601	0.000000	1.658002
1998		1.767765	0.149716	0.000000	1.917481
1997		2.349016	0.220034	0.000000	2.569050
1996		2.805881	0.250232	0.000000	3.056113
1995		3.966469	0.333157	0.000000	4.299626
1994		5.704772	0.464712	0.000000	6.169484
1993		7.657273	0.612083	0.000000	8.269356
1992		7.644225	0.601675	0.000000	8.245900
1991		7.123569	0.564711	0.000000	7.688280
1990		5.859602	0.489403	0.000000	6.349005
1989		5.397981	0.445903	0.000000	5.843884
1988		5.421223	0.454748	0.000000	5.875971
1987		4.835965	0.410331	0.000000	5.246296
1986		0.914690	0.076537	0.000000	0.991227



### Produksjon - diagrammer





Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000



**Brønnbaner - leting**

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
<a href="#">7/12-2</a>	04.07.1976	23.09.1976	WILDCAT	SUSPENDED	OIL
<a href="#">7/12-2 R</a>	22.03.1984	29.04.1984	WILDCAT	RE-CLASS TO DEV	OIL
<a href="#">7/12-3</a>	05.04.1977	03.06.1977	APPRAISAL	P&A	DRY
<a href="#">7/12-3 A</a>	04.06.1977	06.09.1977	APPRAISAL	P&A	OIL SHOWS
<a href="#">7/12-4</a>	11.09.1977	12.12.1977	APPRAISAL	SUSPENDED	OIL
<a href="#">7/12-4 R</a>	16.03.1984	20.03.1984	APPRAISAL	P&A	OIL
<a href="#">7/12-6</a>	10.04.1981	24.07.1981	APPRAISAL	P&A	OIL
<a href="#">7/12-7</a>	20.06.1988	26.07.1988	APPRAISAL	P&A	OIL
<a href="#">7/12-7 R</a>	14.05.1989	22.05.1989	APPRAISAL	P&A	OIL
<a href="#">7/12-8</a>	04.10.1988	23.12.1988	APPRAISAL	SUSPENDED	OIL
<a href="#">7/12-9</a>	17.03.1990	14.05.1990	APPRAISAL	SUSPENDED	OIL

**Brønnbaner - utvinning**

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
<a href="#">7/12-A-1</a>	27.02.1988	13.05.1988	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-1 A</a>	06.10.1991	08.11.1991	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-1 B</a>	23.12.2000	07.02.2001	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-1 C</a>	15.09.2014	19.11.2014	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-2</a>	29.10.1986	20.12.1986	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-2 A</a>	08.12.1995	20.12.1995	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-2 B</a>	02.10.2005	30.11.2005	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-3</a>	15.11.1987	20.01.1988	INJECTION	WATER
<a href="#">7/12-A-3 A</a>	28.01.1990	17.03.1990	INJECTION	WATER
<a href="#">7/12-A-3 B</a>	26.03.2010	10.05.2010	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-4</a>	01.09.1988	04.11.1988	INJECTION	WATER
<a href="#">7/12-A-5</a>	16.11.1988	24.01.1989	INJECTION	WATER
<a href="#">7/12-A-5 A</a>	23.03.1995	18.06.1995	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-5 B</a>	17.05.2005	26.05.2006	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-6</a>	05.10.1986	28.10.1986	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-6 A</a>				
<a href="#">7/12-A-7</a>	19.04.1987	14.02.1988	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-7 A</a>	01.10.1996	23.10.1996	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-7 B</a>	22.07.2000	13.09.2000	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-7 C</a>	28.01.2002	04.03.2002	INJECTION	GAS
<a href="#">7/12-A-7 D</a>	21.04.2020	11.05.2020	PRODUCTION	OIL/GAS
<a href="#">7/12-A-7 E</a>			PRODUCTION	
<a href="#">7/12-A-8</a>	09.02.1989	28.03.1989	INJECTION	WATER
<a href="#">7/12-A-8 A</a>	13.04.1994	20.06.1994	INJECTION	WATER
<a href="#">7/12-A-9</a>	30.08.1989	08.10.1989	PRODUCTION	OIL



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:52

<a href="#">7/12-A-9 A</a>	13.01.2006	13.03.2006	INJECTION	WATER/GAS
<a href="#">7/12-A-9 B</a>			INJECTION	
<a href="#">7/12-A-10</a>	09.07.1986	20.09.1986	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-10 A</a>	21.02.1997	18.04.1997	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-11</a>	02.06.1993	12.12.1993	INJECTION	WATER
<a href="#">7/12-A-11 A</a>	07.01.2020	27.03.2020	INJECTION	WATER/GAS
<a href="#">7/12-A-12</a>	22.05.1988	23.07.1988	OBSERVATION	OIL
<a href="#">7/12-A-12 A</a>	15.04.1990	31.05.1990	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-13</a>	08.04.1989	19.06.1989	INJECTION	NOT APPLICABLE
<a href="#">7/12-A-13 A</a>	04.11.1989	10.12.1989	INJECTION	WATER
<a href="#">7/12-A-13 B</a>	19.10.2019	12.12.2019	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
<a href="#">7/12-A-13 C</a>	14.12.2019	27.12.2019	INJECTION	WATER/GAS
<a href="#">7/12-A-14</a>	08.12.1992	13.02.1993	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-14 A</a>	04.07.2001	10.08.2001	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-15</a>	04.07.1989	19.08.1989	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-15 A</a>	10.09.2009	15.10.2009	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-16</a>	02.03.1993	01.05.1993	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-16 A</a>	16.08.1995	17.09.1995	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-16 B</a>			PRODUCTION	NOT APPLICABLE
<a href="#">7/12-A-17</a>	05.04.1991	12.09.1991	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-17 A</a>	16.06.2003	09.09.2003	PRODUCTION	OIL
<a href="#">7/12-A-17 B</a>	07.12.2009	18.02.2010	INJECTION	WATER/GAS
<a href="#">7/12-A-18</a>	11.01.1987	01.04.1987	PRODUCTION	OIL

## Brønnbaner - andre

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