

Generell informasjon

Feltnavn	TORDIS
Faktakart i nytt vindu	lenke
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	34/7-12
Funnår	1987
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	Florø
NPDID for felt	43725

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
34/7-12 Tordis
34/7-25 S
34/7-21 Borg
34/7-22 Tordis Øst
34/7-18
34/7-1-10 AH

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	03.06.1994	
Approved for production	14.05.1991	02.06.1994

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
34/7	089

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	089

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS



Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonkode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	41.500000
Petoro AS	NO	30.000000
Vår Energi AS	NO	16.100000
Idemitsu Petroleum Norge AS	NO	9.600000
Wintershall Dea Norge AS	NO	2.800000

ODs estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2019

Oppr. utvinnbar olje [mill Sm ³]	Oppr. utvinnbar gass [mrd Sm ³]	Oppr. utvinnbar NGL [mill tonn]	Oppr. utvinnbar kondensat [mill Sm ³]	Oppr. utvinnbar ekv. [mill Sm ³ o.e]
66.37	4.77	1.81	0.00	74.58

Gjenv. olje [mill Sm ³]	Gjenv. gass [mrd Sm ³]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm ³]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm ³ o.e]
4.50	0.18	0.07	0.00	4.81

Oppr. tilst. olje [mill Sm ³]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm ³]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm ³]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm ³]
120.00	0.00	14.00	0.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Tordis ligger i Tampen-området i den nordlige delen av Nordsjøen, mellom Statfjord og Gullfaks. Vanndybden er 150-220 meter. Tordis ble påvist i 1987, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 1991. Feltet er bygd ut med en sentral havbunnsmanifold som er tilknyttet Gullfaks C-innretningen, som også leverer injeksjonsvann. Til manifolden er det knyttet sju separate satellittbrønner og to havbunnsrammer, hver med fire brønnsliiser. Produksjonen startet i 1994. Tordis omfatter fire forekomster: Tordis, Tordis Øst, Tordis Sørøst (34/7-25 S) og Borg. PUD for Tordis Øst ble godkjent i 1995 og for Borg i 1999. Endret PUD for Tordis ble godkjent i 2005.	26.02.2020



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:24

Reservoar	Tordis produserer olje og noe gass fra jura sandstein. Reservoarene i Tordis og Tordis Øst er i Brentgruppen av mellomjura alder, og reservoaret i Borg er i øvre jura intra-Draupneformasjonen. Reservoaret i Tordis Sørøst er i midtre jura Brentgruppen og i øvre jura sandstein. Reservoarene ligger på 2000-2500 meters dyp, og reservoarkvaliteten er god til svært god.	26.02.2020
Utvinning	Tordis produseres med trykkstøtte fra vanninjeksjon og naturlig vanddriv. Tordis Øst produseres med trykkstøtte fra naturlig vanddriv.	14.02.2020
Transport	Brønnstrømmen fra Tordis transporteres i to rørledninger til Gullfaks C-innretningen for prosessering. Oljen eksporteres med tankskip, mens gassen eksporteres via Statpipe til Kårstø-terminalen.	14.02.2020
Status	Økende vannkutt og begrenset kapasitet for vannbehandling utfordrer produksjonen. Borg-strukturen er påvirket av gassnedblåsning på Statfjord-feltet, og er avhengig av trykkvedlikehold med vanninjeksjon. En ny produksjonsbrønn skal bores i 2020.	26.02.2020

Investeringer (forventede)

Fremtidige investeringer fra 2019 [mill NOK 2019-kroner] : 2118

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	17740
2018	61
2017	463
2016	944
2015	790
2014	1280
2013	804
2012	1197
2011	1250
2010	475
2009	593
2008	105
2007	1228
2006	1503
2005	191
2004	233
2003	134
2002	636
2001	496
2000	612
1999	640



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:24

1998	230
1997	109
1996	246
1995	358
1994	1346
1993	1066
1992	707
1991	43

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		62.490045	4.695811	0.003231	3.438234	70.627321
2020		0.470780	0.031368	0.000000	0.022921	0.525069
2019		0.704396	0.378251	0.000000	0.311039	1.393686
2018		0.952226	0.000000	0.000000	0.000000	0.952226
2017		1.255344	0.000000	0.000000	0.000000	1.255344
2016		1.447061	0.000000	0.000000	0.000000	1.447061
2015		1.147140	0.000000	0.000000	0.000000	1.147140
2014		0.745880	0.017994	0.000186	0.016151	0.780211
2013		0.508375	0.036779	0.000317	0.031321	0.576792
2012		0.222755	0.017880	0.000101	0.015031	0.255767
2011		0.590311	0.408465	0.002252	0.340065	1.341093
2010		0.735784	0.000000	0.000360	0.004478	0.740622
2009		1.094861	0.005457	0.000015	0.004716	1.105049
2008		1.608804	0.002183	0.000000	0.001682	1.612669
2007		2.429793	0.091972	0.000000	0.075743	2.597508
2006		1.667602	0.107405	0.000000	0.088860	1.863867
2005		3.026323	0.246865	0.000000	0.189694	3.462882
2004		3.686026	0.281083	0.000000	0.215271	4.182380
2003		4.115485	0.328949	0.000000	0.261042	4.705476
2002		4.615525	0.316896	0.000000	0.319043	5.251464
2001		4.753885	0.336492	0.000000	0.322912	5.413289
2000		3.994316	0.304298	0.000000	0.198695	4.497309
1999		4.420496	0.338093	0.000000	0.216076	4.974665
1998		3.969652	0.320450	0.000000	0.195699	4.485801
1997		4.122334	0.390058	0.000000	0.196909	4.709301
1996		4.503743	0.363866	0.000000	0.199399	5.067008
1995		4.145686	0.278034	0.000000	0.170571	4.594291
1994		1.555462	0.092973	0.000000	0.040916	1.689351

Produksjon , sum brønnbaner



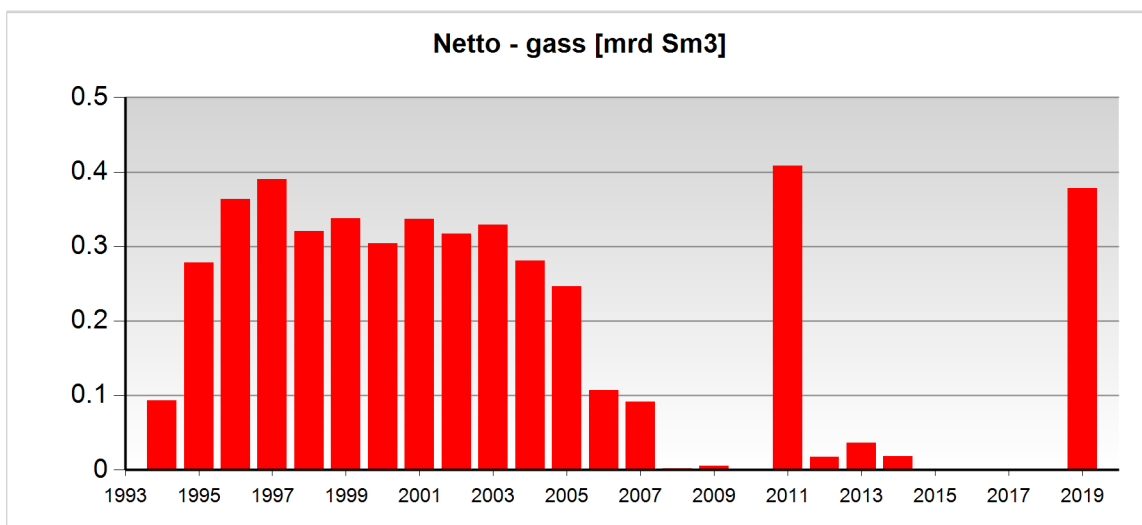
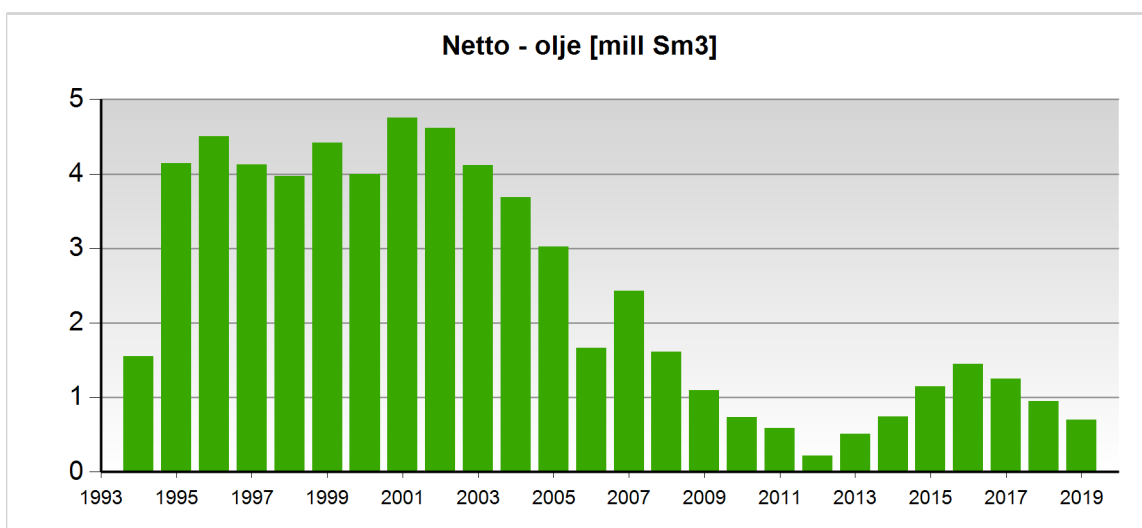
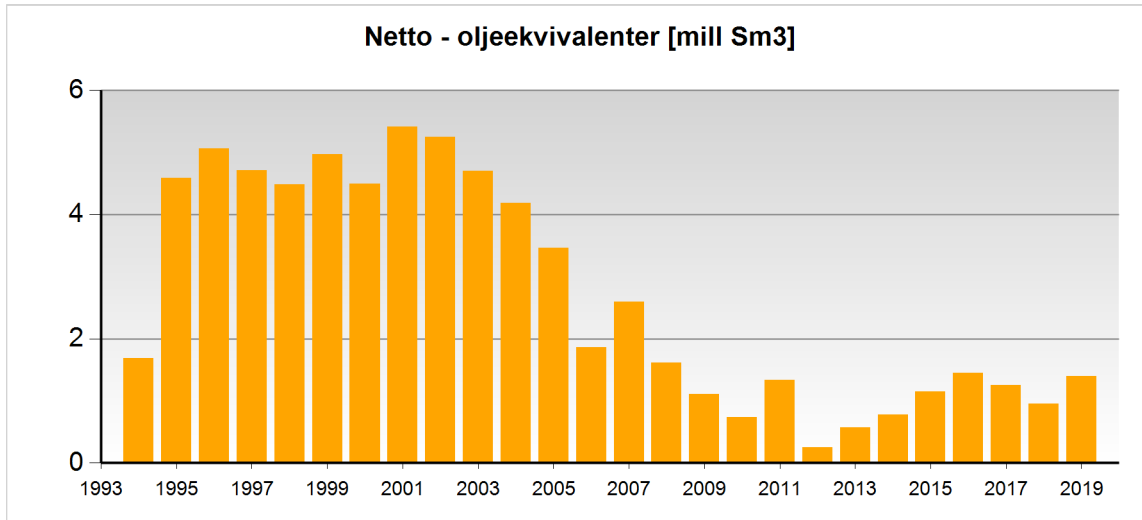
ODs Faktasider

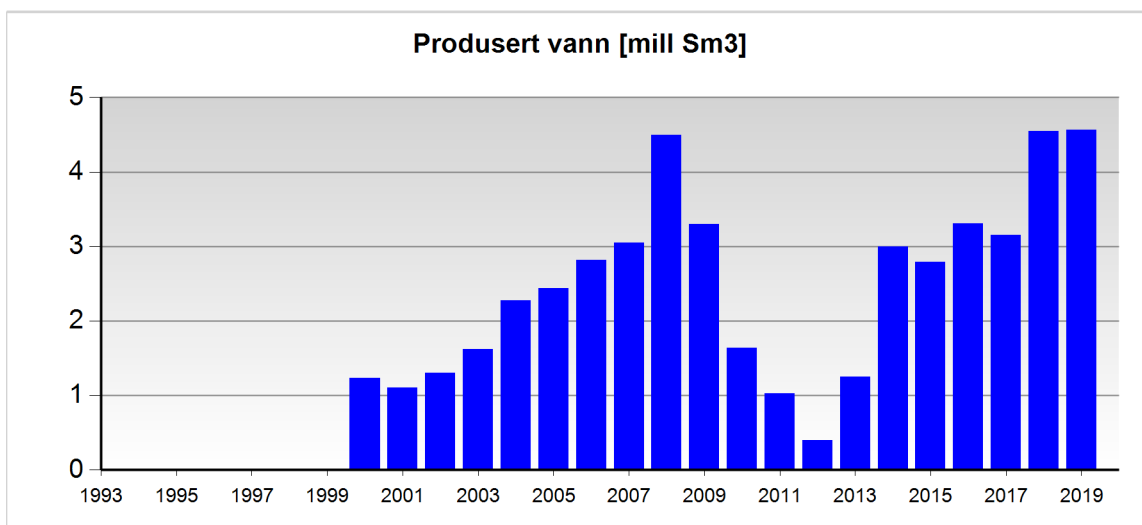
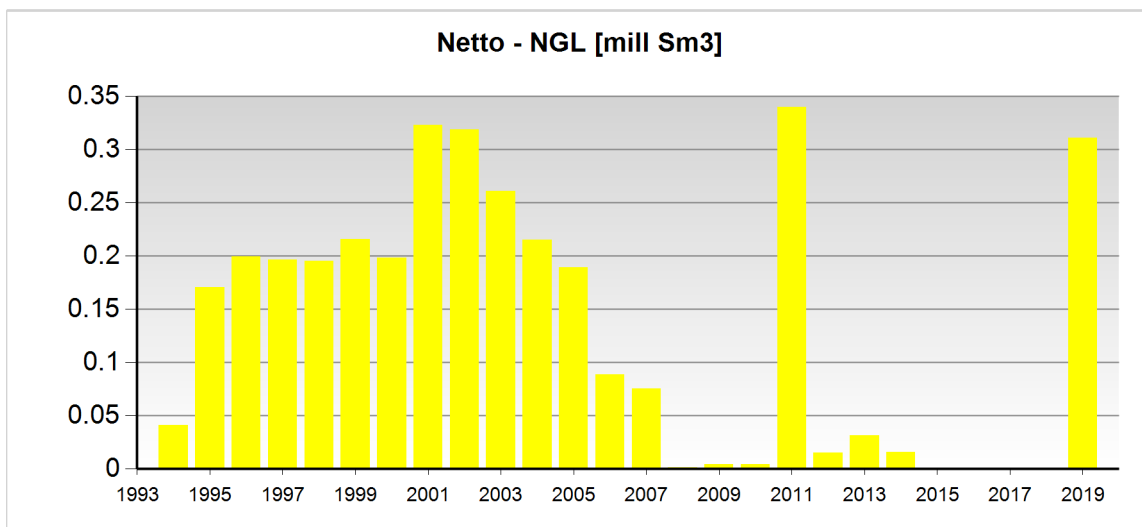
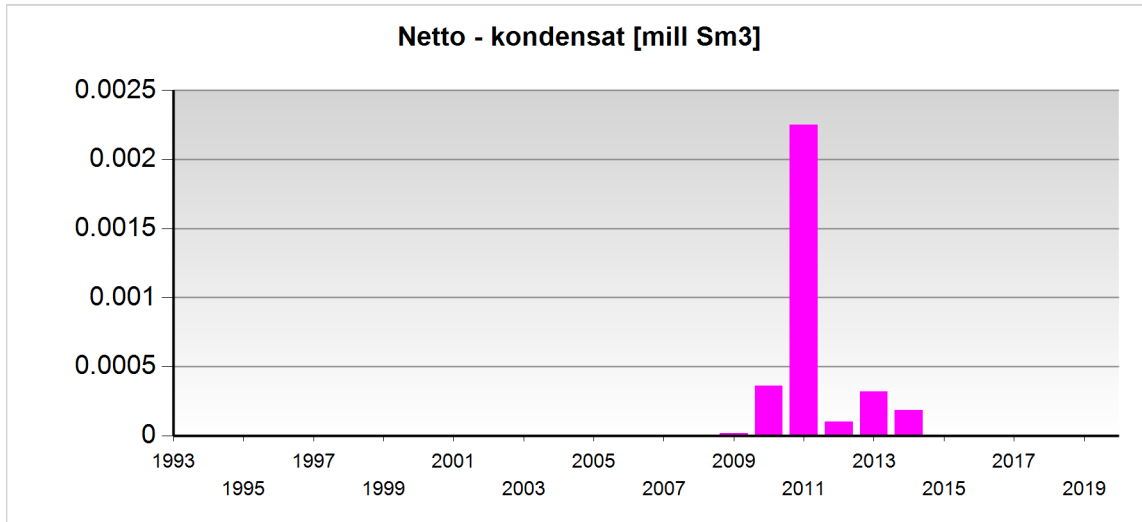
Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:24

	Måned	Brutto -olje [mill Sm ³]	Brutto - gass [mrd Sm ³]	Brutto - kondensat [mill Sm ³]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm ³]
Sum		62.276966	6.823756	0.000000	69.100722
2020		0.471599	0.059064	0.000000	0.530663
2019		0.708970	0.088477	0.000000	0.797447
2018		0.948530	0.116487	0.000000	1.065017
2017		1.256865	0.132916	0.000000	1.389781
2016		1.447061	0.151694	0.000000	1.598755
2015		1.154364	0.123226	0.000000	1.277590
2014		0.745820	0.086885	0.000000	0.832705
2013		0.508494	0.060219	0.000000	0.568713
2012		0.222732	0.026960	0.000000	0.249692
2011		0.585948	0.067625	0.000000	0.653573
2010		0.737942	0.083996	0.000000	0.821938
2009		1.098615	0.126356	0.000000	1.224971
2008		1.612799	0.182959	0.000000	1.795758
2007		2.405303	0.271948	0.000000	2.677251
2006		1.654810	0.193017	0.000000	1.847827
2005		3.004879	0.347989	0.000000	3.352868
2004		3.678202	0.428392	0.000000	4.106594
2003		4.109080	0.468927	0.000000	4.578007
2002		4.585660	0.522983	0.000000	5.108643
2001		4.778589	0.521124	0.000000	5.299713
2000		4.150064	0.445724	0.000000	4.595788
1999		4.422726	0.456688	0.000000	4.879414
1998		3.970011	0.416104	0.000000	4.386115
1997		4.123549	0.425959	0.000000	4.549508
1996		4.502691	0.457051	0.000000	4.959742
1995		3.836775	0.407853	0.000000	4.244628
1994		1.554888	0.153133	0.000000	1.708021

Produksjon - diagrammer





Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:24

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Status	Innhold
34/7-12	11.10.1987	17.12.1987	WILDCAT	P&A	OIL
34/7-14	28.09.1989	02.12.1989	APPRAISAL	P&A	OIL
34/7-21	19.10.1992	11.12.1992	WILDCAT	P&A	OIL
34/7-21 A	15.12.1992	12.02.1993	APPRAISAL	P&A	OIL
34/7-22	15.08.1993	01.10.1993	WILDCAT	P&A	OIL
34/7-25 S	31.07.1996	14.09.1996	WILDCAT	P&A	OIL
34/7-26 A	06.02.1998	26.02.1998	APPRAISAL	RE-CLASS TO TEST	OIL
34/7-26 S	19.08.1997	13.09.1997	APPRAISAL	SUSPENDED	DRY
34/7-26 SR	08.01.1998	02.02.1998	APPRAISAL	RE-CLASS TO TEST	OIL
34/7-30 S	26.05.1999	12.06.1999	APPRAISAL	P&A	DRY
34/7-30 SR	12.11.1999	02.12.1999	APPRAISAL	P&A	DRY

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Innhold
34/7-I-1 H	15.10.1993	19.12.1993	PRODUCTION	OIL
34/7-I-2 H	22.11.1994	12.02.1995	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-I-2 AH	05.06.1995	24.06.1995	PRODUCTION	OIL
34/7-I-2 BH	27.12.2015	08.01.2016	PRODUCTION	OIL
34/7-I-3 H	26.12.1993	11.02.1994	PRODUCTION	OIL
34/7-I-3 AH	27.04.1996	01.07.1996	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-I-3 BH	02.07.1996	04.07.1996	PRODUCTION	OIL
34/7-I-3 CH	23.03.2016	01.04.2016	PRODUCTION	OIL
34/7-I-4 H	21.10.1994	17.11.1994	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-I-4 AH	07.09.1995	03.10.1995	PRODUCTION	OIL
34/7-I-5 H	03.08.1993	12.10.1993	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-I-5 AH	20.06.1994	05.08.1994	PRODUCTION	OIL
34/7-I-5 BH	12.01.2001	09.03.2001	PRODUCTION	OIL
34/7-I-5 CH	27.08.2014	02.10.2014	PRODUCTION	OIL
34/7-I-10 H	27.06.1999	31.08.1999	INJECTION	WATER
34/7-I-10 AH	16.05.2020	28.05.2020	PRODUCTION	OIL
34/7-I-11 H	26.03.1999	21.04.1999	INJECTION	WATER
34/7-J-1 H	11.09.1998	30.10.1998	PRODUCTION	OIL
34/7-J-1 AH	15.04.2004	20.05.2004	PRODUCTION	OIL
34/7-J-2 H	19.10.2001	07.11.2001	PRODUCTION	OIL
34/7-J-2 AH	18.06.2006	15.08.2006	PRODUCTION	OIL
34/7-J-3 H	06.02.1998	26.02.1998	PRODUCTION	OIL
34/7-J-3 AH	03.09.2002	20.09.2002	PRODUCTION	OIL
34/7-J-4 H	17.08.2000	19.10.2000	PRODUCTION	OIL



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 26.11.2020 - 05:24

34/7-J-7 H	02.07.1997	19.07.1997	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-J-7 AH	20.07.1997	09.08.1997	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
34/7-K-1 H	14.07.2002	04.12.2002	INJECTION	WATER
34/7-K-2 H	04.07.2013	03.08.2013	INJECTION	WATER
34/7-K-3 H	11.02.2002	12.04.2002	INJECTION	WATER
34/7-K-3 AH	29.11.2016	23.01.2017	INJECTION	WATER
34/7-K-4 H	19.03.2000	11.07.2000	INJECTION	WATER
34/7-R-1 H	14.05.2007	09.06.2007	INJECTION	WATER

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Status
34/7-U-16	11.05.2007	13.05.2007	SOIL DRILLING	P&A
34/7-U-20	12.09.2012	14.09.2012	SHALLOW GAS	P&A