

**Generell informasjon**

Feltnavn	SINDRE
Faktakart i nytt vindu	<a href="#">lenke</a>
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	<a href="#">34/10-55 S</a>
Funnår	2017
Hovedområde	North Sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	29401178

**Bilde**

Bilde ikke tilgjengelig

**Funn inkludert**

Funn navn
<a href="#">34/10-55 S</a>

**Aktivitets status - historie**

Status	Status fra	Status til
Producing	26.05.2017	
Approved for production	27.03.2017	25.05.2017

**Ligger i**

Blokk navn	Utv. tillatelse
34/10	<a href="#">050 DS</a>
34/11	<a href="#">193 FS</a>
34/8	<a href="#">120 B</a>

**Eier - nåværende**

Type eier	Eier navn
BUSINESS ARRANGEMENT AREA	<a href="#">SINDRE UNIT</a>

**Operatørskap - nåværende**

Navn, selskap
<a href="#">Equinor Energy AS</a>

**Rettighetshaver - nåværende**

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
<a href="#">Equinor Energy AS</a>	NO	72.910000



# ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 23.1.2022 - 11:20

Petoro AS

NO

27.090000

## ODs estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2020

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]
0.02	0.03	0.01	0.00	0.07

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	0.03	0.01	0.00	0.05

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
5.83	0.72	1.78	0.93

## Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Sindre ligger i den nordlige delen av Nordsjøen, tre kilometer nordøst for Gullfaks. Vanndybden er 250 meter. Sindre ble påvist og fikk innvilget fritak fra plan for utbygging og drift (PUD) i 2017. Utbyggingskonseptet er en produksjonsbrønn boret fra Gullfaks C-innretningen. Produksjonen startet i 2017.	14.02.2020
Reservoar	Sindre inneholder olje i sandstein av sentrias til tidligjura alder i Lundeforrasjonen, Statfjordgruppen og Dunlinggruppen. Hovedreservoaret ligger på 3100 meters dyp. Reservoarkvaliteten er god, men forseglende forkastninger reduserer kommunikasjon i reservoaret. Det er også identifisert reservoar i midtre jura sandstein i Brentgruppen.	26.02.2020
Utvinning	Feltet produseres med trykkavlastning, men raskt reservoartrykkfall kan gjøre det nødvendig med trykkstøtte.	25.04.2019
Transport	Brønnstrømmen fra Sindre og Gimle prosesseres på Gullfaks C-innretningen og transporteres videre sammen med olje og gass fra Gullfaks.	14.02.2020
Status	Brønnen er midlertidig stengt på grunn av trykkfall i reservoaret og lav produksjon. Det er ikke gjenværende utvinnbare ressurser på feltet. Arbeid pågår for å evaluere nærliggende forekomster. Det vurderes nye dreneringsstrategier for området.	26.02.2020

## Investeringer (forventede)

Fremtidige investeringer fra 2021 [mill NOK 2021-kroner] : 298

## Investeringer (historisk)



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 23.1.2022 - 11:20

OLJEDIREKTORATET

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	334
2020	0
2019	6
2018	0
2017	328

## Produksjon , salgbar

	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		0.019359	0.005612	0.000000	0.001545	0.026516
2021		-0.003093	0.005612	0.000000	0.001545	0.004064
	1	-0.000333	0.000000	0.000000	0.000000	-0.000333
	2	-0.000333	0.000000	0.000000	0.000000	-0.000333
	3	-0.000333	0.000000	0.000000	0.000000	-0.000333
	4	-0.000333	0.000000	0.000000	0.000000	-0.000333
	5	-0.000333	0.000000	0.000000	0.000000	-0.000333
	6	-0.000333	0.000000	0.000000	0.000000	-0.000333
	7	-0.000215	0.001118	0.000000	0.000381	0.001284
	8	-0.000215	0.001133	0.000000	0.000314	0.001232
	9	-0.000215	0.001099	0.000000	0.000304	0.001188
	10	-0.000215	0.001148	0.000000	0.000274	0.001207
11	-0.000235	0.001114	0.000000	0.000272	0.001151	
2020		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	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
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	11	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	
2019		0.001764	0.000000	0.000000	0.000000	0.001764
	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	3	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 23.1.2022 - 11:20

2019	5	0.000283	0.000000	0.000000	0.000000	0.000283
	6	0.001481	0.000000	0.000000	0.000000	0.001481
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	11	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2018		0.000405	0.000000	0.000000	0.000000	0.000405
	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	2	0.000405	0.000000	0.000000	0.000000	0.000405
	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
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	11	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2017		0.020283	0.000000	0.000000	0.000000	0.020283
	5	0.002279	0.000000	0.000000	0.000000	0.002279
	6	0.008869	0.000000	0.000000	0.000000	0.008869
	7	0.002949	0.000000	0.000000	0.000000	0.002949
	8	0.003270	0.000000	0.000000	0.000000	0.003270
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	0.002916	0.000000	0.000000	0.000000	0.002916
	11	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000

## Produksjon , sum brønnbaner

	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		0.022452	0.038120	0.000000	0.060572
2021		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	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
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000



# ODs Faktasider

## Felt

Utskriftstidspunkt: 23.1.2022 - 11:20

2021	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	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2020		0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	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
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	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	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2019		0.001764	0.002506	0.000000	0.004270
	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	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	0.000283	0.000548	0.000000	0.000831
	6	0.001481	0.001958	0.000000	0.003439
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	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	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
2018		0.000405	0.000240	0.000000	0.000645
	1	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	2	0.000405	0.000240	0.000000	0.000645
	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
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	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	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000



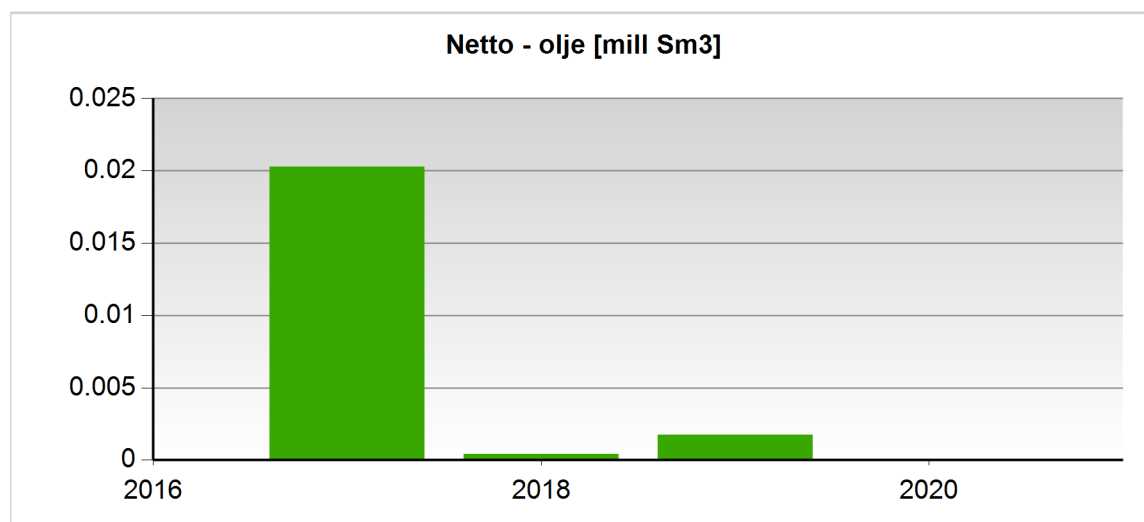
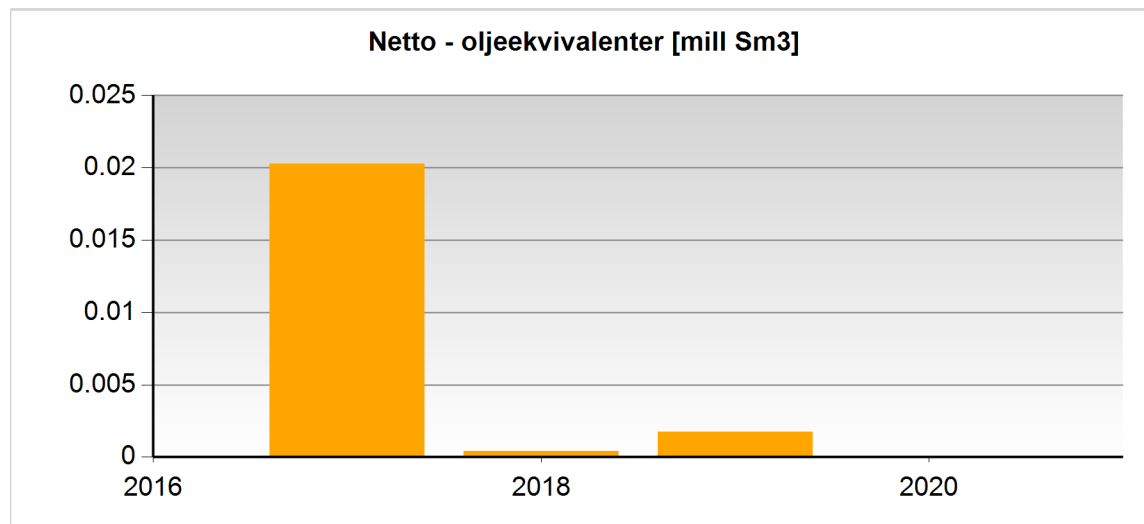
# ODs Faktasider

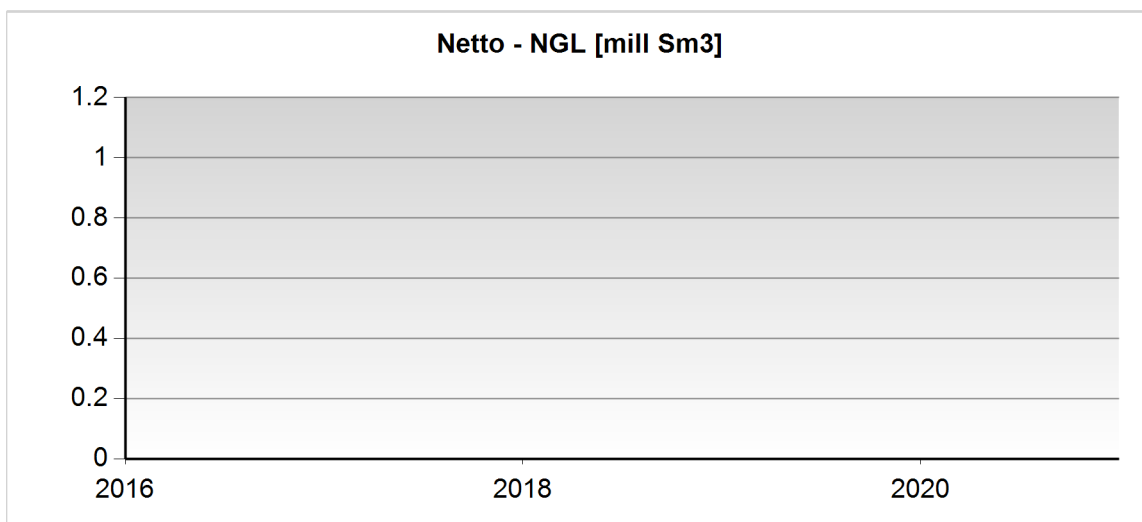
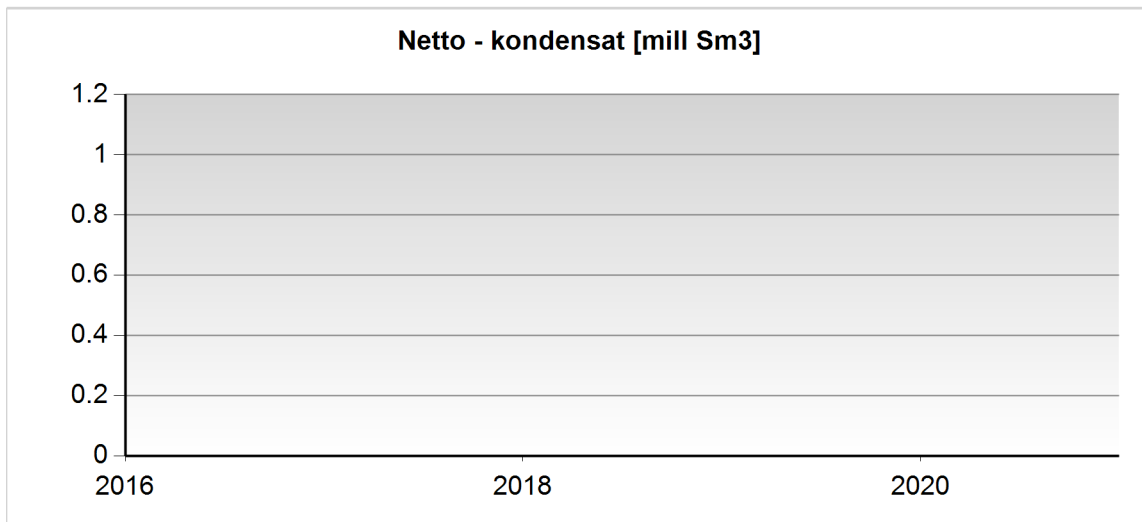
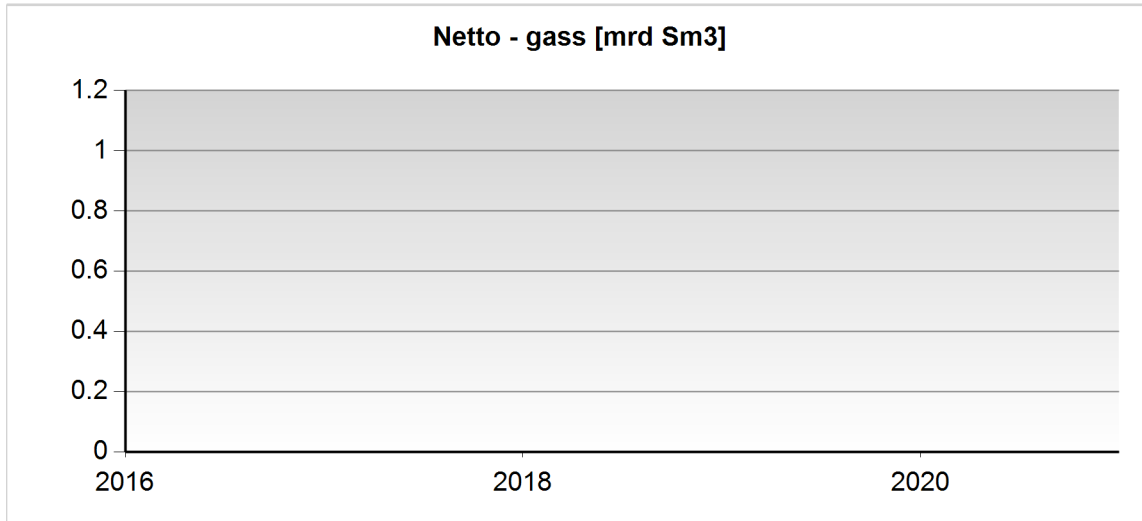
## Felt

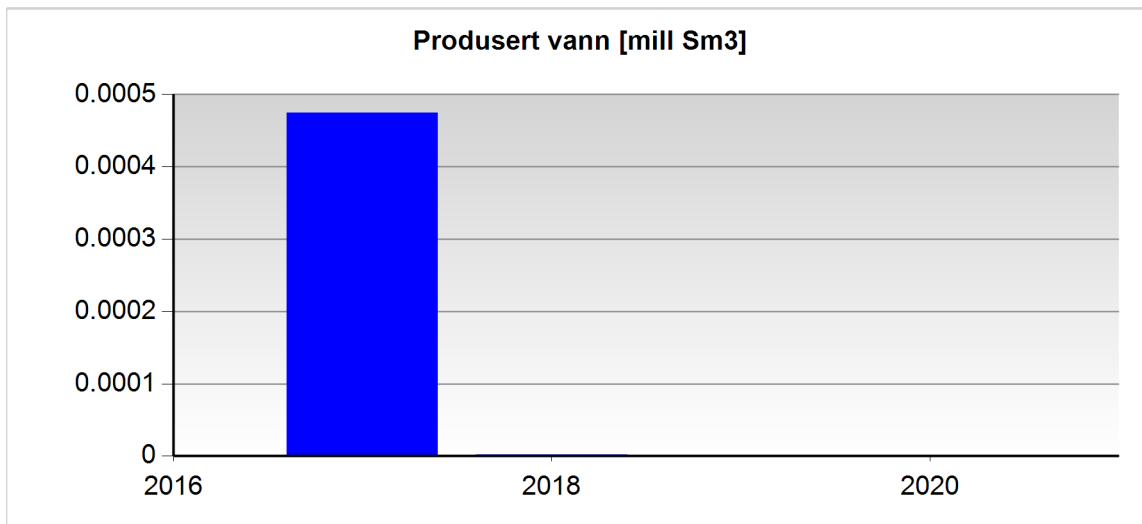
Utskriftstidspunkt: 23.1.2022 - 11:20

2017		0.020283	0.035374	0.000000	0.055657
	5	0.002279	0.002000	0.000000	0.004279
	6	0.008869	0.014598	0.000000	0.023467
	7	0.002949	0.006113	0.000000	0.009062
	8	0.003270	0.007067	0.000000	0.010337
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	0.002916	0.005596	0.000000	0.008512
	11	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000

## Produksjon - diagrammer







Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

**Brønnbaner - leting**

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
<a href="#">34/10-55 S</a>	08.02.2017	26.03.2017	WILDCAT	PLUGGED	OIL/GAS

**Brønnbaner - utvinning**

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
<a href="#">34/10-C-52 C</a>	03.04.2017	09.04.2017	PRODUCTION	OIL/GAS/CO NDENSATE
<a href="#">34/10-C-52 D</a>	11.04.2017	23.04.2017	PRODUCTION	OIL/GAS/CO NDENSATE

**Brønnbaner - andre**

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