Generell informasjon

Feltnavn	UTGARD
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	15/8-1
Funnår	1982
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	28975098

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
15/8-1 Utgard

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	16.09.2019	
Approved for production	17.01.2017	15.09.2019

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
15/8	046 F
15/8	046 E

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
BUSINESS ARRANGEMENT AREA	UTGARD UNIT

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	38.440000

Equinor UK Limited	GB	38.000000
PGNiG Upstream Norway AS	NO	17.360000
Orlen Upstream Norway 2 AS	NO	6.200000

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]
0.95	1.04	0.15	0.00	2.28

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
0.12	0.12	0.01	0.00	0.26

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
0.00	6.00	0.00	5.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Utgard ligger på grensen mellom norsk og britisk sektor i den sentrale delen av norsk sektor i Nordsjøen, 20 kilometer vest for Sleipner-området. Norsk andel av feltet er 62 prosent. Vanndybden er 110-120 meter. Utgard ble påvist i 1982, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2017. Utbyggingskonseptet er en havbunnsramme med fire brønnslisser, med to brønner knyttet til Sleipner T-innretningen for prosessering og reduksjon av CO2-innholdet i gassen. Havbunnsrammen er plassert på norsk sektor. Produksjonen startet i 2019.	28.02.2023
Reservoar	Utgard produserer gass med høyt CO2-innhold og noe kondensat hovedsakelig fra sandstein av mellomjura alder i Huginformasjonen. Mindre hydrokarbonvolumer finnes også i Sleipnerformasjonen. Feltet består av to hovedsegmenter, Vest- og Østsegment, som er i trykkommunikasjon via vannsonen. Hovedreservoarene ligger på 3700 meters dyp.	14.12.2023
Utvinning	Utgard produseres med trykkavlastning.	28.02.2023
Transport	Brønnstrømmen fra Utgard prosesseres på Sleipner T-innretningen. Salgsgass eksporteres via Gassled (område D). Ustabil olje transporteres i rørledning via Sleipner A-innretningen til terminalen på Kårstø for videre prosessering og eksport.	28.02.2023

Status	Produksjonen har avtatt på grunn av tidlig vanngjennombrudd. For tiden er kunbrønnen i Østsegmentet i produksjon, mens brønnen på Vestsegmentet er stengt på grunn av høy vannproduksjon. Sidesteg fra begge brønnene er planlagt boret i 2023/2024 for å øke utvinningen fra feltet.	14.12.2023

Investeringer (forventede)

Operatørens rapporterte investeringer knyttet mot reservene fra 2023 [mill NOK 2023-kroner]. Oppgitt investeringsanslag er ikke korrigert for eventuell investeringsdeling.	377

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	1627
2022	6
2021	2
2020	5
2019	359
2018	860
2017	340
2016	55

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.837498	0.916045	0.000000	0.272346	2.025889
2024		0.002636	0.006507	0.000000	0.000438	0.009581
	1	0.002636	0.006507	0.000000	0.000438	0.009581
2023		0.056431	0.110451	0.000000	0.011598	0.178480
	1	0.007894	0.012534	0.000000	0.001582	0.022010
	2	0.007497	0.011092	0.000000	0.001394	0.019983
	3	0.006464	0.012235	0.000000	0.001354	0.020053
	4	0.005600	0.012593	0.000000	0.001372	0.019565
	5	0.005250	0.011242	0.000000	0.001413	0.017905
	6	0.005020	0.010029	0.000000	0.001134	0.016183
	7	0.004049	0.008844	0.000000	0.000891	0.013784
	8	0.003134	0.007892	0.000000	0.000595	0.011621
	9	0.001937	0.001938	0.000000	0.000274	0.004149
	10	0.003837	0.007206	0.000000	0.000552	0.011595
	11	0.002938	0.007648	0.000000	0.000535	0.011121
	12	0.002811	0.007198	0.000000	0.000502	0.010511
2022		0.089626	0.113330	0.000000	0.013917	0.216873
	1	0.012939	0.016957	0.000000	0.002307	0.032203

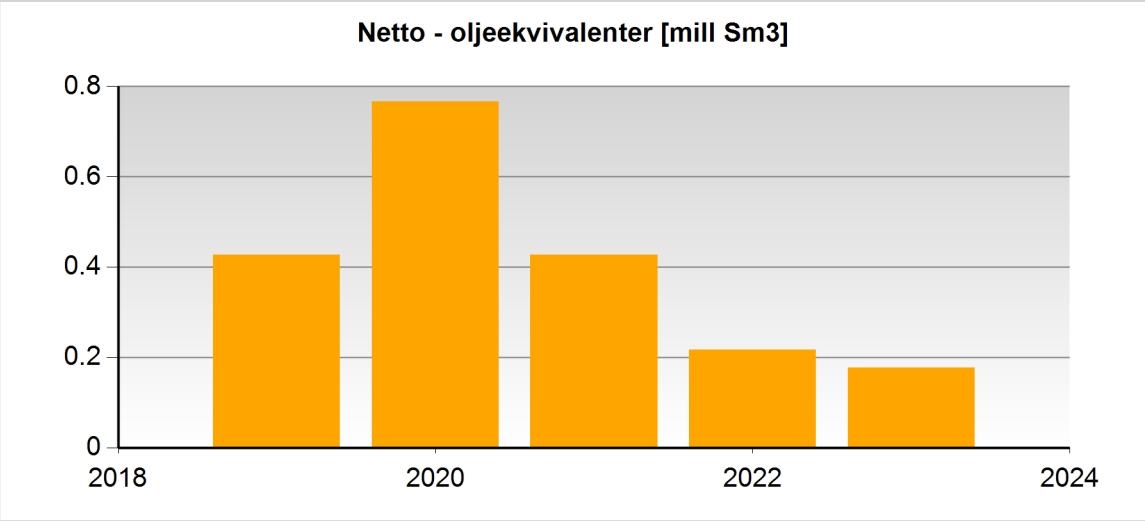
2022	2	0.011115	0.013092	0.000000	0.001934	0.026141
	3	0.009978	0.013397	0.000000	0.001520	0.024895
	4	0.007105	0.009836	0.000000	0.001090	0.018031
	5	0.009229	0.011896	0.000000	0.001334	0.022459
	6	0.008142	0.009831	0.000000	0.001248	0.019221
	7	0.005956	0.007441	0.000000	0.000881	0.014278
	8	0.005209	0.006594	0.000000	0.000841	0.012644
	9	0.003631	0.004050	0.000000	0.000619	0.008300
	10	0.005026	0.006304	0.000000	0.000634	0.011964
	11	0.004844	0.005504	0.000000	0.000597	0.010945
	12	0.006452	0.008428	0.000000	0.000912	0.015792
2021		0.162108	0.209326	0.000000	0.055469	0.426903
	1	0.016669	0.019390	0.000000	0.006731	0.042790
	2	0.018844	0.024535	0.000000	0.007733	0.051112
	3	0.015987	0.013856	0.000000	0.005809	0.035652
	4	0.022647	0.029336	0.000000	0.008480	0.060463
	5	0.021451	0.029632	0.000000	0.008133	0.059216
	6	0.018649	0.025542	0.000000	0.006553	0.050744
	7	0.015249	0.024245	0.000000	0.005947	0.045441
	8	0.004698	0.006340	0.000000	0.001543	0.012581
	9	0.001295	0.002521	0.000000	0.000573	0.004389
	10	0.009348	0.011168	0.000000	0.001378	0.021894
	11	0.006844	0.009023	0.000000	0.000900	0.016767
	12	0.010427	0.013738	0.000000	0.001689	0.025854
2020		0.327371	0.316251	0.000000	0.123466	0.767088
	1	0.048780	0.039009	0.000000	0.018108	0.105897
	2	0.043365	0.043941	0.000000	0.017441	0.104747
	3	0.039170	0.041795	0.000000	0.016015	0.096980
	4	0.040082	0.043288	0.000000	0.014996	0.098366
	5	0.034776	0.041383	0.000000	0.013718	0.089877
	6	0.022047	0.023292	0.000000	0.008756	0.054095
	7	0.014616	0.014000	0.000000	0.004898	0.033514
	8	0.033594	0.031232	0.000000	0.012977	0.077803
	9	0.012843	0.011957	0.000000	0.004636	0.029436
	10	0.013696	0.008744	0.000000	0.003760	0.026200
	11	0.012748	0.009101	0.000000	0.004361	0.026210
	12	0.011654	0.008509	0.000000	0.003800	0.023963
2019		0.199326	0.160180	0.000000	0.067458	0.426964
	9	0.027404	0.023599	0.000000	0.009294	0.060297
	10	0.063867	0.048963	0.000000	0.019385	0.132215
	11	0.052108	0.042435	0.000000	0.018076	0.112619
	12	0.055947	0.045183	0.000000	0.020703	0.121833

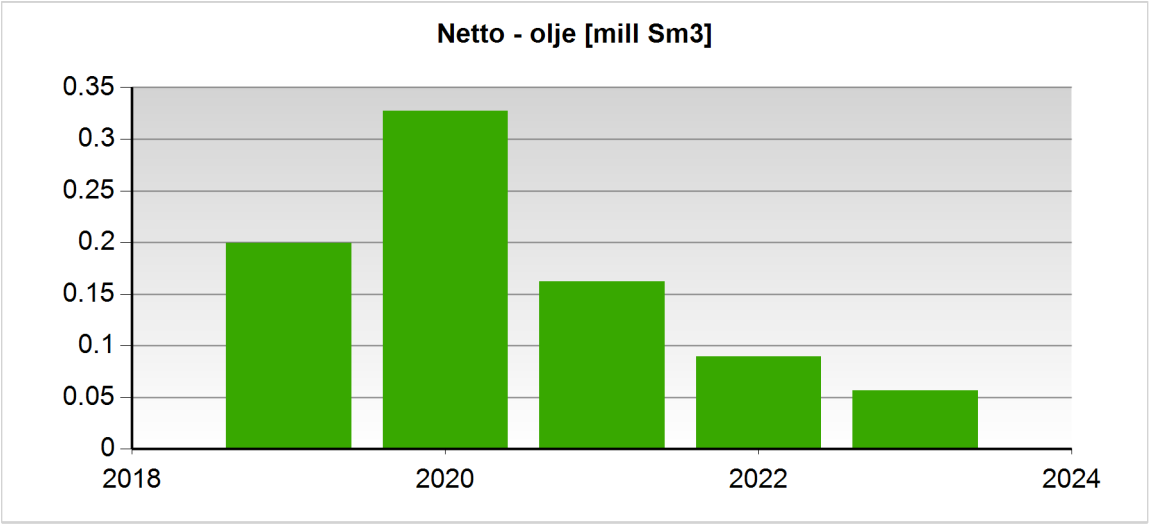
Produksjon , sum brønnbaner

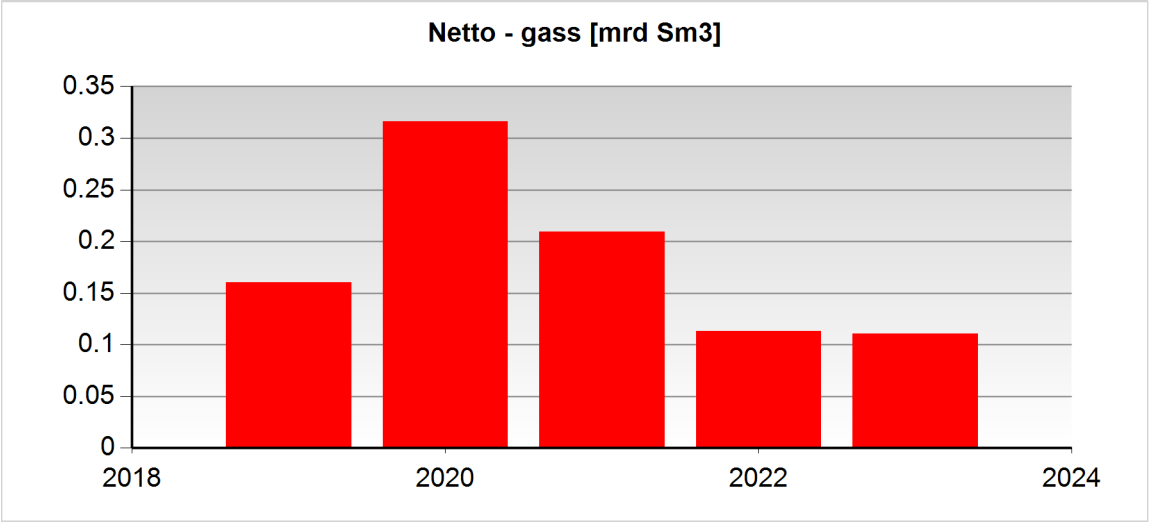
	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.000000	1.108415	1.197155	2.305570
2024		0.000000	0.006740	0.003386	0.010126
	1	0.000000	0.006740	0.003386	0.010126
2023		0.000000	0.125354	0.071474	0.196828
	1	0.000000	0.015295	0.009510	0.024805
	2	0.000000	0.013335	0.008286	0.021621
	3	0.000000	0.012130	0.007001	0.019131
	4	0.000000	0.013548	0.008112	0.021660
	5	0.000000	0.013079	0.007995	0.021074
	6	0.000000	0.011917	0.006964	0.018881
	7	0.000000	0.010476	0.005753	0.016229
	8	0.000000	0.008687	0.004353	0.013040
	9	0.000000	0.003204	0.001628	0.004832
	10	0.000000	0.008374	0.004232	0.012606
	11	0.000000	0.007854	0.003898	0.011752
	12	0.000000	0.007455	0.003742	0.011197
2022		0.000000	0.131847	0.117101	0.248948
	1	0.000000	0.019537	0.017604	0.037141
	2	0.000000	0.015452	0.014141	0.029593
	3	0.000000	0.016567	0.013266	0.029833
	4	0.000000	0.011761	0.009407	0.021168
	5	0.000000	0.014281	0.011567	0.025848
	6	0.000000	0.011827	0.010016	0.021843
	7	0.000000	0.008519	0.007623	0.016142
	8	0.000000	0.007026	0.006866	0.013892
	9	0.000000	0.004856	0.004791	0.009647
	10	0.000000	0.006759	0.006595	0.013354
	11	0.000000	0.006218	0.006668	0.012886
	12	0.000000	0.009044	0.008557	0.017601
2021		0.000000	0.252238	0.238573	0.490811
	1	0.000000	0.023732	0.024824	0.048556
	2	0.000000	0.029608	0.028603	0.058211
	3	0.000000	0.021642	0.021151	0.042793
	4	0.000000	0.033956	0.033679	0.067635
	5	0.000000	0.033595	0.032771	0.066366
	6	0.000000	0.029705	0.027683	0.057388
	7	0.000000	0.028506	0.026681	0.055187
	8	0.000000	0.008672	0.007607	0.016279
	9	0.000000	0.003627	0.002478	0.006105
	10	0.000000	0.012809	0.010608	0.023417

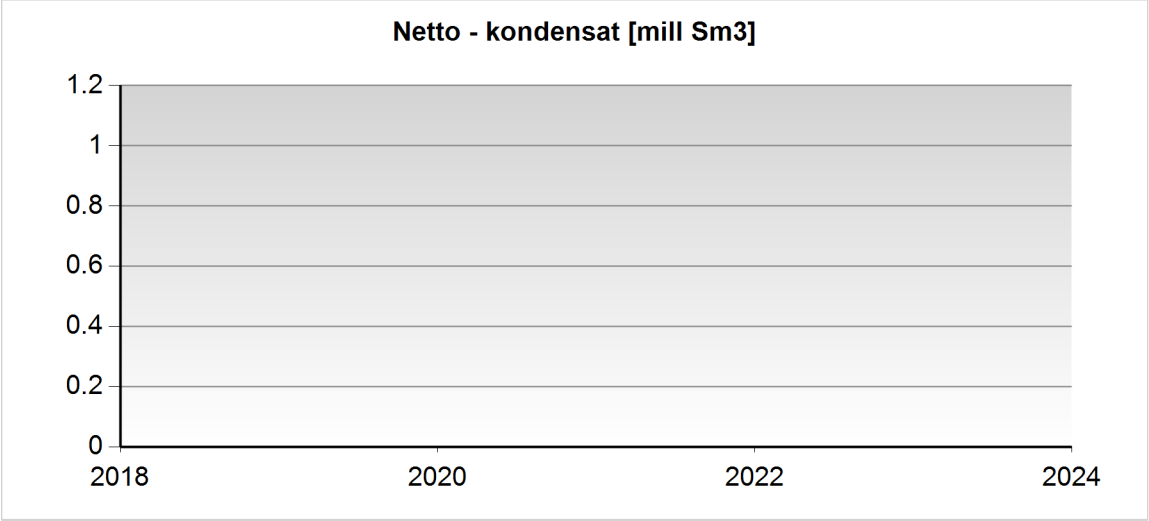
2021	11	0.000000	0.010299	0.007972	0.018271
	12	0.000000	0.016087	0.014516	0.030603
2020		0.000000	0.395341	0.479129	0.874470
	1	0.000000	0.049235	0.069942	0.119177
	2	0.000000	0.053489	0.064034	0.117523
	3	0.000000	0.052878	0.057726	0.110604
	4	0.000000	0.054686	0.057508	0.112194
	5	0.000000	0.052137	0.052764	0.104901
	6	0.000000	0.029817	0.032739	0.062556
	7	0.000000	0.018729	0.020626	0.039355
	8	0.000000	0.036859	0.052372	0.089231
	9	0.000000	0.014085	0.019980	0.034065
	10	0.000000	0.011461	0.018046	0.029507
	11	0.000000	0.011408	0.017706	0.029114
	12	0.000000	0.010557	0.015686	0.026243
2019		0.000000	0.196895	0.287492	0.484387
	9	0.000000	0.029032	0.041754	0.070786
	10	0.000000	0.059729	0.086649	0.146378
	11	0.000000	0.053363	0.077922	0.131285
	12	0.000000	0.054771	0.081167	0.135938

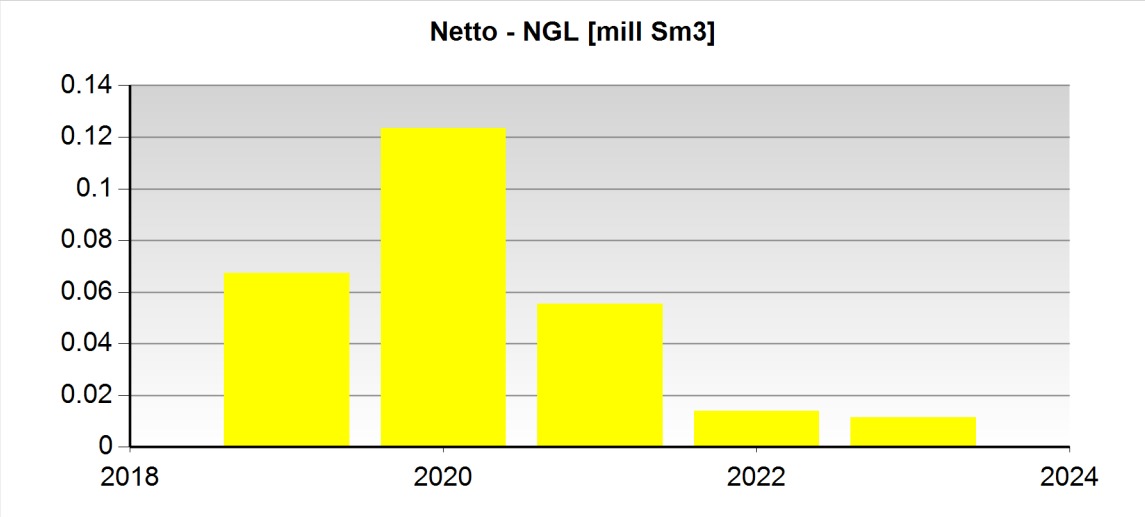
Produksjon - diagrammer

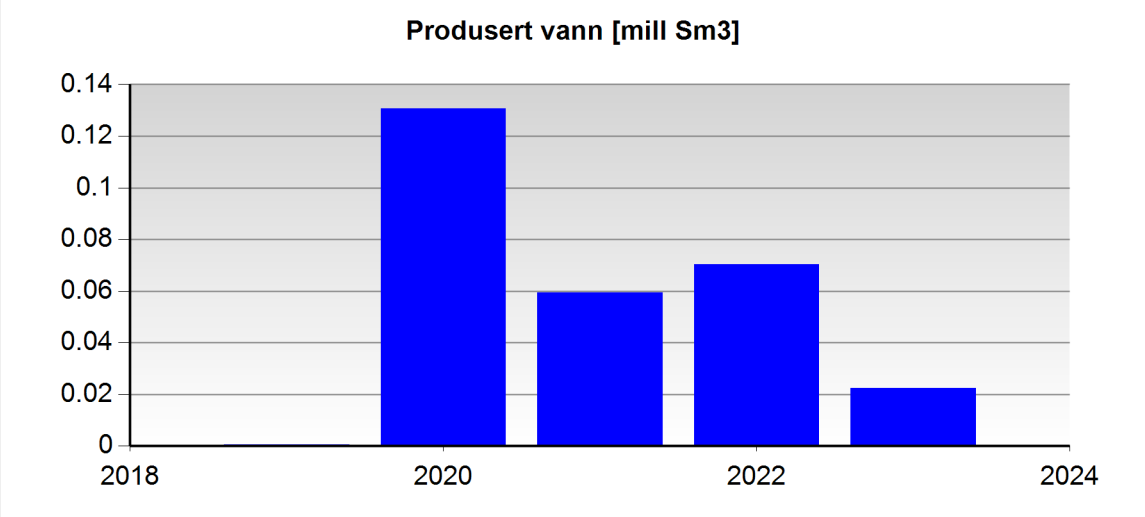



Netto - olje [mill Sm3]
0.35
0.3
0.25
0.2
0.15
0.1
0.05
0
2018
2020
2022
2024


Netto - gass [mrd Sm3]
0.35
0.3
0.25
0.2
0.15
0.1
0.05
0
2018
2020
2022
2024


Netto - kondensat [mill Sm3]
1.2
1
0.8
0.6
0.4
0.2
0
2018
2020
2022
2024





Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
15/8-1	18.07.1981	07.01.1982	WILDCAT	P&A	GAS/CONDENSATE

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
15/8-G-1 H	01.10.2018	31.10.2018	PRODUCTION	GAS/CONDENSATE
15/8-G-1 AH	22.12.2023	29.01.2024	PRODUCTION	GAS/CONDENSATE
15/8-G-4 H	04.10.2018	01.12.2018	PRODUCTION	GAS/CONDENSATE

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status