Generell informasjon

Feltnavn	DUVA
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	36/7-4
Funnår	2016
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	Florø
NPDID for felt	34833026

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
36/7-4 Duva

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	22.08.2021	
Approved for production	27.06.2019	21.08.2021

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
36/7	636
36/7	636 C

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	636

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Vår Energi Norge AS

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
INPEX Idemitsu Norge AS	NO	30.000000
PGNiG Upstream Norway AS	NO	30.000000
Vår Energi Norge AS	NO	30.000000

Sval Energi AS	NO	10.000000

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]
3.48	4.58	0.56	0.00	9.12

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
0.90	3.21	0.39	0.00	4.85

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
11.00	0.00	1.00	5.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Duva ligger i den nordlige delen av Nordsjøen, seks kilometer nordøst for Gjøa. Vanndybden er 350 meter. Duva ble påvist i 2016, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2019. Utbyggingskonseptet er en havbunnsramme med fire slisser inkludert tre produksjonsbrønner for olje og én for gass, tilknyttet Gjøa-innretningen. Produksjonen startet i 2021.	13.12.2023
Reservoar	Reservoaret inneholder olje og gass i turbidittsandstein av tidligkritt alder i Agatformasjonen. Det ligger på 2200 meters dyp og har god kvalitet.	13.12.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkavlastning og gasskappedriv.	28.02.2023
Transport	Brønnstrømmen sendes til Gjøa-innretningen for prosessering og eksport. Oljen sendes videre i Troll Oljerør II til terminalen på Mongstad. Rikgassen eksporteres via Far North Liquids and Associated Gas System (FLAGS), for videre prosessering på St. Fergus-terminalen i Storbritannia.	28.02.2023
Status	Produksjonen i 2023 har vært høyere enn antatt på grunn av mer behandlingskapasitet tilgjengelig på Gjøa.	13.12.2023

Investeringer (forventede)

Operatørens rapporterte investeringer knyttet mot reservene fra 2023 [mill NOK 2023-kroner]. Oppgitt investeringsanslag er ikke korrigert for eventuell investeringsdeling.	77

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	5558
2022	147
2021	1913
2020	1877
2019	1581
2018	40

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		2.567426	0.784681	0.000000	0.063064	3.415171
2024		0.064681	0.085507	0.000000	0.011495	0.161683
	1	0.064681	0.085507	0.000000	0.011495	0.161683
2023		0.919028	0.699174	0.000000	0.051569	1.669771
	1	0.101160	0.066580	0.000000	0.004659	0.172399
	2	0.083806	0.042737	0.000000	0.002381	0.128924
	3	0.092345	0.073366	0.000000	0.005053	0.170764
	4	0.082894	0.061198	0.000000	0.004215	0.148307
	5	0.078608	0.053935	0.000000	0.006247	0.138790
	6	0.075337	0.058417	0.000000	0.003257	0.137011
	7	0.081686	0.066757	0.000000	0.003631	0.152074
	8	0.062684	0.045242	0.000000	0.002896	0.110822
	9	0.074781	0.061651	0.000000	0.004139	0.140571
	10	0.064978	0.050441	0.000000	0.006248	0.121667
	11	0.056242	0.049240	0.000000	0.002820	0.108302
	12	0.064507	0.069610	0.000000	0.006023	0.140140
2022		1.072867	0.000000	0.000000	0.000000	1.072867
	1	0.075315	0.000000	0.000000	0.000000	0.075315
	2	0.072726	0.000000	0.000000	0.000000	0.072726
	3	0.052778	0.000000	0.000000	0.000000	0.052778
	4	0.067523	0.000000	0.000000	0.000000	0.067523
	5	0.106491	0.000000	0.000000	0.000000	0.106491
	6	0.106495	0.000000	0.000000	0.000000	0.106495
	7	0.097379	0.000000	0.000000	0.000000	0.097379
	8	0.101599	0.000000	0.000000	0.000000	0.101599
	9	0.091578	0.000000	0.000000	0.000000	0.091578
	10	0.113702	0.000000	0.000000	0.000000	0.113702
	11	0.091622	0.000000	0.000000	0.000000	0.091622
	12	0.095659	0.000000	0.000000	0.000000	0.095659
2021		0.510850	0.000000	0.000000	0.000000	0.510850
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	8	0.025510	0.000000	0.000000	0.000000	0.025510
	9	0.107661	0.000000	0.000000	0.000000	0.107661
	10	0.109773	0.000000	0.000000	0.000000	0.109773
	11	0.148345	0.000000	0.000000	0.000000	0.148345
	12	0.119561	0.000000	0.000000	0.000000	0.119561

Produksjon , sum brønnbaner

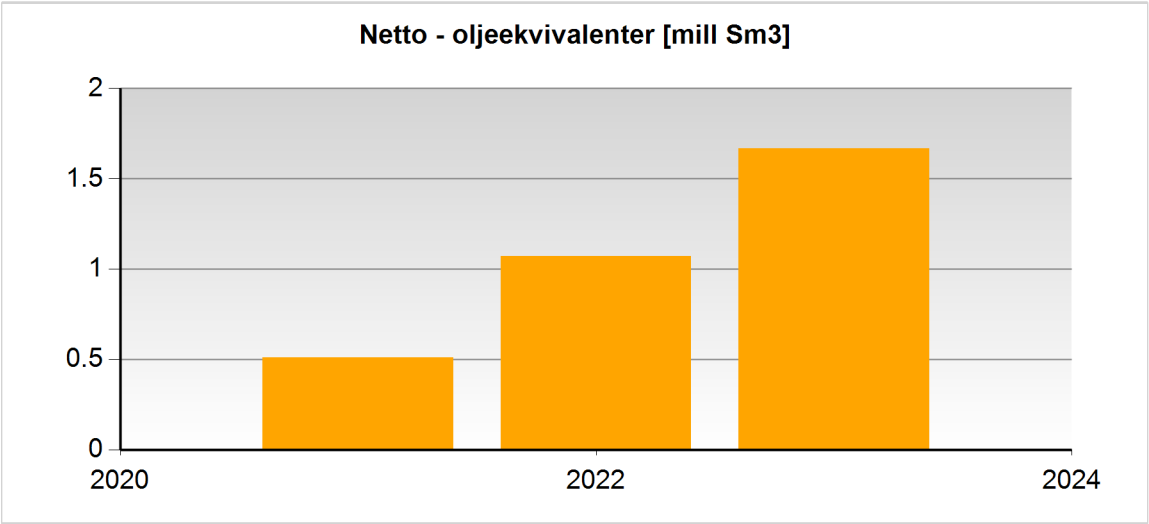
ODs Faktasider

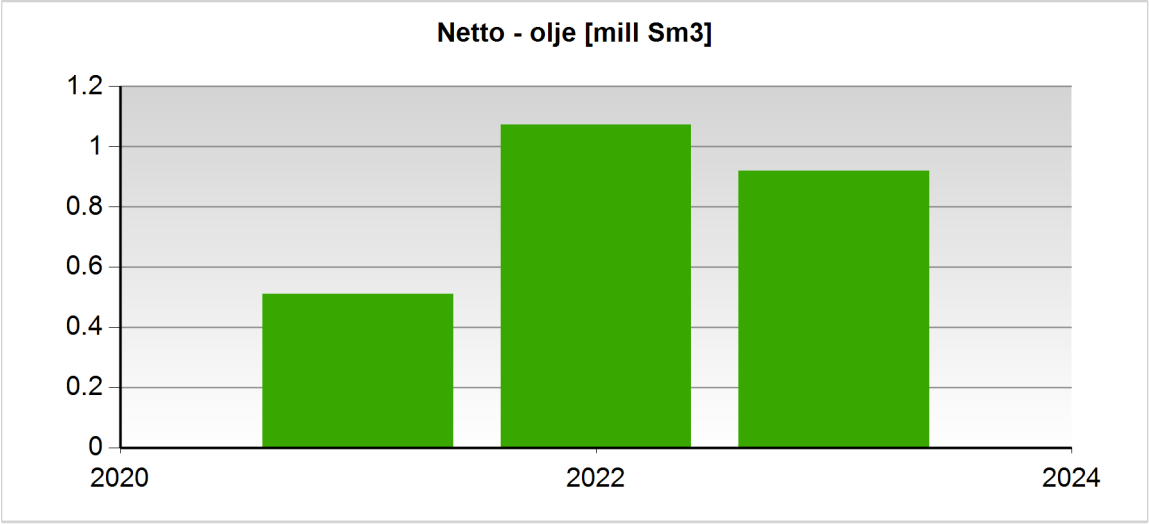
Felt

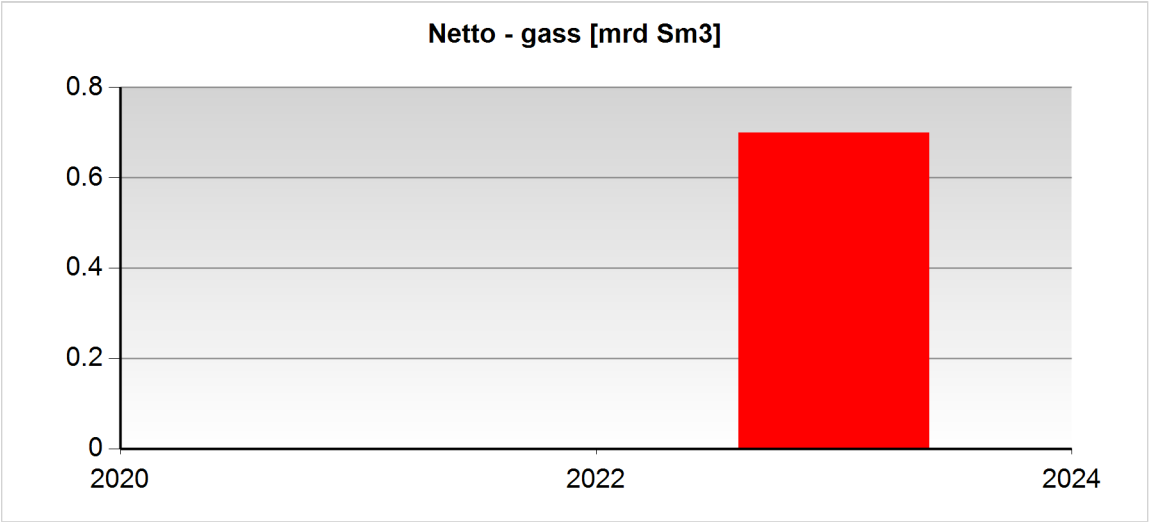
Utskriftstidspunkt: 29.3.2024 - 07:30

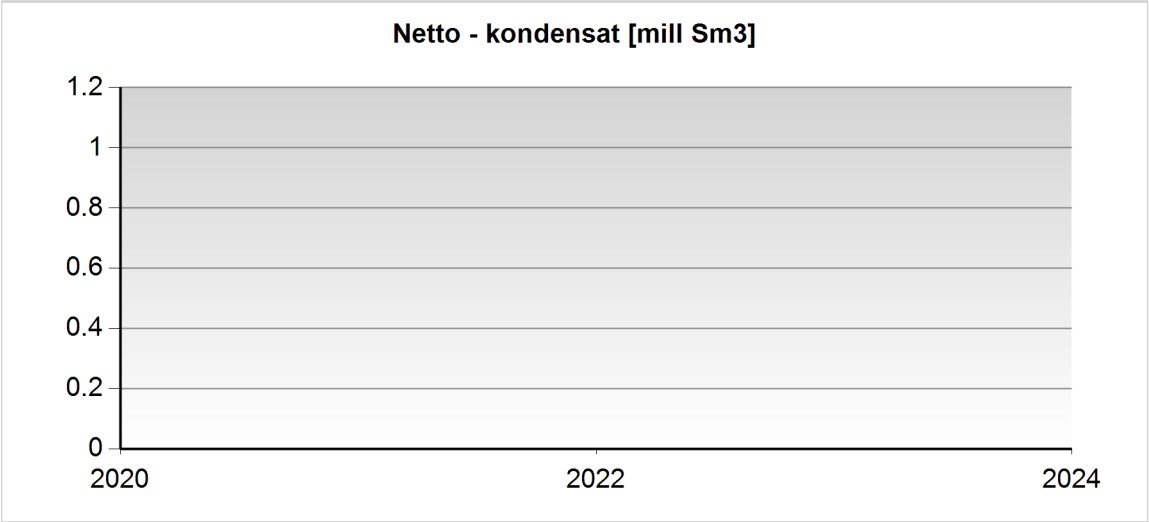
	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		2.648579	1.615252	0.000000	4.263831
2024		0.062418	0.081264	0.000000	0.143682
	1	0.062418	0.081264	0.000000	0.143682
2023		0.901839	0.849548	0.000000	1.751387
	1	0.098456	0.083800	0.000000	0.182256
	2	0.082369	0.058333	0.000000	0.140702
	3	0.093847	0.092809	0.000000	0.186656
	4	0.085632	0.084754	0.000000	0.170386
	5	0.079683	0.066378	0.000000	0.146061
	6	0.075243	0.064636	0.000000	0.139879
	7	0.077010	0.074565	0.000000	0.151575
	8	0.057211	0.052071	0.000000	0.109282
	9	0.069140	0.066969	0.000000	0.136109
	10	0.065551	0.070722	0.000000	0.136273
	11	0.058647	0.066491	0.000000	0.125138
	12	0.059050	0.068020	0.000000	0.127070
2022		1.154178	0.597275	0.000000	1.751453
	1	0.112379	0.024519	0.000000	0.136898
	2	0.099272	0.024022	0.000000	0.123294
	3	0.062275	0.022507	0.000000	0.084782
	4	0.079751	0.034826	0.000000	0.114577
	5	0.111007	0.057155	0.000000	0.168162
	6	0.108807	0.063674	0.000000	0.172481
	7	0.106063	0.064287	0.000000	0.170350
	8	0.100874	0.049946	0.000000	0.150820
	9	0.087633	0.054521	0.000000	0.142154
	10	0.106490	0.067878	0.000000	0.174368
	11	0.085322	0.054046	0.000000	0.139368
	12	0.094305	0.079894	0.000000	0.174199
2021		0.530144	0.087165	0.000000	0.617309
	6	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	7	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	8	0.019742	0.011851	0.000000	0.031593
	9	0.131944	0.013837	0.000000	0.145781
	10	0.122390	0.014138	0.000000	0.136528
	11	0.135646	0.023940	0.000000	0.159586
	12	0.120422	0.023399	0.000000	0.143821

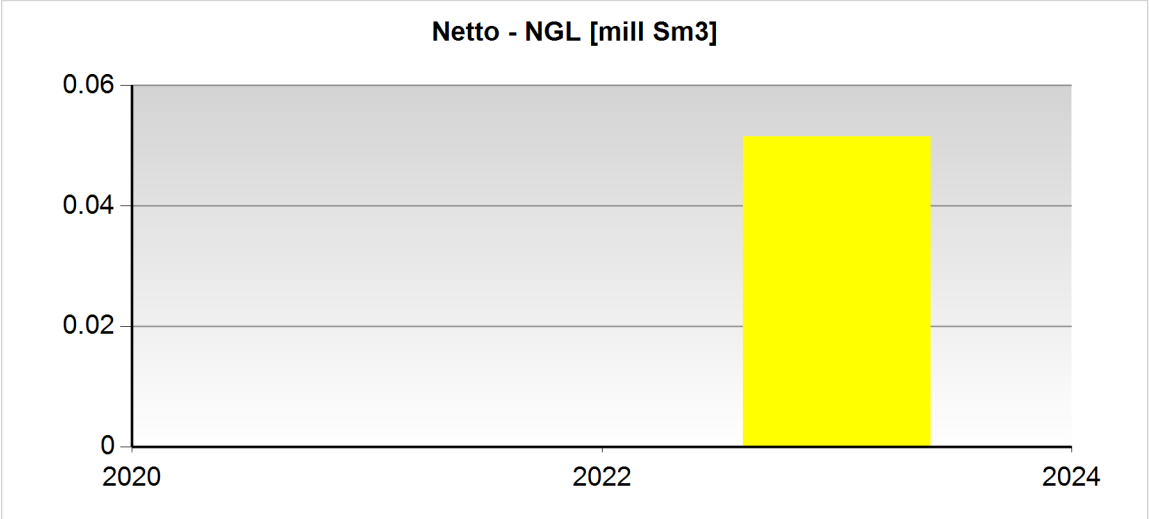
Produksjon - diagrammer

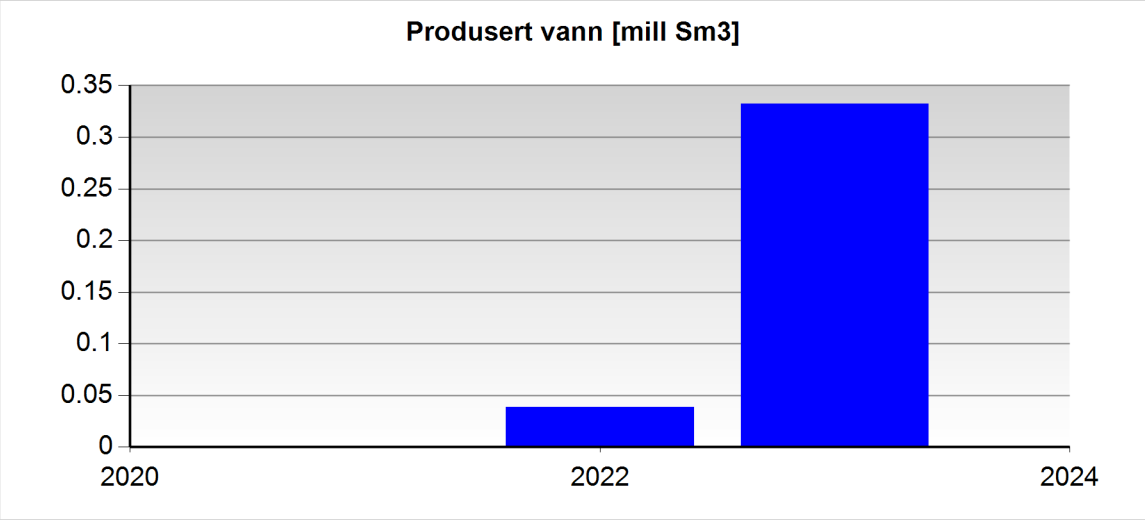





Netto - gass [mrd Sm3]
0.8
0.6
0.4
0.2
0
2020
2022
2024


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


Netto - NGL [mill Sm3]
0.06
0.04
0.02
0
2020
2022
2024



Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
36/7-4	18.07.2016	26.09.2016	WILDCAT	P&A	OIL/GAS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
36/7-K-1 H	25.11.2019	29.04.2021	PRODUCTION	GAS
36/7-K-2 H	29.11.2019	23.04.2021	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
36/7-K-2 AH	20.07.2021	02.08.2021	PRODUCTION	OIL
36/7-K-3 H	16.11.2019	01.01.2020	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
36/7-K-3 AH	13.05.2020	03.07.2021	PRODUCTION	OIL
36/7-K-4 H	21.11.2019	28.05.2021	PRODUCTION	OIL

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status