

**Generell informasjon**

Feltnavn	BREIDABLIKK
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	25/8-4
Funnår	1992
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	Dusavik
NPDID for felt	38702206

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
25/8-4 Breidablikk
25/11-27 (F-struktur)

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	20.10.2023	
Approved for production	29.06.2021	19.10.2023

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
25/11	001 DS
25/8	169
25/11	169
25/11	169 B2
25/8	027 FS

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
29.06.2021	Breidablikk	PDO

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
BUSINESS ARRANGEMENT AREA	BREIDABLIKK UNIT

Operatørskap - nåværende





Navn, selskap

[Equinor Energy AS](#)**Rettighetshaver - nåværende**

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	39.000000
Vår Energi ASA	NO	34.400000
Petro AS	NO	22.200000
ConocoPhillips Skandinavia AS	NO	4.400000

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]
30.46	0.00	0.00	0.00	30.46

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
30.24	0.00	0.00	0.00	30.24

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
101.00	0.00	2.00	0.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Breidablikk ligger i den midtre delen av Nordsjøen, ti kilometer nordøst for Grane. Vanndybden er 130 meter. Breidablikk omfatter to forekomster; D-struktur og F-struktur som ble påvist henholdsvis i 1992 og 2013. Plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2021. Feltet er bygget ut med fire havbunnsrammer knyttet til Graneinnretningen.	21.10.2023
Reservoar	Hovedreservoarene inneholder olje i sandstein av paleocen alder i Heimdalformasjonen på 1700 meters dyp. Reservoarene har god kvalitet med liten variasjon i reservoaregenskaper. Over Heimdalformasjonen er det olje i et sandinjektittkompleks i skifer av paleocen og eocen alder i Lista-, Sele- og Balderformasjonene.	28.02.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkavlastning og ved hjelp av gassløft i produksjonsbrønnene.	21.10.2023
Transport	Fra Grane transporteres oljen i rørledning til Stureterminalen for lagring og eksport.	28.02.2023



Status	Feltet startet produksjon i oktober 2023.	21.10.2023
--------	---	------------

Investeringer (forventede)

Operatørens rapporterte investeringer knyttet mot reservene fra 2023 [mill NOK 2023-kroner]. Oppgitt investeringsanslag er ikke korrigert for eventuell investeringsdeling.	12817
---	-------

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	9657
2022	6046
2021	2987
2020	624

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.658523	0.000000	0.000000	0.000000	0.658523
2024		0.566166	0.000000	0.000000	0.000000	0.566166
	1	0.282153	0.000000	0.000000	0.000000	0.282153
	2	0.284013	0.000000	0.000000	0.000000	0.284013
2023		0.092357	0.000000	0.000000	0.000000	0.092357
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	-0.005188	0.000000	0.000000	0.000000	-0.005188
	11	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	12	0.097545	0.000000	0.000000	0.000000	0.097545

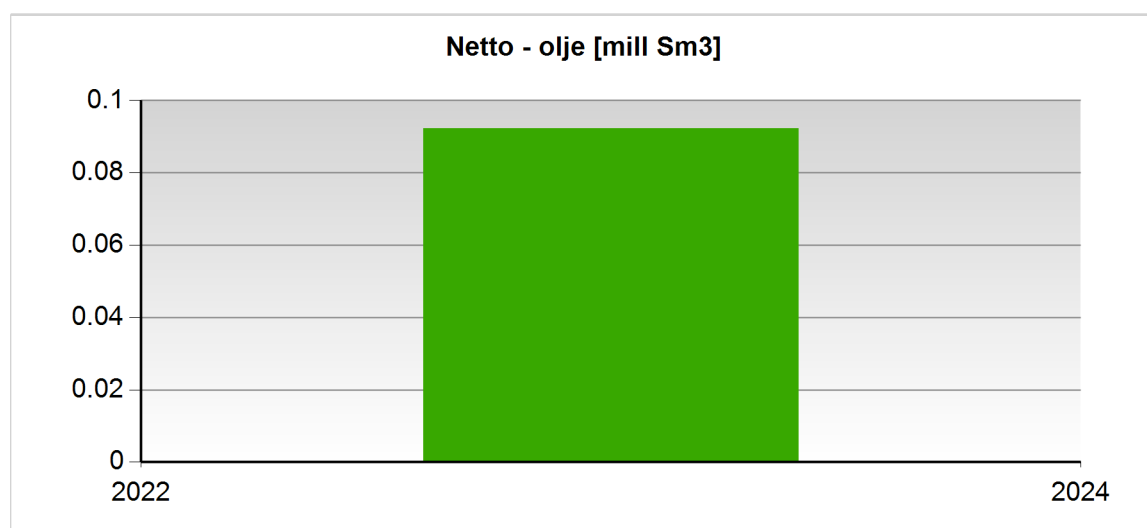
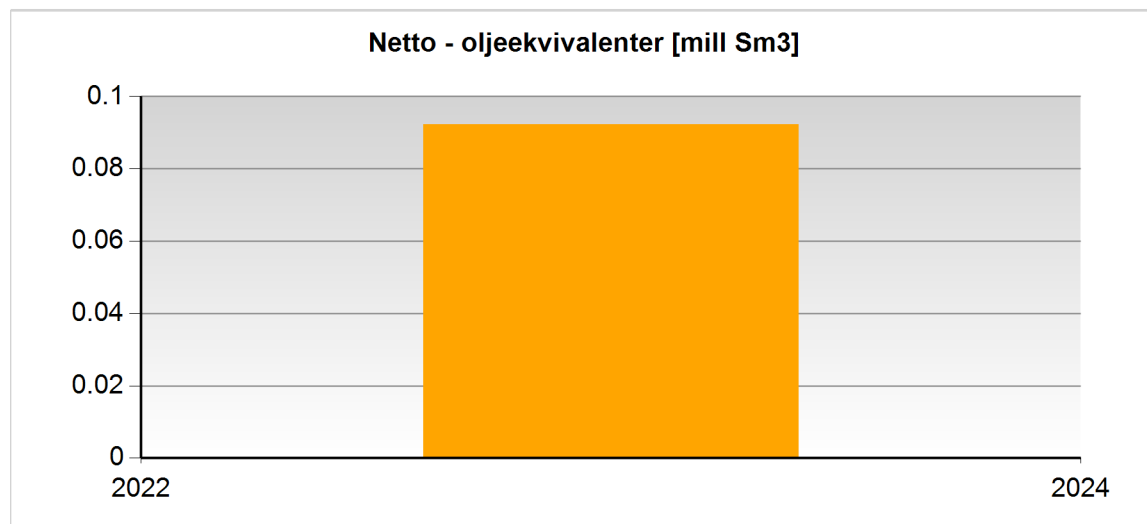
Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.936925	0.025441	0.000000	0.962366
2024		0.578188	0.015611	0.000000	0.593799
	1	0.289792	0.007887	0.000000	0.297679
	2	0.288396	0.007724	0.000000	0.296120
2023		0.358737	0.009830	0.000000	0.368567
	8	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	9	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	10	0.034237	0.000940	0.000000	0.035177
	11	0.177545	0.004877	0.000000	0.182422
	12	0.146955	0.004013	0.000000	0.150968



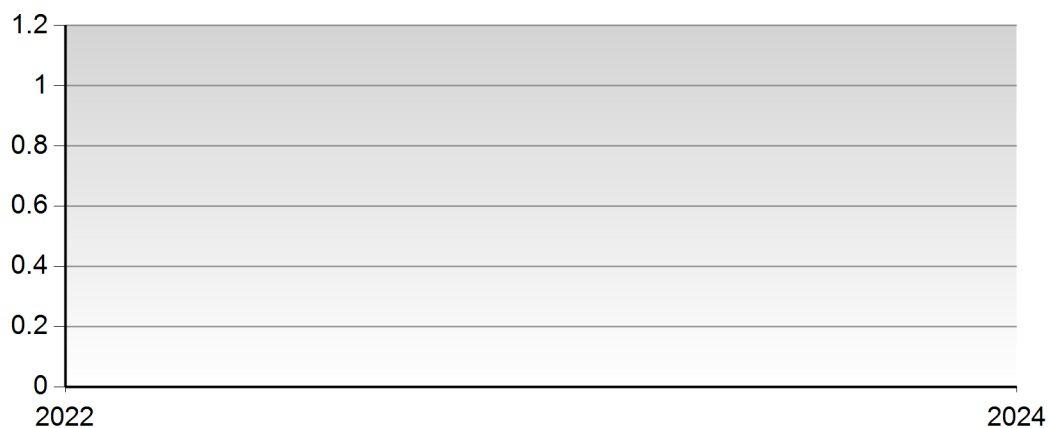


Produksjon - diagrammer

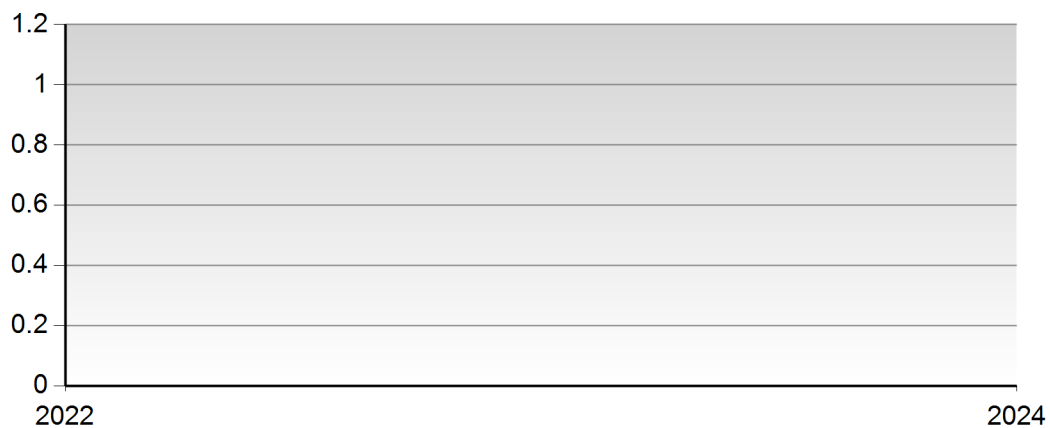




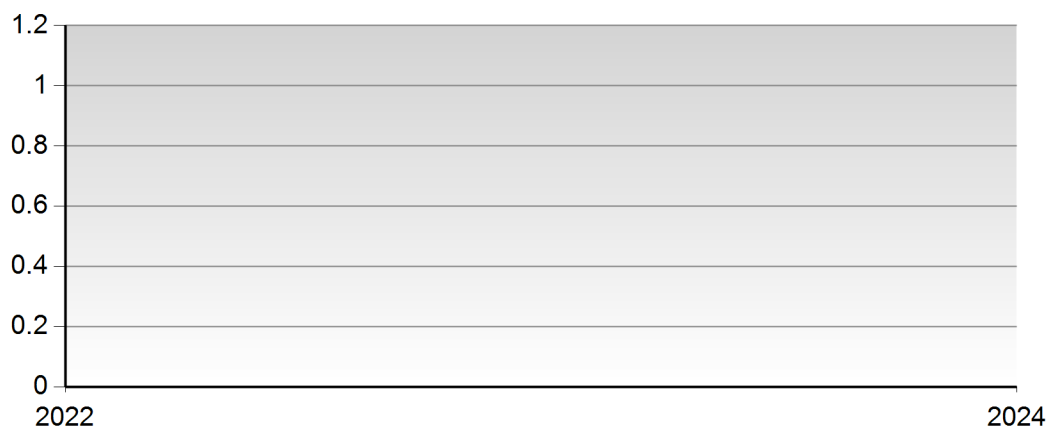
Netto - gass [mrd Sm3]

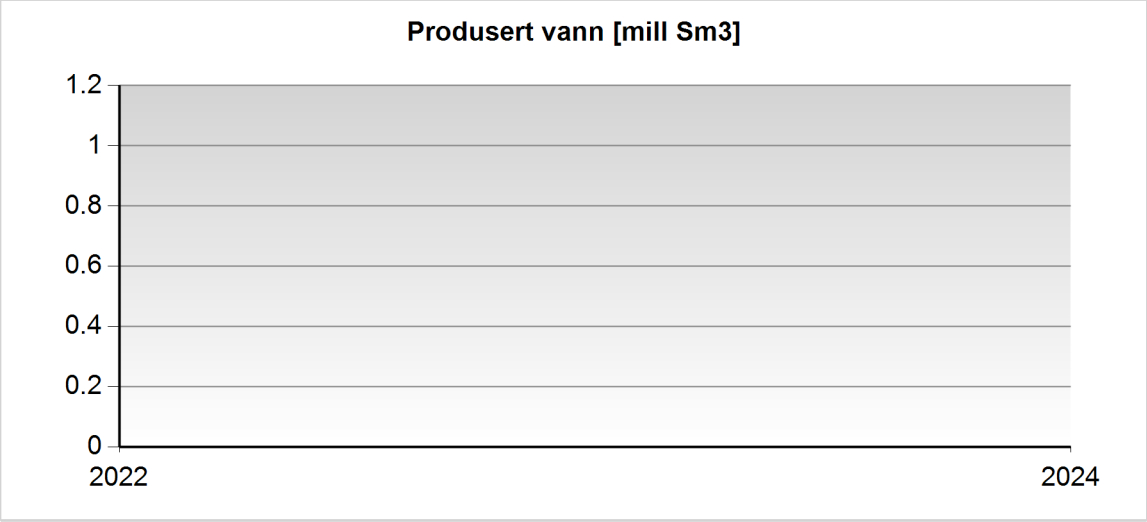


Netto - kondensat [mill Sm3]



Netto - NGL [mill Sm3]





Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
25/8-4	25.07.1992	11.08.1992	WILDCAT	P&A	OIL
25/8-18 S	29.09.2014	23.10.2014	APPRAISAL	P&A	OIL
25/11-27	04.05.2013	29.05.2013	WILDCAT	P&A	OIL

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
25/8-L-3 H	01.05.2024		OBSERVATION	OIL
25/8-L-5 H	28.04.2024		PRODUCTION	
25/8-L-6 H	20.03.2023	10.04.2023	OBSERVATION	OIL
25/8-L-6 AH			OBSERVATION	
25/8-L-6 BH			PRODUCTION	
25/8-M-1 H	13.01.2023	01.02.2023	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/8-M-1 AH	03.02.2023	16.02.2023	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/8-M-1 BH	10.05.2023	17.05.2023	PRODUCTION	OIL
25/8-M-2 H	21.05.2022	15.06.2022	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/8-M-2 AH	18.06.2022	30.06.2022	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/8-M-2 BH	21.04.2023	28.04.2023	PRODUCTION	OIL
25/8-M-3 H	16.05.2022	03.06.2022	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/8-M-3 AH			OBSERVATION	
25/8-M-3 BH			PRODUCTION	
25/8-M-4 Y1H	08.01.2023	15.03.2023	PRODUCTION	OIL
25/8-M-4 Y2H	11.04.2024	22.04.2024	PRODUCTION	OIL
25/8-M-6 H	05.01.2023	19.06.2023	PRODUCTION	OIL
25/11-J-1 H	28.10.2022	27.11.2022	OBSERVATION	NOT APPLICABLE



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 17.5.2024 - 08:00

25/11-J-1 AH	01.12.2022	15.12.2022	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/11-J-1 BY1H	17.09.2023	24.09.2023	PRODUCTION	OIL
25/11-J-1 BY2H	24.09.2023	30.09.2023	PRODUCTION	OIL
25/11-J-3 H			PRODUCTION	
25/11-J-5 H			PRODUCTION	
25/11-J-6 H	18.12.2022	14.09.2023	PRODUCTION	OIL
25/11-K-1 H	30.07.2022	10.09.2022	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/11-K-1 AH	11.09.2022	16.09.2022	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/11-K-1 BY1H	06.08.2023	14.08.2023	PRODUCTION	OIL
25/11-K-1 BY2H	15.08.2023	30.08.2023	PRODUCTION	OIL
25/11-K-3 H			OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/11-K-3 AH			OBSERVATION	
25/11-K-3 BY1H			PRODUCTION	
25/11-K-3 BY2H			PRODUCTION	
25/11-K-4 H	25.07.2022	16.08.2022	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/11-K-4 AH	17.08.2022	02.09.2022	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
25/11-K-4 BH	19.09.2022	24.09.2022	PRODUCTION	OIL
25/11-K-5 H	10.10.2022	25.07.2023	PRODUCTION	OIL
25/11-K-6 H			PRODUCTION	OIL

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
25/8-U-27	01.01.2023	02.01.2023	SHALLOW GAS	PLUGGED