Generell informasjon

Feltnavn	JOHAN CASTBERG
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Approved for production
Funnbrønnbane	7220/8-1
Funnår	2011
Hovedområde	Barents sea
Hovedforsyningsbase	Hammerfest
NPDID for felt	32017325

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
7220/7-3 S (Drivis)
7220/7-1 (Havis)
7220/8-1 Johan Castberg

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Approved for production	11.06.2018	

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
7220/7	532
7220/4	532
7220/5	532
7220/8	532

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	532

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	50.000000
Vår Energi ASA	NO	30.000000
Petoro AS	NO	20.000000

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]
88.97	0.00	0.00	0.00	88.97

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
88.97	0.00	0.00	0.00	88.97

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
175.00	0.00	0.00	0.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Johan Castberg ligger i Barentshavet, 100 kilometer nordvest for Snøhvit-feltet. Vanndybden er 370 meter. Johan Castberg består av de tre funnene Skrugard, Havis og Drivis, som ble påvist mellom 2011 og 2013. Funnene skal bygges ut sammen, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2018. Utbyggingskonseptet er et produksjons- og lagerskip (FPSO) knyttet til havbunnsrammer med 18 horisontale produksjonsbrønner og 12 injeksjonsbrønner.	09.12.2023
Reservoar	Reservoarene inneholder olje med gasskappe i tre separate sandsteinsforekomster av sentrias til mellomjura alder i Tubåen-, Nordmela- og Støformasjonene, og ligger på 1250-1900 meters dyp. Reservoarene i Tubåen- og Støformasjonen har generelt gode egenskaper; Nordmelaformasjonen er mer heterogen med flere laterale barrierer.	09.12.2023
Utvinning	Feltet skal produseres med trykkstøtte fra gass- og vanninjeksjon.	28.02.2023
Transport	Oljen skal overføres til skytteltankere og transportert til markedet.	28.02.2023
Status	Feltet er under utbygging, og det skal etter planen komme i produksjon i 2024.	28.02.2023

Investeringer (forventede)

Operatørens rapporterte investeringer knyttet mot reservene fra 2023 [mill NOK 2023-kroner]. Oppgitt investeringsanslag er ikke korrigert for eventuell investeringsdeling.	29226

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	49812
2022	9237
2021	8657
2020	10944
2019	11584
2018	8470
2017	920

Produksjon , salgbar

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]

Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]

Produksjon - diagrammer

Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]

No Data Available

Netto - olje [mill Sm3]

No Data Available

Netto - gass [mrd Sm3]

No Data Available

Netto - kondensat [mill Sm3]

No Data Available

Netto - NGL [mill Sm3]

No Data Available

Produsert vann [mill Sm3]

No Data Available

Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
7220/5-1	27.01.2012	24.03.2012	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS
7220/7-1	05.12.2011	24.01.2012	WILDCAT	P&A	OIL/GAS
7220/7-3 S	28.02.2014	05.05.2014	WILDCAT	P&A	OIL/GAS
7220/8-1	27.02.2011	02.05.2011	WILDCAT	P&A	OIL/GAS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
7220/5-EB-2 H			INJECTION	
7220/7-CA-1 Y2H	16.10.2021	21.10.2021	PRODUCTION	OIL
7220/7-CA-1 Y1H	02.05.2021	15.10.2021	PRODUCTION	OIL
7220/7-CB-1 Y1H			PRODUCTION	
7220/7-CB-2 H	15.03.2021	18.06.2021	PRODUCTION	OIL
7220/7-CA-2 H	26.04.2021	27.05.2021	INJECTION	GAS
7220/7-CB-3 H	14.04.2021	18.09.2021	PRODUCTION	OIL
7220/7-CB-4 H	07.04.2021	14.07.2021	PRODUCTION	OIL
7220/7-CA-4 Y1H			PRODUCTION	
7220/7-ZA-1 H	15.09.2020	25.10.2020	INJECTION	WATER
7220/7-ZA-4 H	21.09.2020	30.07.2021	INJECTION	WATER
7220/8-DA-1 H	29.11.2021	17.01.2022	PRODUCTION	OIL
7220/8-DA-2 H	14.01.2021	31.01.2021	INJECTION	GAS
7220/8-DA-3 Y1H	25.11.2021	19.02.2022	PRODUCTION	OIL
7220/8-DA-3 Y2H	20.02.2022	24.02.2022	PRODUCTION	OIL
7220/8-DA-4 Y1H	03.12.2021		PRODUCTION	
7220/8-DA-4 Y2H			PRODUCTION	
7220/8-YA-1 H	09.08.2020	14.12.2020	INJECTION	WATER
7220/8-YA-4 H	14.08.2020	08.01.2021	INJECTION	WATER

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status