

**Generell informasjon**

Feltnavn	MUNIN
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Approved for production
Funnbrønnbane	30/11-8 S
Funnår	2011
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	
NPDID for felt	42002476

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
30/11-8 S Munin
30/11-14 B (Haraldsplass)
30/11-8 A
30/11-14 (Slemmestad)
30/11-9 S (Askja)
30/11-13 (Beerenberg)
30/11-5 (Steinbit)
30/11-10 (Krafla Nord)
30/11-12 S (Askja Sørøst)
30/11-11 S (Madam Felle)
30/11-9 A (Askja Øst)

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Approved for production	27.06.2023	

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
30/11	272
30/11	035
30/11	272 C

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
27.06.2023	Behandlet i Stortinget 5.6.2023. Godkjenningsbrev fra OED datert 27.6.2023	PDO



**Eier - nåværende**

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	035

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Aker BP ASA

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	50.000000
Aker BP ASA	NO	50.000000

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]
20.39	21.63	4.22	0.00	50.04

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
20.39	21.63	4.22	0.00	50.04

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
51.00	7.00	4.00	36.00

Beskrivelse



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 20.5.2024 - 10:46

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Munin ligger i Yggdrasilområdet i midtre Nordsjøen, 35 kilometer sør for Osebergfeltet. Vanndybden er 110 meter. Feltet består av flere funn og strekker seg over 200 kvadratkilometer. Det første funnet ble påvist i 1997 med brønn 30/11-5. Siden den gang er ytterligere ti funn gjort. Funnbrønnen for Munin er 30/11-8 S, boret i 2011. Plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i juni 2023. Utbyggingskonseptet omfatter havbunnstilknytning av forekomstene til en ubemannet prosessinnretning i den nordlige delen av Yggdrasilområdet som tilknyttes prosessinnretningen Hugin A i det sørlige Yggdrasilområdet.	14.12.2023
Reservoar	Reservoarene inneholder gass og olje hovedsakelig i sandstein av mellomjura alder i Brentgruppen på 3200-3650 meters dyp. Muninområdet er geologisk komplekst og forekomstene har varierende reservoar- og væskeegenskaper.	23.08.2023
Utvinning	Forekomstene skal produseres med forskjellige utvinningsstrategier. De største oljeforekomstene skal produseres med vanninjeksjon, mens gassforekomster og mindre oljeforekomster skal produseres med trykkavlastning. Gassløft skal brukes i oljebørner.	23.08.2023
Transport	Gassen skal eksporteres i en ny rørledning fra Hugin A via Statpipe til terminalen på Kårstø. Oljen skal transporteres til Hugin A-innretningen for videre prosessering og transport.	23.08.2023
Status	Feltet er under utbygging. Munin bygges ut samordnet med feltene Hugin og Fulla i Yggdrasilområdet. Produksjonen er planlagt å starte i 2027. Det er også planer om å bore flere uprøvde strukturer som kan produseres gjennom tilgjengelige brønnsliiser, eller fra nye havbunnsrammer.	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.	36582
---	-------

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	50
2022	50

Produksjon , salgbar

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

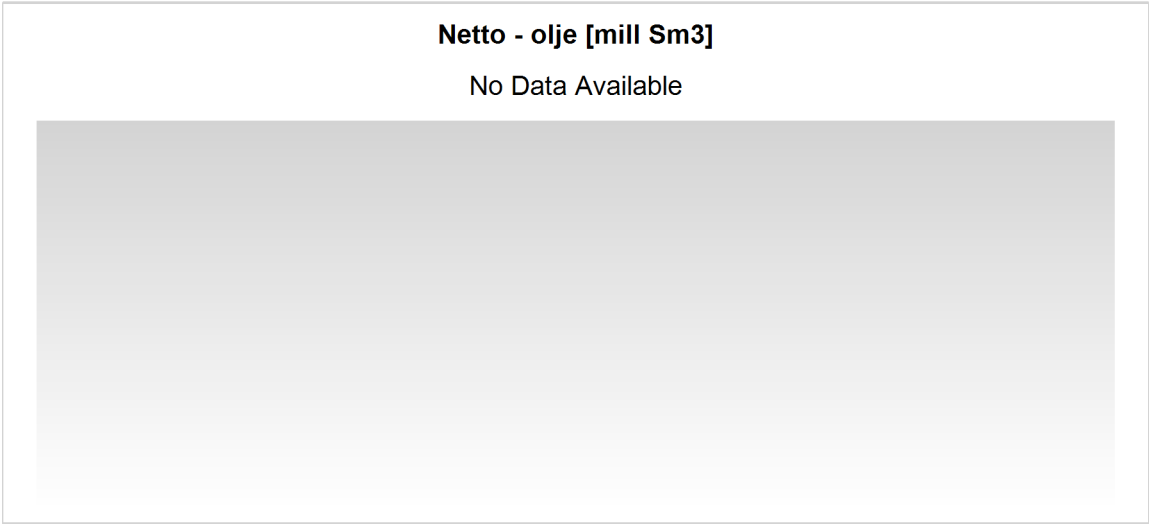
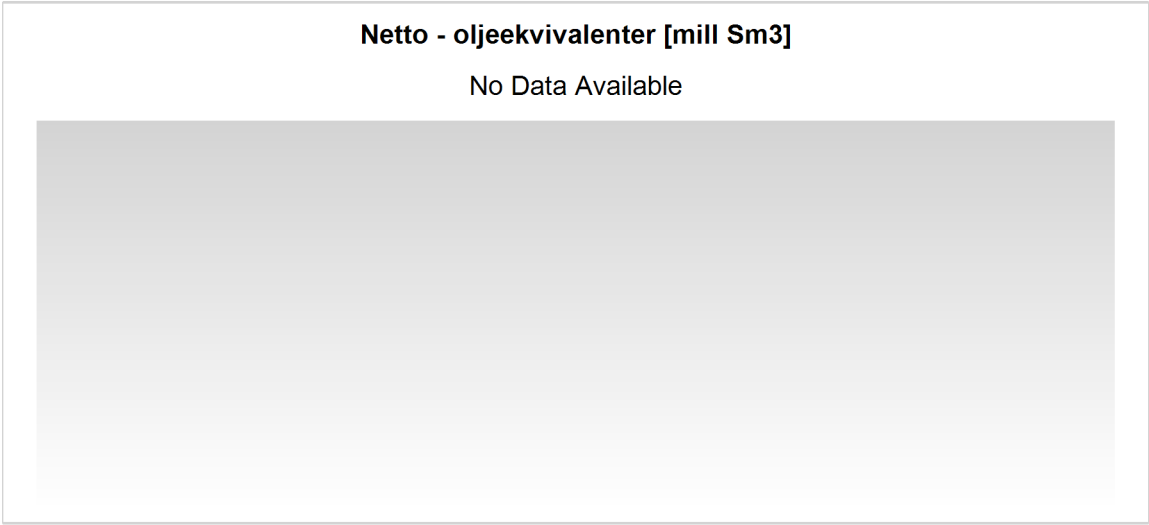
Produksjon , sum brønnbaner





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

Produksjon - diagrammer





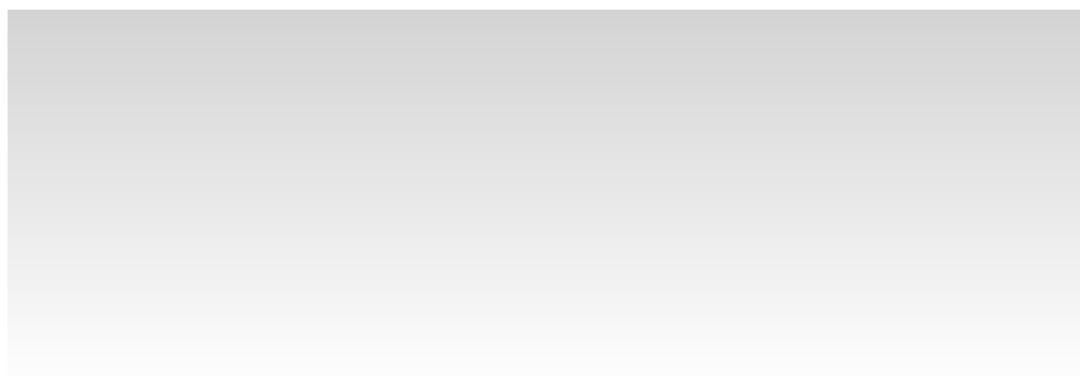
Netto - gass [mrd Sm3]

No Data Available



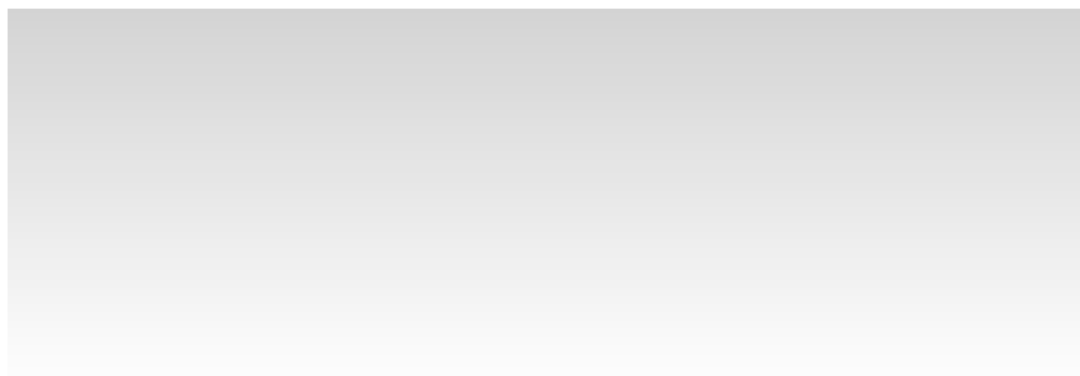
Netto - kondensat [mill Sm3]

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
30/11-5	05.12.1996	09.01.1997	WILDCAT	P&A	OIL
30/11-8 A	20.05.2011	03.07.2011	WILDCAT	P&A	OIL/GAS/CO NDENSATE
30/11-8 S	20.03.2011	20.05.2011	WILDCAT	P&A	OIL/GAS/CO NDENSATE
30/11-9 A	14.11.2013	08.01.2014	WILDCAT	P&A	OIL
30/11-9 S	22.09.2013	13.11.2013	WILDCAT	P&A	GAS
30/11-10	01.11.2014	26.12.2014	WILDCAT	P&A	OIL/GAS/CO NDENSATE
30/11-10 A	28.12.2014	13.02.2015	APPRAISAL	P&A	OIL
30/11-11 S	04.03.2016	19.03.2016	WILDCAT	P&A	OIL
30/11-12 A	04.05.2016	20.05.2016	APPRAISAL	P&A	DRY
30/11-12 S	08.04.2016	04.05.2016	WILDCAT	P&A	OIL
30/11-13	22.05.2016	06.06.2016	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE
30/11-14	07.06.2016	06.07.2016	WILDCAT	P&A	GAS/CONDE NSATE
30/11-14 B	06.07.2016	23.07.2016	WILDCAT	P&A	OIL/GAS/CO NDENSATE

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
----------------	-----------	-----------	--------	---------

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
30/11-U-2	10.06.2021	13.06.2021	SHALLOW GAS	PLUGGED
30/11-U-3	14.06.2021	16.06.2021	SHALLOW GAS	PLUGGED

