

**Generell informasjon**

Feltnavn	ÆRFUGL NORD
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	6507/3-9 S
Funnår	2012
Hovedområde	Norwegian sea
Hovedforsyningsbase	Sandnessjøen
NPDID for felt	38542241

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
6507/3-9 S Ærfugl Nord

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	05.11.2021	
Approved for production	06.04.2018	04.11.2021

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
6507/3	212 E

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
06.04.2018	Godkjent av OED	PDO

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	212 E

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Aker BP ASA

Rettighetshaver - nåværende





Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 00:25

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Aker BP ASA	NO	30.000000
Equinor Energy AS	NO	30.000000
Wintershall Dea Norge AS	NO	28.082500
PGNiG Upstream Norway AS	NO	11.917500

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]
0.23	2.41	0.19	0.00	3.00

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
0.05	0.57	0.05	0.00	0.72

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
1.00	0.00	0.00	6.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Ærfugl Nord ligger i den nordlige delen av Norskehavet, like vest for Skarv. Vann dybden er 350-450 meter. Ærfugl Nord ble påvist i 2012, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2018. Utbyggingen inkluderer en produksjonsbrønn tilknyttet produksjons- og lagerskipet (FPSO) Skarv. Produksjonen startet i 2021.	14.12.2023
Reservoar	Reservoaret inneholder gass og kondensat i sandstein av senkritt alder i Lysingformasjonen. Det ligger på 2800 meters dyp og har god kvalitet.	14.12.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkavlastning.	28.02.2023
Transport	Brønnstrømmen transporteres til Skarv-skipet for behandling. Kondensatet overføres til tankskip via en lastebøye, mens gassen transporteres til terminalen på Kårstø i en 80 kilometer lang rørledning som er koblet til Åsgard Transport System (ÅTS).	28.02.2023
Status	Produksjonen har vært noe høyere enn ventet i 2023 grunnet høyere brønnproduktivitet og oppetid på Skarvskipet.	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.

29

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	1727
2022	66
2021	897
2020	626
2019	138

Produksjon , salgbar





Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 00:25

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.135445	1.490701	0.000000	0.162921	1.789067
2024		0.007692	0.093904	0.000000	0.010506	0.112102
	1	0.004148	0.050747	0.000000	0.005588	0.060483
	2	0.003544	0.043157	0.000000	0.004918	0.051619
2023		0.058785	0.704139	0.000000	0.076960	0.839884
	1	0.007891	0.074232	0.000000	0.007852	0.089975
	2	0.006966	0.065607	0.000000	0.006870	0.079443
	3	0.005804	0.071526	0.000000	0.007693	0.085023
	4	0.005341	0.066114	0.000000	0.007448	0.078903
	5	0.005408	0.066878	0.000000	0.007432	0.079718
	6	0.004822	0.059112	0.000000	0.006623	0.070557
	7	0.004731	0.057974	0.000000	0.006341	0.069046
	8	0.004493	0.055471	0.000000	0.006025	0.065989
	9	0.003021	0.036850	0.000000	0.004045	0.043916
	10	0.003121	0.045315	0.000000	0.004992	0.053428
	11	0.003590	0.052220	0.000000	0.005739	0.061549
2022		0.072333	0.668222	0.000000	0.072595	0.813150
	1	0.006695	0.061781	0.000000	0.007146	0.075622
	2	0.006508	0.060182	0.000000	0.006545	0.073235
	3	0.007120	0.064092	0.000000	0.006750	0.077962
	4	0.006556	0.060605	0.000000	0.006505	0.073666
	5	0.005089	0.046741	0.000000	0.005107	0.056937
	6	0.006427	0.059765	0.000000	0.006536	0.072728
	7	0.006233	0.058135	0.000000	0.006278	0.070646
	8	0.006120	0.056766	0.000000	0.006085	0.068971
	9	0.005321	0.049275	0.000000	0.005394	0.059990
	10	0.005729	0.053195	0.000000	0.005642	0.064566
	11	0.005268	0.048340	0.000000	0.005278	0.058886
2021		-0.003365	0.024436	0.000000	0.002860	0.023931
	10	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	11	-0.001454	0.010525	0.000000	0.001267	0.010338
	12	-0.001911	0.013911	0.000000	0.001593	0.013593

Produksjon , sum brønnbaner



Faktasider

Felt

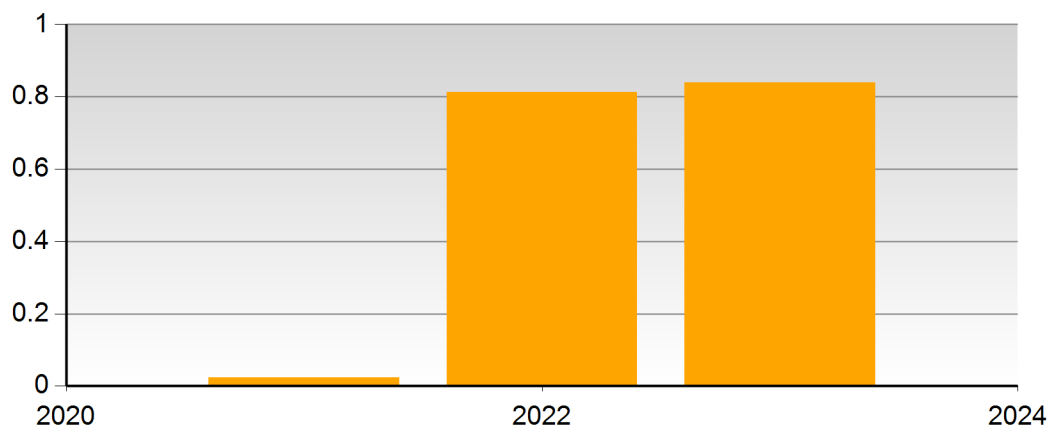
Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 00:25

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		0.189178	2.043388	0.000000	2.232566
2024		0.006558	0.099252	0.000000	0.105810
	1	0.003539	0.053550	0.000000	0.057089
	2	0.003019	0.045702	0.000000	0.048721
2023		0.059863	0.745316	0.000000	0.805179
	1	0.008026	0.078375	0.000000	0.086401
	2	0.007072	0.069068	0.000000	0.076140
	3	0.005918	0.075802	0.000000	0.081720
	4	0.005448	0.069785	0.000000	0.075233
	5	0.005504	0.070501	0.000000	0.076005
	6	0.004909	0.062875	0.000000	0.067784
	7	0.004812	0.061641	0.000000	0.066453
	8	0.004570	0.058541	0.000000	0.063111
	9	0.003076	0.039397	0.000000	0.042473
	10	0.003189	0.048255	0.000000	0.051444
	11	0.003653	0.055281	0.000000	0.058934
	12	0.003686	0.055795	0.000000	0.059481
2022		0.104984	1.025257	0.000000	1.130241
	1	0.009747	0.095191	0.000000	0.104938
	2	0.009474	0.092522	0.000000	0.101996
	3	0.010068	0.098318	0.000000	0.108386
	4	0.009525	0.093020	0.000000	0.102545
	5	0.007341	0.071694	0.000000	0.079035
	6	0.009368	0.091489	0.000000	0.100857
	7	0.009090	0.088775	0.000000	0.097865
	8	0.008947	0.087369	0.000000	0.096316
	9	0.007724	0.075432	0.000000	0.083156
	10	0.008316	0.081211	0.000000	0.089527
	11	0.007613	0.074342	0.000000	0.081955
2021		0.017773	0.173563	0.000000	0.191336
	10	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	11	0.007642	0.074630	0.000000	0.082272
	12	0.010131	0.098933	0.000000	0.109064

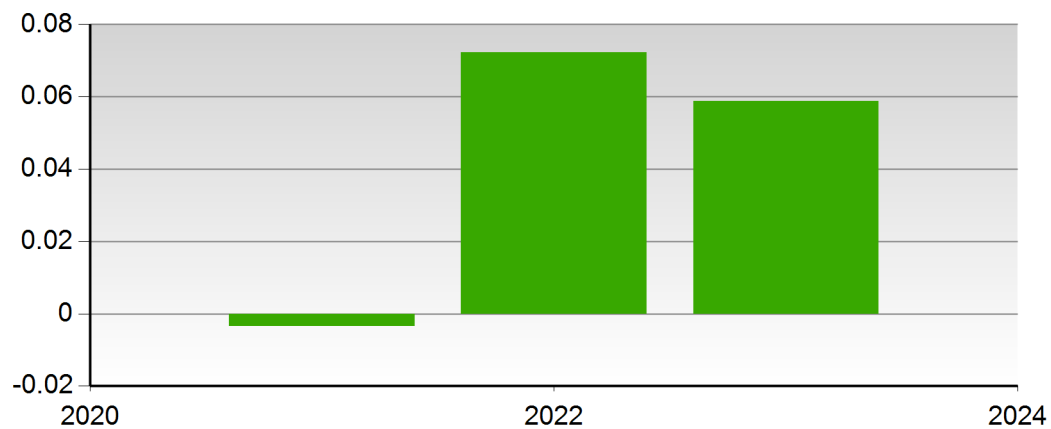
Produksjon - diagrammer



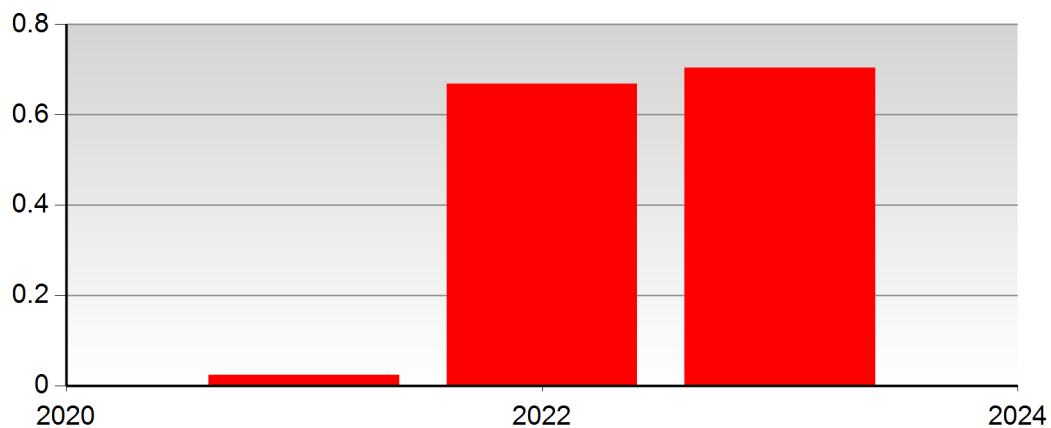
Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]



Netto - olje [mill Sm3]

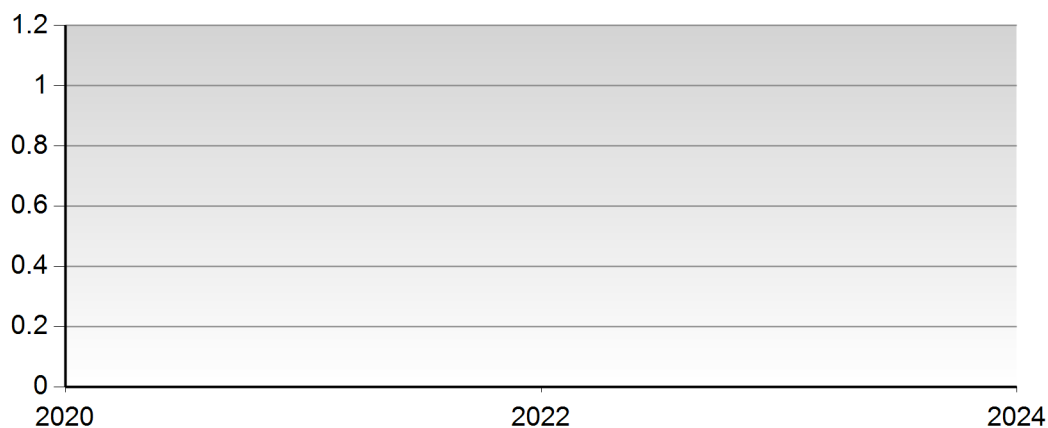


Netto - gass [mrd Sm3]

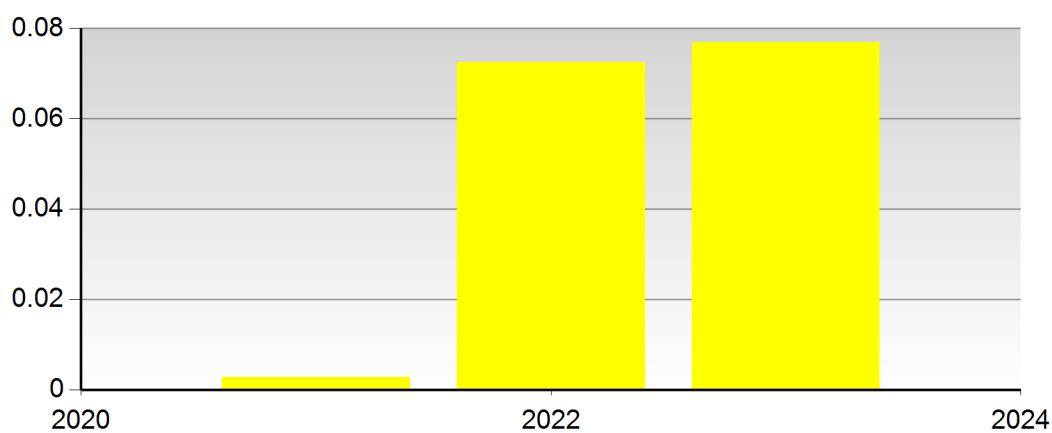




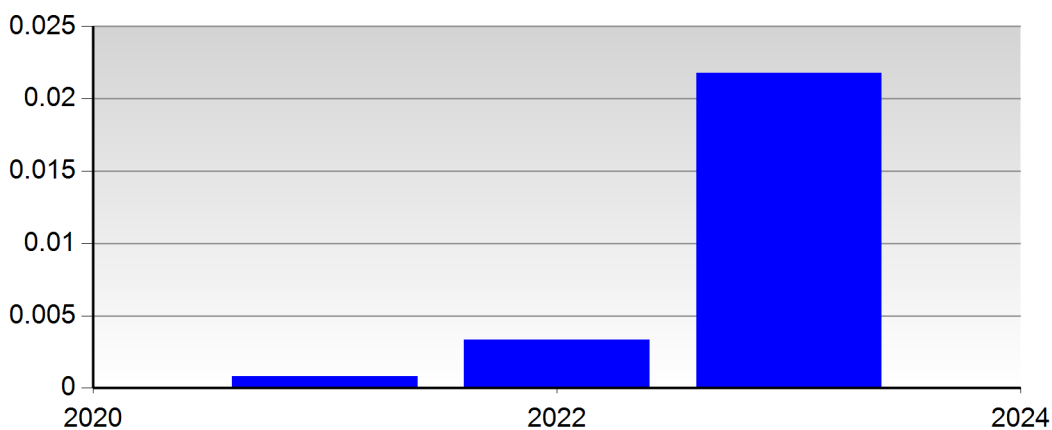
Netto - kondensat [mill Sm3]



Netto - NGL [mill Sm3]



Produsert vann [mill Sm3]



Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000



Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 15.5.2024 - 00:25

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
6507/3-9 S	01.06.2012	15.07.2012	WILDCAT	P&A	GAS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
6507/3-G-1 H	29.01.2021	11.02.2021	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
6507/3-G-1 AH	12.02.2021	18.02.2021	PRODUCTION	GAS/CONDENSATE

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
----------------	-----------	-----------	--------	--------