

**Generell informasjon**

Feltnavn	SOLVEIG
Faktakart i nytt vindu	lenke til kart
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	16/4-6 S
Funnår	2013
Hovedområde	North sea
Hovedforsyningsbase	Tananger
NPDID for felt	34833011

Bilde

Bilde ikke tilgjengelig

Funn inkludert

Funn navn
16/4-13 S
16/4-6 S Solveig

Aktivitets status - historie

Status	Status fra	Status til
Producing	29.09.2021	
Approved for production	26.06.2019	28.09.2021

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
16/4	359

PUD - Plan for utbygging og drift

Dato PUD godkjent	Beskrivelse	Type
28.06.2023	Godkjent av OED	PDO Exemption
26.06.2019	Godkjent av OED	PDO

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
PRODUCTION LICENSE	359

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Aker BP ASA





Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Aker BP ASA	NO	65.000000
OMV (Norge) AS	NO	20.000000
Wintershall Dea Norge AS	NO	15.000000

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]
12.41	2.43	0.93	0.00	16.61

Gjenv. olje [mill Sm3]	Gjenv. gass [mrd Sm3]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm3]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm3 o.e]
10.99	2.14	0.81	0.00	14.67

Oppr. tilst. olje [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm3]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm3]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm3]
40.00	0.00	6.00	2.00

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Solveig ligger i Nordsjøen, 15 kilometer sør for Edvard Grieg. Vanddybden er 100 meter. Solveig ble påvist i 2013, og senere avgrenset i 2014, 2015 og 2018. Plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2019. Solveig er bygd ut med fem enkeltbrønner tilknyttet Edvard Grieg-feltet. Produksjonen startet i 2021. Fritak fra PUD for fase 2 ble innvilget i 2023.	14.12.2023
Reservoar	Solveig produserer olje fra sandstein og konglomerat av trias og antagelig devon alder. Hovedreservoaret ble formet i små bassenger langs sørvestflanken av Utsirahøgda Sør. Reservoaret inneholder olje med en mindre gasskappe på 1900 meters dyp og er av varierende kvalitet.	28.02.2023
Utvinning	Feltet produseres med trykkstøtte fra vanninjeksjon.	28.02.2023
Transport	Brønnstrømmen transporteres via Edvard Grieg og videre med rørledning til Stureterminalen. Gassen blir eksportert via SAGE-infrastruktur til St. Fergus-terminalen i Storbritannia.	28.02.2023
Status	Utbygging av fase 2, som inkluderer installering av to nye havbunnsrammer, pågår.	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.

7174

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	6326
2022	612
2021	2516
2020	1747
2019	1438
2018	13

Produksjon , salgbar





Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 16.5.2024 - 20:31

	Måned	Netto - olje [mill Sm3]	Netto - gass [mrd Sm3]	Netto - kondensat [mill Sm3]	Netto - NGL [mill Sm3]	Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		1.677551	0.291750	0.000000	0.000000	1.969301
2024		0.173607	0.030870	0.000000	0.000000	0.204477
	1	0.087572	0.015540	0.000000	0.000000	0.103112
	2	0.086035	0.015330	0.000000	0.000000	0.101365
2023		0.984905	0.156260	0.000000	0.000000	1.141165
	1	0.048986	0.007900	0.000000	0.000000	0.056886
	2	0.046828	0.006080	0.000000	0.000000	0.052908
	3	0.082125	0.014380	0.000000	0.000000	0.096505
	4	0.092294	0.012480	0.000000	0.000000	0.104774
	5	0.091501	0.015290	0.000000	0.000000	0.106791
	6	0.090860	0.014710	0.000000	0.000000	0.105570
	7	0.079647	0.013650	0.000000	0.000000	0.093297
	8	0.083853	0.012180	0.000000	0.000000	0.096033
	9	0.084830	0.013510	0.000000	0.000000	0.098340
	10	0.094669	0.015300	0.000000	0.000000	0.109969
	11	0.093244	0.015480	0.000000	0.000000	0.108724
2022		0.431534	0.088890	0.000000	0.000000	0.520424
	1	0.027442	0.006210	0.000000	0.000000	0.033652
	2	0.030326	0.006660	0.000000	0.000000	0.036986
	3	0.032346	0.006060	0.000000	0.000000	0.038406
	4	-0.000055	0.001820	0.000000	0.000000	0.001765
	5	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	6	0.040258	0.005350	0.000000	0.000000	0.045608
	7	0.041994	0.007080	0.000000	0.000000	0.049074
	8	0.051756	0.015160	0.000000	0.000000	0.066916
	9	0.046597	0.011040	0.000000	0.000000	0.057637
	10	0.052322	0.009330	0.000000	0.000000	0.061652
	11	0.050097	0.009550	0.000000	0.000000	0.059647
2021		0.087505	0.015730	0.000000	0.000000	0.103235
	9	0.001308	0.000000	0.000000	0.000000	0.001308
	10	0.045374	0.006700	0.000000	0.000000	0.052074
	11	0.022841	0.006190	0.000000	0.000000	0.029031
	12	0.017982	0.002840	0.000000	0.000000	0.020822

Produksjon , sum brønnbaner



Faktasider

Felt

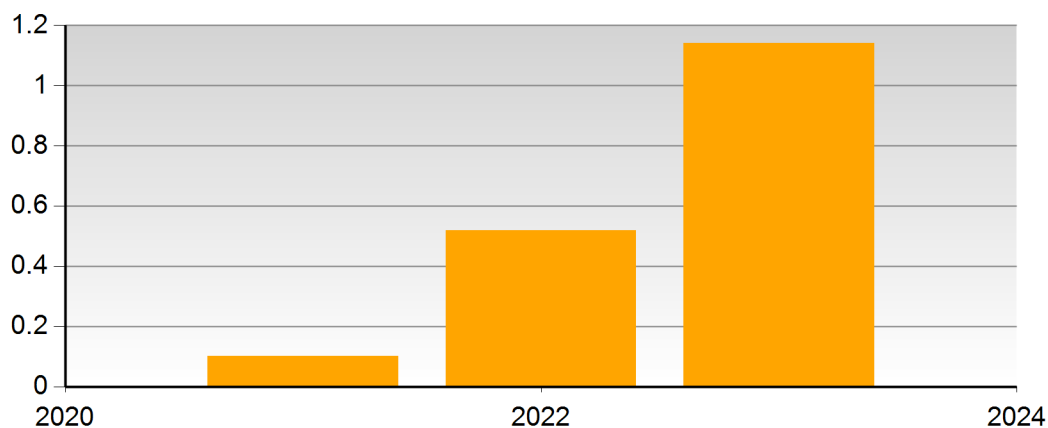
Utskriftstidspunkt: 16.5.2024 - 20:31

	Måned	Brutto -olje [mill Sm3]	Brutto - gass [mrd Sm3]	Brutto - kondensat [mill Sm3]	Brutto - oljeekvivalenter [mill Sm3]
Sum		1.715670	0.371441	0.000000	2.087111
2024		0.185183	0.037720	0.000000	0.222903
	1	0.094748	0.019520	0.000000	0.114268
	2	0.090435	0.018200	0.000000	0.108635
2023		0.999611	0.199819	0.000000	1.199430
	1	0.048997	0.010310	0.000000	0.059307
	2	0.049480	0.009895	0.000000	0.059375
	3	0.081407	0.016438	0.000000	0.097845
	4	0.092258	0.018184	0.000000	0.110442
	5	0.094121	0.018112	0.000000	0.112233
	6	0.093640	0.017703	0.000000	0.111343
	7	0.087032	0.016870	0.000000	0.103902
	8	0.076863	0.015494	0.000000	0.092357
	9	0.087769	0.018081	0.000000	0.105850
	10	0.096045	0.019345	0.000000	0.115390
	11	0.095325	0.019520	0.000000	0.114845
	12	0.096674	0.019867	0.000000	0.116541
2022		0.441154	0.112562	0.000000	0.553716
	1	0.027330	0.010019	0.000000	0.037349
	2	0.031978	0.008178	0.000000	0.040156
	3	0.030647	0.007471	0.000000	0.038118
	4	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	5	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
	6	0.041090	0.010437	0.000000	0.051527
	7	0.043190	0.011619	0.000000	0.054809
	8	0.053601	0.014612	0.000000	0.068213
	9	0.047300	0.013591	0.000000	0.060891
	10	0.055659	0.012866	0.000000	0.068525
	11	0.052210	0.011770	0.000000	0.063980
	12	0.058149	0.011999	0.000000	0.070148
2021		0.089722	0.021340	0.000000	0.111062
	9	0.001268	0.000308	0.000000	0.001576
	10	0.043854	0.010319	0.000000	0.054173
	11	0.026101	0.005880	0.000000	0.031981
	12	0.018499	0.004833	0.000000	0.023332

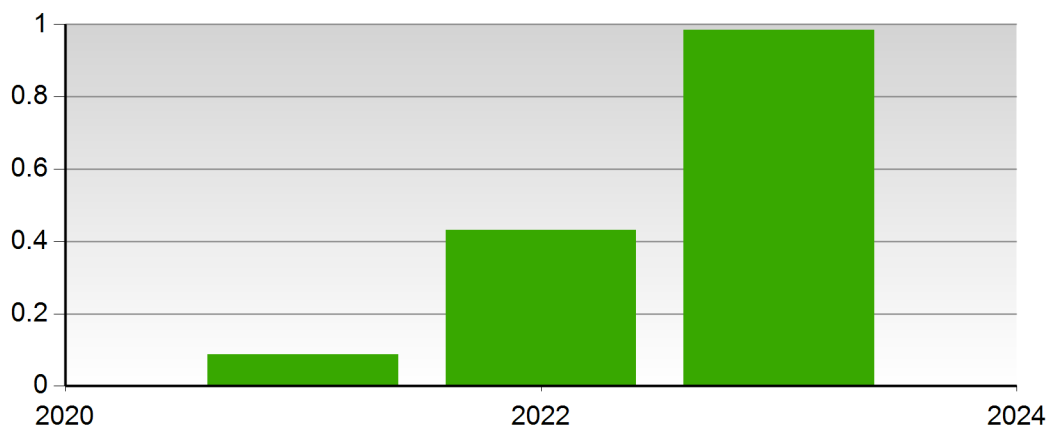


Produksjon - diagrammer

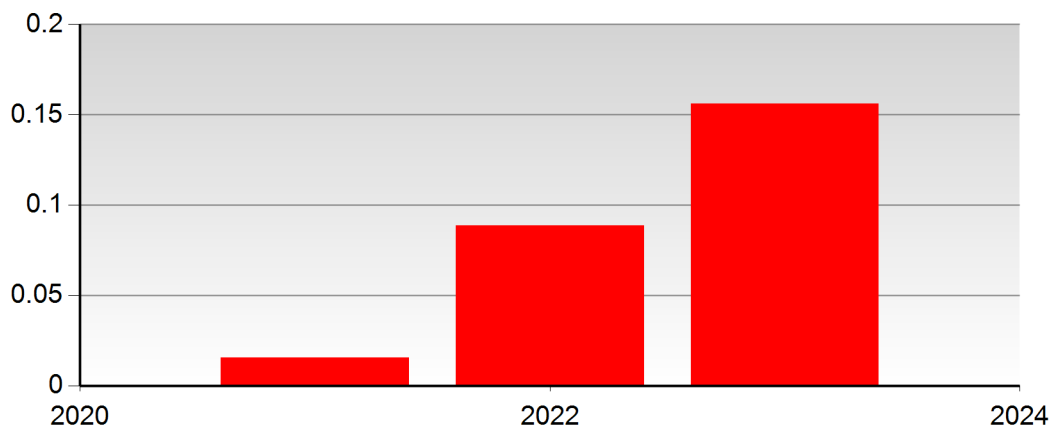
Netto - oljeekvivalenter [mill Sm3]



Netto - olje [mill Sm3]

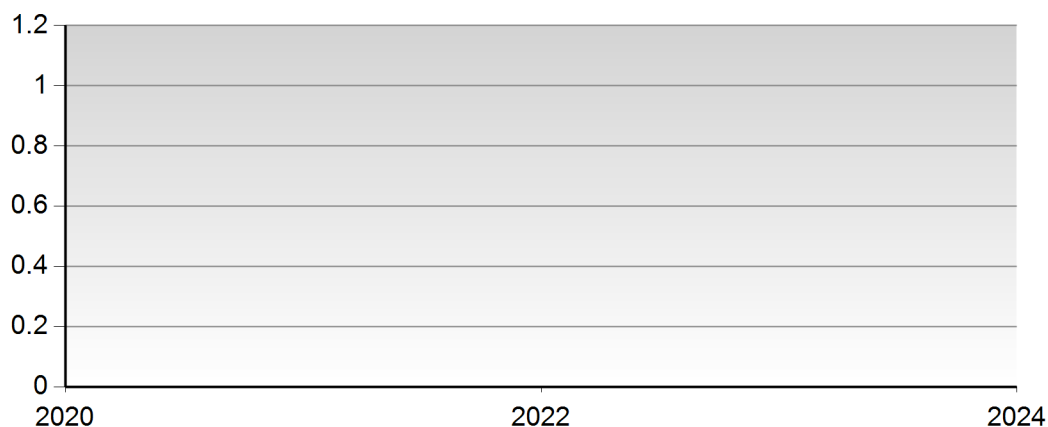


Netto - gass [mrd Sm3]

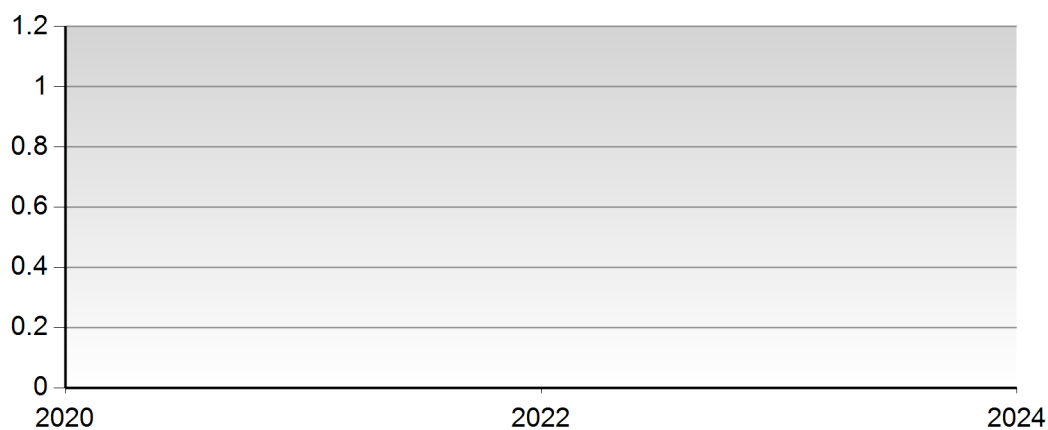




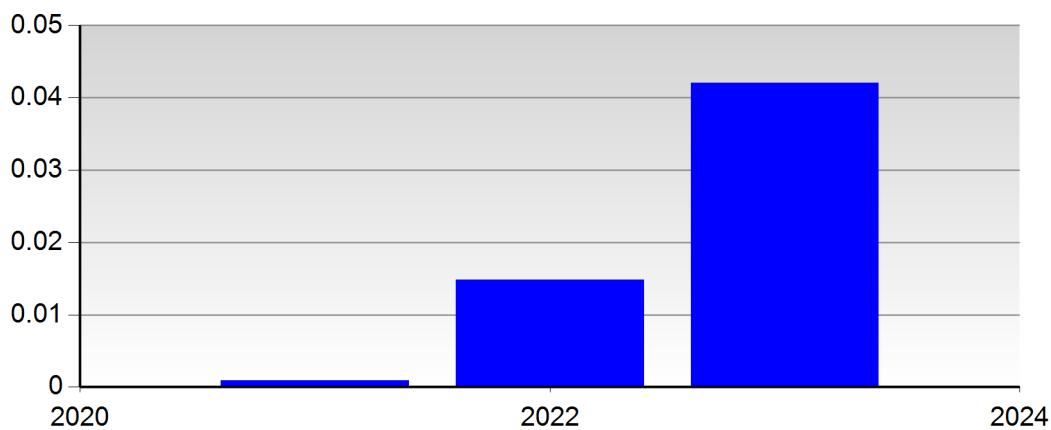
Netto - kondensat [mill Sm3]



Netto - NGL [mill Sm3]



Produsert vann [mill Sm3]



Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

**Brønnbaner - leting**

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status	Innhold
16/4-6 S	11.03.2013	03.05.2013	WILDCAT	P&A	OIL/GAS
16/4-8 S	19.06.2014	26.08.2014	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS
16/4-9 S	14.06.2015	16.08.2015	APPRAISAL	P&A	OIL
16/4-11	07.02.2018	01.04.2018	APPRAISAL	P&A	OIL
16/4-13 S	12.02.2021	10.04.2021	WILDCAT	P&A	OIL
16/5-5	11.11.2013	29.12.2013	APPRAISAL	P&A	SHOWS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Innhold
16/4-BA-1 H	27.05.2021	28.06.2021	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
16/4-BC-1 H	15.08.2021	07.09.2021	PRODUCTION	OIL
16/4-BB-1 H	21.09.2021	11.10.2021	OBSERVATION	NOT APPLICABLE
16/4-BD-1 H	01.01.2022	12.02.2022	INJECTION	WATER
16/4-BE-1 H	20.11.2021	20.12.2021	INJECTION	WATER
16/4-BB-1 AH	13.10.2021	03.11.2021	PRODUCTION	OIL
16/4-BA-1 AH	29.06.2021	15.07.2021	PRODUCTION	OIL

Brønnbaner - andre

Brønnbane navn	Borestart	Boreslutt	Formål	Status
16/4-U-9			SHALLOW GAS	
16/4-U-10			SHALLOW GAS	