

Generell informasjon

Feltnavn	TYRIHANS
Faktakart i nytt vindu	lenke
Dagens status	Producing
Funnbrønnbane	6407/1-2
Funnår	1983
Hovedområde	Norwegian sea
Hovedforsyningsbase	Kristiansund
NPDID for felt	3960848

Bilde**Funn inkludert**

Funn navn
6407/1-3 Tyrihans Nord
6407/1-2 Tyrihans Sør

Aktivitets status - historie

Status	Status gyldig fra dato	Status gyldig til dato
Producing	08.07.2009	
Approved for production	16.02.2006	07.07.2009

Ligger i

Blokk navn	Utv. tillatelse
6407/1	073
6406/3	091
6406/3	073 B

Eier - nåværende

Type eier	Eier navn
BUSINESS ARRANGEMENT AREA	TYRIHANS UNIT

Operatørskap - nåværende

Navn, selskap
Equinor Energy AS



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 23.7.2019 - 01:25

OLJEDIREKTORATET

Rettighetshaver - nåværende

Navn, selskap	Nasjonskode	Selskapets andel [%]
Equinor Energy AS	NO	58.835500
Total E&P Norge AS	NO	23.145400
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	NO	11.786900
Vår Energi AS	NO	6.232200

ODs estimat for reserver (norsk andel)

Gyldighetsdato: 31.12.2018

Oppr. utvinnbar olje [mill Sm ³]	Oppr. utvinnbar gass [mrd Sm ³]	Oppr. utvinnbar NGL [mill tonn]	Oppr. utvinnbar kondensat [mill Sm ³]	Oppr. utvinnbar ekv. [mill Sm ³ o.e]
34.79	43.33	8.41	0.00	94.10

Gjenv. olje [mill Sm ³]	Gjenv. gass [mrd Sm ³]	Gjenv. NGL [mill tonn]	Gjenv. kondensat [mill Sm ³]	Gjenv. olje ekv. [mill Sm ³ o.e]
5.64	31.38	6.28	0.00	48.95

Oppr. tilst. olje [mill Sm ³]	Oppr. tilst. ass. væske [mill Sm ³]	Oppr. tilst. ass. gass [mrd Sm ³]	Oppr. tilst. fri gass [mrd Sm ³]
64.65	18.20	16.70	51.30

Beskrivelse

Type	Tekst	Dato oppdatert
Utbygging	Tyrihans ligger i Norskehavet, 25 kilometer sørøst for Åsgard. Vanddybden i området er 270 meter. Tyrihans ble påvist i 1983, og plan for utbygging og drift (PUD) ble godkjent i 2005. Feltet er bygd ut med fem havbunnsrammer koblet til Kristin-innretningen, fire er til produksjon og gassinjeksjon og en til sjøvannsinjeksjon. Gass til injeksjon og gassløft leveres fra Åsgard B-innretningen. Produksjonen fra Tyrihans startet i 2009.	15.03.2019
Reservoar	Tyrihans produserer gass og kondensat fra to reservoarer. Tyrihans Sør har en oljekolonne med gasskappe som er rik på kondensat, og Tyrihans Nord inneholder gasskondensat med en underliggende oljesone. Hovedreservoaret i begge forekomstene er i Garnformasjonen av mellomjura alder og ligger på 3500 meter dyp. Reservoarene er homogent, og kvaliteten er god. Det produseres også fra Ileformasjonen med en brønn.	15.03.2019



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 23.7.2019 - 01:25

Utvinning	Produksjonen er basert på gassinjeksjon fra Åsgard B til Tyrihans Sør. I tillegg brukes undervannspumper til injeksjon av sjøvann for å opprettholde trykket på både Tyrihans Nord og Tyrihans Sør. I 2014 startet lavtrykksproduksjon på Kristin. Tyrihans drar også nytte av denne dreneringsstrategien.	15.03.2019
Transport	Brønnstrømmen er knyttet til Kristin for prosessering. Gassen transporteres fra Kristin gjennom Åsgard Transport System (ÅTS) til Kårstø-terminalen i Rogaland, mens olje og kondensat sendes gjennom rørledning til lagerskipet Åsgard C for videre transport med tankskip.	15.03.2019
Status	Gassinjeksjonen fra Åsgard begynte samme år som produksjonen fra Tyrihans startet. Gass har blitt injisert lenger enn foreslått i den opprinnelige utbyggingsplanen, og injeksjonsstrategien evalueres årlig. Produksjonen fra Tyrihans er avhengig av Kristin, som har begrenset kapasitet for gass- og vannbehandling. Nylige tester viser imidlertid at prosesskapasiteten er bedre enn tidligere antatt. I 2019 skal det bores en produksjonsbrønn på Tyrihans Nord med en horisontal forlengelse til et letemål.	15.03.2019

Investeringer (forventede)

Fremtidige investeringer fra 2018 [mill NOK 2018-kroner] :	1275
--	------

Investeringer (historisk)

	Investeringer [mill NOK løpende kroner]
Sum	20224
2017	20
2016	-49
2015	415
2014	1186
2013	1674
2012	1775
2011	1822
2010	2101
2009	2336
2008	3528
2007	3284
2006	1578
2005	348
2004	206

Produksjon , salgbar



ODs Faktasider

Felt

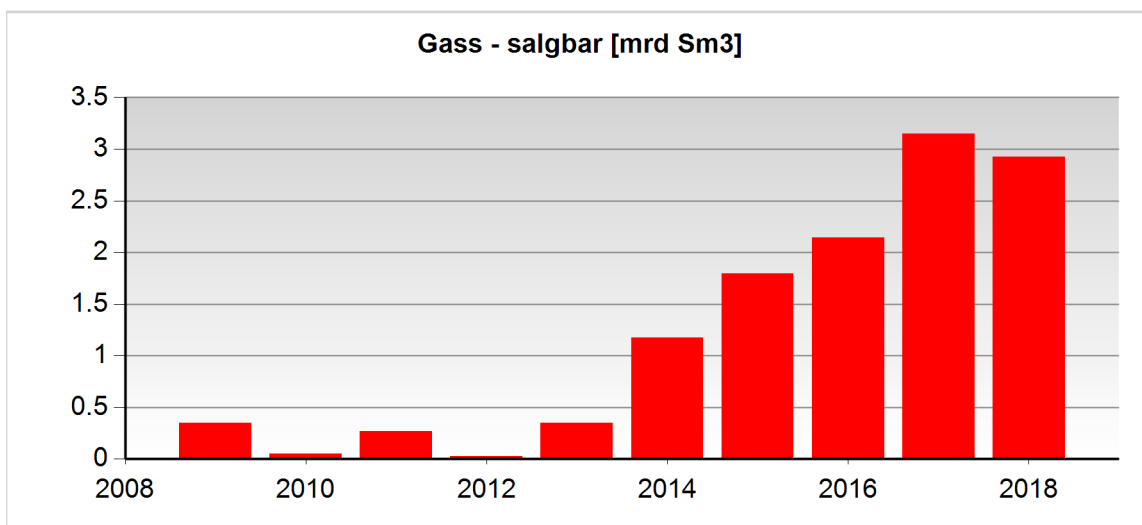
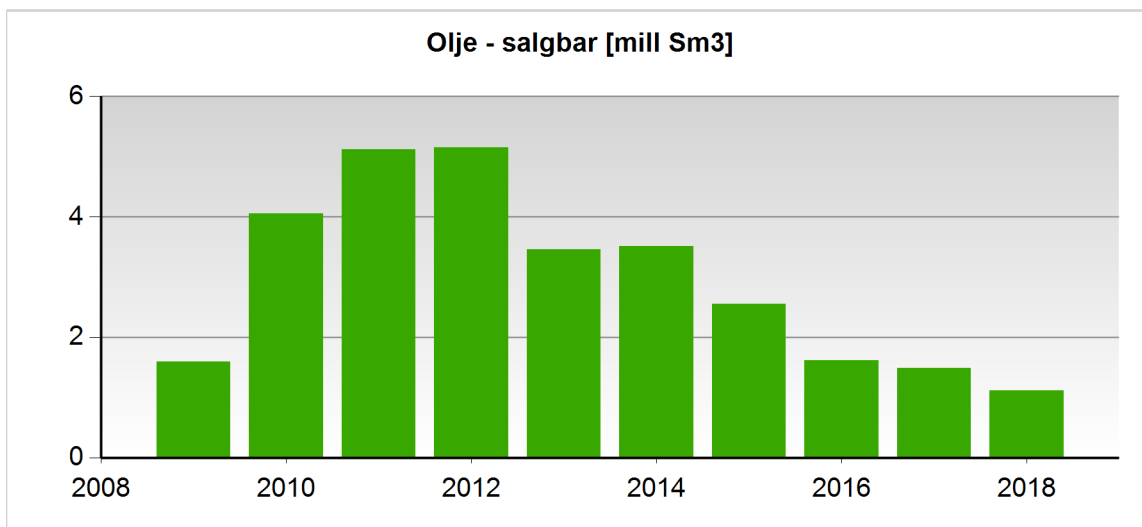
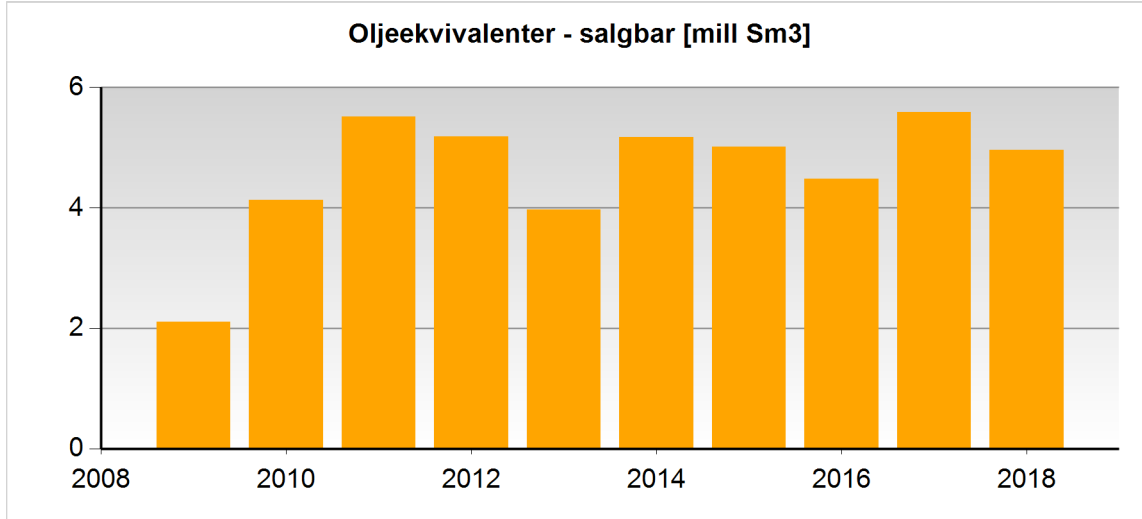
Utskriftstidspunkt: 23.7.2019 - 01:25

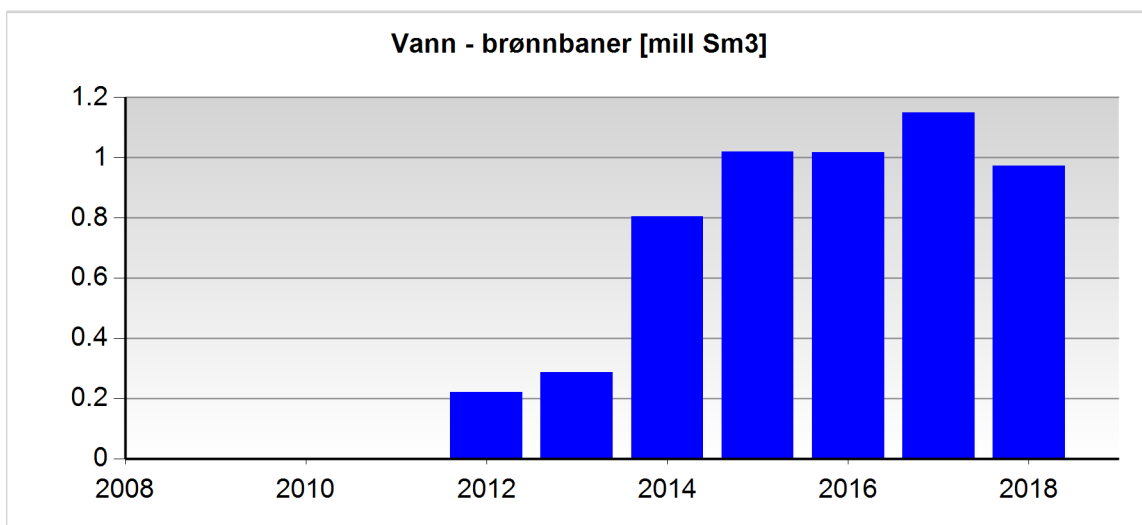
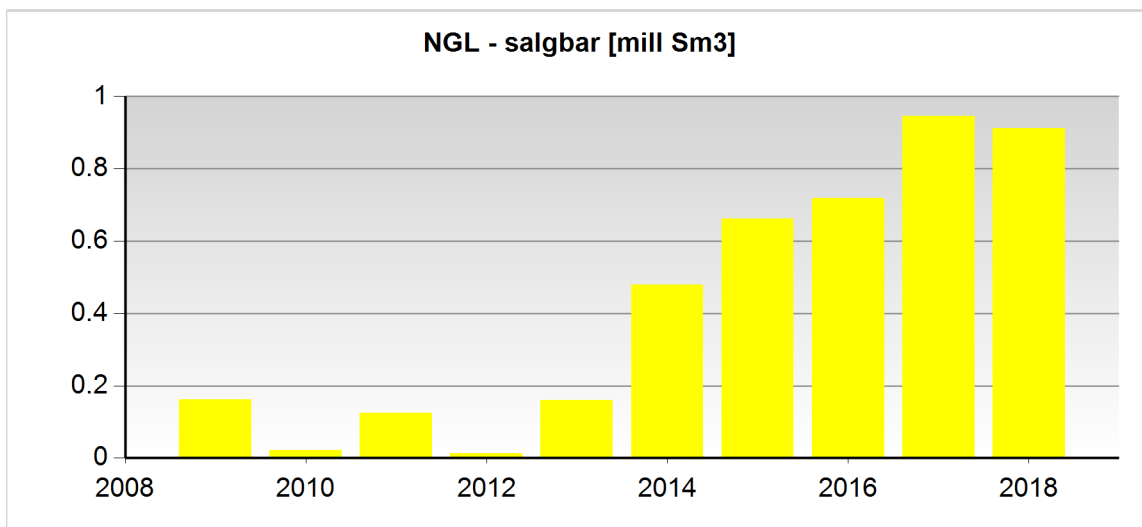
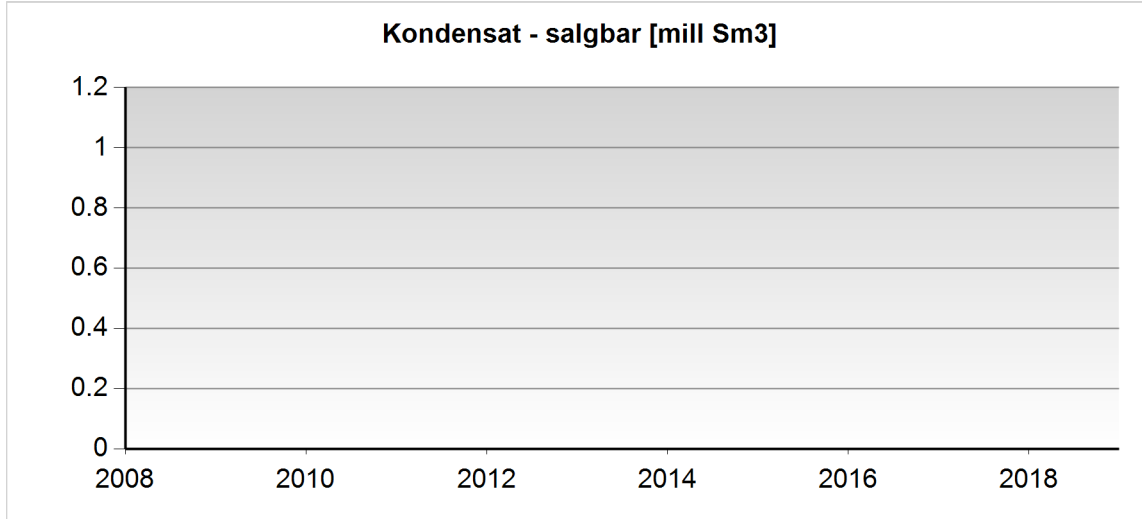
	Måned	Olje - salgbar [mill Sm3]	Gass - salgbar [mrd Sm3]	Kondensat - salgbar [mill Sm3]	NGL - salgbar [mill Sm3]	Oljeekvivalenter - salgbar [mill Sm3]
Sum		30.105676	13.651666	0.000000	4.630670	48.388012
2019		0.409380	1.419997	0.000000	0.430797	2.260174
2018		1.122459	2.926171	0.000000	0.912899	4.961529
2017		1.493652	3.148508	0.000000	0.944881	5.587041
2016		1.624815	2.140982	0.000000	0.719434	4.485231
2015		2.552665	1.798262	0.000000	0.661922	5.012849
2014		3.516978	1.173526	0.000000	0.479528	5.170032
2013		3.464552	0.352145	0.000000	0.159857	3.976554
2012		5.148101	0.024047	0.000000	0.012233	5.184381
2011		5.120864	0.270322	0.000000	0.124895	5.516081
2010		4.056059	0.049938	0.000000	0.022034	4.128031
2009		1.596151	0.347768	0.000000	0.162190	2.106109

Produksjon , sum brønnbaner

	Måned	Olje - brønnbaner [mill Sm3]	Gass - brønnbaner [mrd Sm3]	Kondensat - brønnbaner [mill Sm3]	Oljeekvivalenter - brønnbaner [mill Sm3]
Sum		29.621324	34.788419	0.280133	64.689876
2019		0.411992	1.574762	0.000000	1.986754
2018		1.065307	4.101446	0.000000	5.166753
2017		1.479391	4.726875	0.000000	6.206266
2016		1.626574	4.114767	0.000000	5.741341
2015		2.557473	4.406536	0.000000	6.964009
2014		3.514820	4.225250	0.000000	7.740070
2013		3.478086	2.870235	0.000000	6.348321
2012		5.078393	3.359295	0.000000	8.437688
2011		5.020584	2.940746	0.000000	7.961330
2010		4.059896	1.896224	0.000000	5.956120
2009		1.328808	0.572283	0.280133	2.181224

Produksjon - diagrammer





Eventuell vann produksjon er kun tilgjengelig etter 1.1.2000

Brønnbaner - leting



Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Status	Innhold
6406/3-6	21.09.2002	15.11.2002	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS
6407/1-2	13.11.1982	15.05.1983	WILDCAT	P&A	GAS/CONDENSATE
6407/1-3	17.09.1983	16.01.1984	WILDCAT	P&A	OIL/GAS
6407/1-4	08.06.1996	23.08.1996	APPRAISAL	P&A	OIL/GAS

Brønnbaner - utvinning

Brønnbane navn	Borestart	Boeslutt	Formål	Innhold
6406/3-D-1 H	21.08.2011	30.09.2011	OBSERVATION	OIL
6406/3-D-1 AY1H	01.10.2011	22.10.2011	PRODUCTION	OIL
6406/3-D-1 AY2H	23.10.2011	19.11.2011	PRODUCTION	OIL
6406/3-D-2 H	08.09.2010	26.10.2010	INJECTION	GAS
6406/3-D-3 H	11.09.2012	18.10.2012	OBSERVATION	OIL
6406/3-D-3 AY1H	21.10.2012	13.11.2012	PRODUCTION	OIL
6406/3-D-3 AY2H	14.11.2012	09.12.2012	PRODUCTION	OIL
6406/3-D-4 H	14.02.2011	26.04.2011	OBSERVATION	OIL
6406/3-D-4 AY1H	29.04.2011	13.06.2011	PRODUCTION	OIL
6406/3-D-4 AY2H	14.06.2011	07.07.2011	PRODUCTION	OIL
6407/1-A-1 H	10.05.2010	28.06.2010	OBSERVATION	OIL/GAS
6407/1-A-1 AY1H	30.06.2010	19.07.2010	PRODUCTION	OIL/GAS
6407/1-A-1 AY2H	20.07.2010	08.08.2010	PRODUCTION	OIL/GAS
6407/1-A-1 AY3H			PRODUCTION	
6407/1-A-2 H	06.01.2013	11.03.2013	OBSERVATION	OIL
6407/1-A-2 AY1H	14.03.2013	27.03.2013	PRODUCTION	OIL
6407/1-A-2 AY3H	14.04.2013	29.04.2013	PRODUCTION	OIL
6407/1-A-2 AY2H	28.03.2013	13.04.2013	PRODUCTION	OIL
6407/1-A-2 BH	21.11.2018	21.12.2018	PRODUCTION	OIL/GAS
6407/1-A-3 H	23.04.2014	27.05.2014	OBSERVATION	OIL
6407/1-A-3 AY1H	28.05.2014	05.06.2014	PRODUCTION	OIL
6407/1-A-3 AY2H	06.06.2014	17.06.2014	PRODUCTION	OIL
6407/1-A-3 AY3H	18.06.2014	28.06.2014	PRODUCTION	OIL
6407/1-A-4 H	04.12.2008	22.01.2009	PRODUCTION	OIL



ODs Faktasider

Felt

Utskriftstidspunkt: 23.7.2019 - 01:25

6407/1-A-4 AY1H	24.01.2009	06.02.2009	PRODUCTION	OIL
6407/1-A-4 AY2H	07.02.2009	24.02.2009	PRODUCTION	OIL
6407/1-B-1 H	15.06.2008	03.07.2008	OBSERVATION	OIL
6407/1-B-1 AH	13.08.2008	24.09.2008	PRODUCTION	OIL
6407/1-B-3 H	21.04.2008	11.06.2008	INJECTION	GAS
6407/1-B-4 H	24.01.2012	19.03.2012	OBSERVATION	OIL
6407/1-B-4 AY1H	20.03.2012	05.04.2012	PRODUCTION	OIL
6407/1-B-4 AY2H	06.04.2012	30.04.2012	PRODUCTION	OIL
6407/1-C-2 H	04.04.2009	13.05.2009	OBSERVATION	OIL
6407/1-C-2 AY1H	16.05.2009	26.05.2009	PRODUCTION	OIL
6407/1-C-2 AY2H	27.05.2009	09.07.2009	PRODUCTION	OIL
6407/1-C-3 AY1H	22.02.2010	22.03.2010	PRODUCTION	OIL
6407/1-C-3 AY2H	23.03.2010	12.04.2010	PRODUCTION	OIL
6407/1-C-3 Y1H	17.12.2009	19.02.2010	OBSERVATION	OIL
6407/1-W-2 H	22.11.2010	10.01.2011	INJECTION	WATER