Energistyrelsen

RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE FOR OLIE OG GAS

2026



RESSOURCEOPGØRELSE OG PROG-NOSE FOR OLIE OG GAS

© Energistyrelsen, 2026

Publikationen kan frit refereres
med tydelig kildeangivelse.

Udgivet af:
Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

www.ens.dk
Telefon: +45 3392 6700
E-mail: ens@ens.dk

Version: 1.0
Versionsdato: 15. september 2026



Indhold

RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE FOR OLIE OG GAS 1

2026 1

RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE FOR OLIE OG GAS 5

RESSOURCEOPGØRELSE 5

RESSOURCEOPGØRELSE 2026 7
FRA RESSOURCEOPGØRELSE TIL PROGNOSE 9
PROGNOSER 12

KORTSIGTET PROGNOSE (5-ÅRSPROGNOSE) 12
LANGSIGTET PROGNOSE OG FORBRUGSPROGNOSE 13
PRODUKTIONSPROGNOSE FOR OLIE 15
PRODUKTIONSPROGNOSE FOR SALGSGAS 17

RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE FOR OLIE OG GAS

Energistyrelsen udarbejder årligt en ressourceopgørelse for olie og gas i den danske undergrund samt en prognose for produktion af olie- og salgsgas, som er baseret på selskabernes indberetninger ifølge Produktionsoplysningsbekendtgørelsen. Salgsgas er den mængde af gas, der eksporteres til land, hvilket er den producerede mængde gas fratrukket egetforbrug af gas samt flaring på platformene. Ressourceopgørelsen er et estimat over, hvor store indvindingsbare olie- og gasmængder, der potentielt findes i den danske undergrund. Af tekniske og økonomiske årsager vil kun en del af disse blive produceret. Sandsynligheden for, at ressourcerne vil blive bragt i produktion, vurderes ikke i ressourceopgørelsen, og denne er dermed en opgørelse af ikke-risikovejede ressourcer.

Ressourceopgørelsen danner grundlag for udarbejdelse af prognoser for produktionen af olie- og salgsgas i Danmark. I prognoserne foretages der en risikovejning af ressourcerne baseret på en vurdering af, hvor sandsynligt det er, at disse vil blive produceret.

Der udarbejdes både en kortsigtet 5-års prognose og en langsigtet prognose. Prognoserne er forbundet med en del usikkerhed, som primært knytter sig til, hvorvidt de enkelte projekter modnes og udføres, hvilket afgøres af de ansvarlige licenshavere.

Den langsigtede prognose sammenlignes med det forventede forbrug af olie og gas for at vurdere, hvorvidt Danmark kan forventes at være nettoeksportør af olie og gas. Forbruget af olie og gas er vurderet i Klima-, Energi-, og Forsyningsministeriets Klimastatus og -fremskrivning (Klimafremskrivningen). I denne rapport sammenlignes prognosen for salgsgas med Klimafremskrivningens forventninger til forbruget af naturgas, da naturgas er gas udvundet fra undergrunden tilsvarende salgsgassen. Produktionen af biogas indgår således ikke i vurderingen af, hvorvidt Danmark kan forventes at være nettoeksportør af gas.

RESSOURCEOPGØRELSE

Ved opgørelsen af Danmarks olie- og gasressourcer benytter Energistyrelsen et klassifikationssystem for kulbrinter, som er beskrevet på styrelsens hjemmeside. Klassifikationssystemet benyttes for at opnå en konsistent definition, klassifikation og opgørelse af ressourcerne. Metodikken er baseret på en internationalt anerkendt tilgang til udarbejdelse af olie- og gas-porteføljer.

I klassifikationssystemet inddeles ressourcerne i kategorierne Reserver, Betingede ressourcer, Teknologiske ressourcer og Efterforskningsressourcer:

1. **Reserver** er produktion fra allerede påviste og udbyggede forekomster af olie eller gas (igangværende produktion) eller produktion fra planlagt udbyggede forekomster af olie og gas (besluttet eller sandsynliggjort udbygning).

2. **Betingede ressourcer** omfatter endnu ikke udbyggede projekter med mulig produktion fra allerede påviste forekomster af olie og gas, hvor det tekniske eller kommercielle grundlag endnu ikke er på plads til at træffe en endelig beslutning om udbygning. Da der endnu ikke er taget beslutning om, hvorvidt de enkelte projekter vil blive udbygget, er det forbundet med usikkerhed om ressourcerne vil blive produceret. Projekterne er af selskaberne i den årlige indberetning klassificeret som enten afvist, uafklaret eller afventende udbygning, jf. klassifikationssystemet benyttet af Energistyrelsen.

3. **Teknologiske ressourcer** er Energistyrelsens skøn over de mængder af olie og gas, der vurderes yderligere at kunne indvindes ved brug af ny teknologi. Dette kan enten være helt nyudviklet teknologi eller som følge af prisændringer, der gør brug af tidligere ikke-rentabel teknologi mulig.

4. **Efterforskningsressourcerne** er fra projekter, hvor der endnu ikke er påvist olie- eller gas, men hvor selskaberne gennem deres analytiske arbejde har vurderet, at der er sandsynlighed for, at man kan finde olie og/eller gas. Da det endnu ikke er påvist om der findes kulbrinter i de enkelte projekter, skal dette først påvises, førend der kan tages beslutning om en eventuel udbygning. Energistyrelsen beregner desuden et mindre bidrag (B2), der repræsenterer muligheden for at selskaberne modner nye, endnu ukendte, efterforskningsprojekter

Kategoriseringen beskriver dermed, på hvilket stadie for udbygning og produktion, ressourcerne befinder sig og kan betragtes som en indledende vurdering af sandsynligheden for, at udbygning og produktion vil finde sted. Ud over denne indledende kategorisering er der ikke foretaget en risikovejning af ressourcerne i Ressourceopgørelsen, dog med den undtagelse, at der er foretaget en geologisk risikovejning af efterforskningsressourcerne, der afspejler selskabernes syn på muligheden for at finde kulbrinter i projekterne.

Der er i ressourceopgørelsen ikke taget hensyn til det tidspunkt, hvor selskaberne forventer ophør af produktionen på de enkelte felter ud fra af driftsøkonomiske kriterier. Der er til gengæld foretaget et metodisk valg, således at kun ressourcer, der kan produceres inden udløbet af de eksisterende eneretstilladelser er medtaget. Der er derfor ikke medtaget ressourcer efter udløb af tilladelserne. For nogle eneretstilladelserne vil der stadig være producerbare ressourcer tilstede efter deres nuværende udløbstidspunkt. Dette forhold afspejles således ikke i opgørelsen.

Da ressourcerne, der er medtaget i ressourceopgørelsen, ikke er risikovejet, indgår også ressourcer fra projekter, som selskaberne på nuværende tidspunkt ikke forventer at komme til at gennemføre, da disse ressourcer enten ikke er økonomisk interessante eller teknisk mulige at udvinde.

RESSOURCEOPGØRELSE 2026

Reserver og betingede ressourcer udgjorde pr. 1. januar 2026 samlet 121 mio. m^3 olie og 78 mia. Nm^3 salgsgas (tabel 1). Pr. 1. januar 2025 var reserverne og de betingede ressourcer samlet opgjort til 130 mio. m^3 olie og 81 mia. Nm^3 salgsgas. Reserverne er korrigeret for forbrug af kulbrinter på anlæggene til egen energiforsyning samt flaring.

For at kunne sammenligne opgørelserne, korrigeres opgørelsen pr. 1. januar 2025 for produktionen i 2025. Med denne korrektion udgjorde de samlede ressourcer i opgørelsen pr. 1. januar 2025 126 mio. m^3 olie og 79 mia. Nm^3 salgsgas (tabel 2).

Sammenlignet med Ressourceopgørelsen fra 2025, er reserver og betingede ressourcer i dette års Ressourceopgørelse samlet set nedskrevet med 4,8 mio. m^3 olie, hvilket er en reduktion på 3,8 %, mens de samlede gasressourcer er nedskrevet med 0,8 mia. Nm^3, svarende til en reduktion på 1,0 % (tabel 2).

Ændringerne af skønnene for ressourcerne skyldes primært, at ressourcerne i kategorierne reserver og betingede ressourcer er blevet revurderet som følge af produktionserfaringer og nye data.

De teknologiske ressourcer er et skøn for indvindingspotentialet ved implementering af ny teknologi. I ressourceopgørelsen indgår de ikke-risikovejede teknologiske ressourcer. I forhold til sidste år har Energistyrelsen nedskrevet mængden af salgsgas og olie i de teknologiske ressourcer med 15%, hvilket svarer til 0,07 mia. Nm^3 salgsgas og 1,21 mio. m^3 olie. Nedskrivningen er en fast årlig nedskrivning, der reflekterer, at Energistyrelsen forventer et reduceret incitament til at investere i implementering af ny teknologi, bl.a. som følge af, at Nordsøaftalen af 3. december 2020 har sat et sluttidspunkt for indvindingen i 2050.

Efterforskningsressourcerne er et skøn for den mulige indvinding fra potentielle nye fund som følge af igangværende og kommende efterforskningsaktiviteter. I ressourceopgørelsen indgår de geologisk risikovejede efterforskningsressourcer. På baggrund af nye oplysninger om modning af projekter, har Energistyrelsen nedskrevet mængden af olie fra efterforskning fra 11,48 til 10,74 mio. m^3, mens salgsgassen er nedskrevet fra 1,05 til 1,03 mia. Nm^3.

Tabel 1 Reserver og betingede ressourcer per 1. januar 2026

	OLIE, mio. m^3		SALGSGAS, mia. Nm^3
	Reserver		**Reserver**
Igangværende indvinding og besluttet udbygning		Igangværende indvinding og besluttet udbygning	
CECILIE	0	CECILIE	0
DAGMAR	0	DAGMAR	0
DAN	6	DAN	1
GORM	1	GORM	0
HALFDAN	9	HALFDAN	3
HARALD	1	HARALD	4
KRAKA	1	KRAKA	0
LULITA	0	LULITA	0
NINI	0	NINI	0
RAVN	-	RAVN	-
REGNAR	0	REGNAR	0
ROAR	0	ROAR	1
ROLF	0	ROLF	0
SIRI	0	SIRI	0
SKJOLD	1	SKJOLD	0
SOLSORT VEST	0	SOLSORT VEST	0
SVEND	0	SVEND	0
SYD ARNE	5	SYD ARNE	3
TYRA (inkl. TYRA SYDØST)	6	TYRA (inkl.TYRA SYDØST)	11
VALDEMAR	7	VALDEMAR	4
SUM	37	**SUM**	26
Besluttet udbygning	8	Besluttet udbygning	2
Sandsynliggjort udbygning	4	Sandsynliggjort udbygning	6
SUM	49	**SUM**	35
	Betingede ressourcer		**Betingede ressourcer**
Afventende udbygning	4	Afventende udbygning	1
Uafklaret udbygning	23	Uafklaret udbygning	11
Afvist udbygning	45	Afvist udbygning	32
SUM	72	**SUM**	44
TOTAL 2026	121	**TOTAL 2026**	78

**Betingede ressourcer:*
Klassen omfatter projekter for udbygninger af fund og nye felter eller videreudbygning af eksisterende felter, hvor det tekniske eller kommercielle grundlag endnu ikke er på plads til en endelig beslutning om udbygning. Volumenerne er således ikke risikovejet. Disse projekter er inddelt i tre kategorier:

***Afventende udbygning**: Kategorien omfatter projekter med potentiale for en kommerciel udbygning.*
***Uafklaret udbygning**: Denne kategori omfatter projekter, der menes at kunne blive kommercielle eller projekter, der ikke er kommercielle i den nuværende økonomiske situation, men som kan blive det i nær fremtid.*
***Afvist udbygning**: Kategorien omfatter udbygningsprojekter, der ikke anses for kommercielle under de nuværende betingelser.*

Tabel 2 Sammenligning af Ressourceopgørelserne i henholdsvis 2025 og 2026.

	Olie	Gas
Ressourceopgørelse 2026	120,9 mio. m^3	78,0 mia. Nm^3
Ressourceopgørelse 2025	130,1 mio. m^3	81,1 mia. Nm^3
Produktion 2025	4,4 mio. m^3	2,3 mia. Nm^3
Ressourceopgørelse 2025 korrigeret for produktion i 2025	125,7 mio. m^3	78,8 mia. Nm^3
Ændring fra 2025 til 2026 korrigeret for produktion i 2025	-4,8 mio. m^3	-0,8 mia. Nm^3
Ændring fra 2025 til 2026 korrigeret for produktion i 2025 (%)	-3,8%	-1,0%

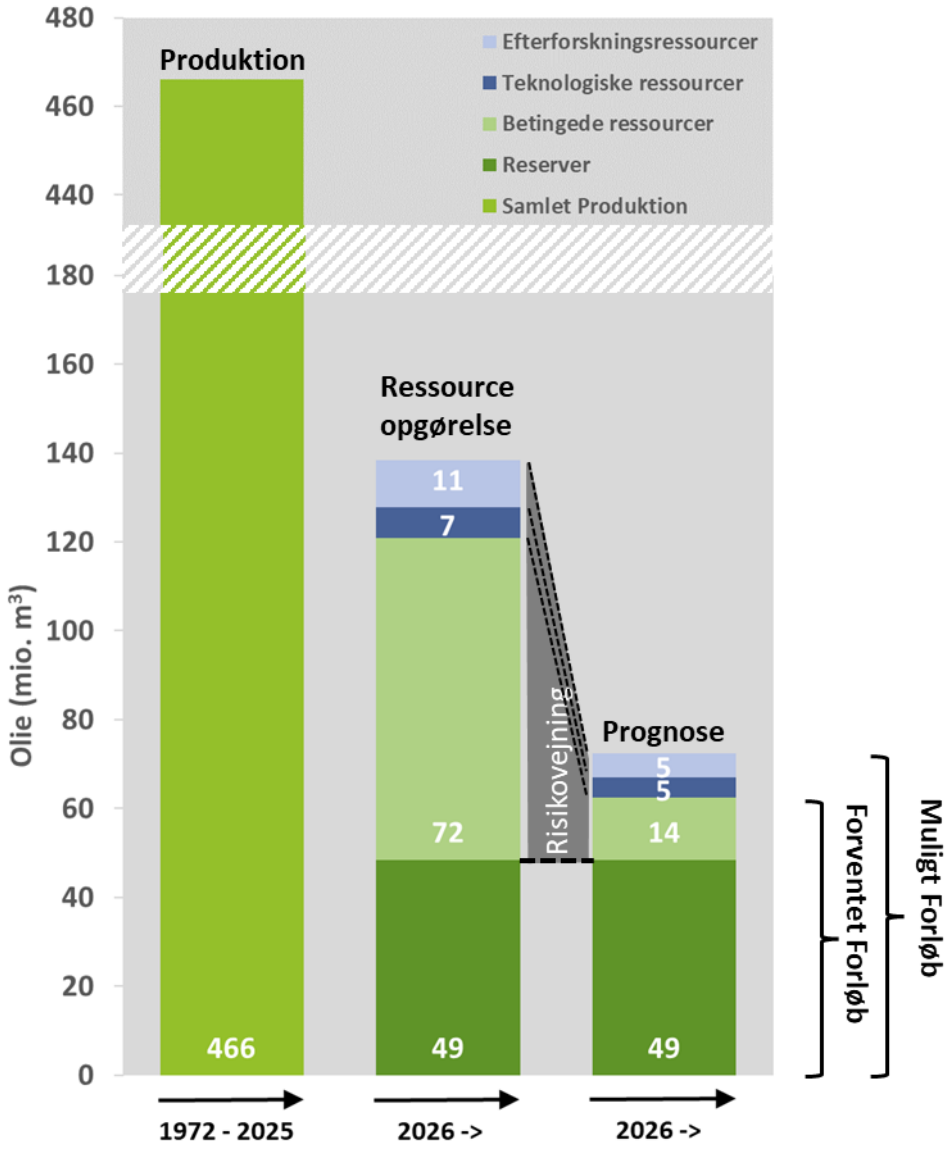
FRA RESSOURCEOPGØRELSE TIL PROGNOSE

Udarbejdelsen af prognosen foregår ved at risikoveje ressourcerne i de projekter, der indgår i ressourceopgørelsen og er baseret på en internationalt anerkendt metodik. Risikovejningen tager udgangspunkt i selskabernes klassificering af projekterne og er baseret på en vurdering af sandsynligheden for, at ressourcerne i disse projekter vil blive udbygget og produceret.

I figur 1 og 2 samt tabel 3 og 4 fremgår Energistyrelsens ressourceopgørelse holdt op imod den historiske produktion og Energistyrelsens prognoser. Figurerne illustrerer således den risikovejning af projekterne, der foretages i forbindelse med, at Energistyrelsen på baggrund af ressourceopgørelsen udarbejder prognosen. Der foretages i prognosen en risikovejning af ressourcerne i alle kategorier undtagen for reserverne. Denne risikovejning reflekterer, at der er usikkerhed knyttet til udbygningen af disse ressourcer. Reserverne risikovejes ikke, da der ikke er usikkerhed knyttet til, hvorvidt disse vil blive produceret.

Ved udarbejdelsen af prognosen tages der højde for selskabernes forventninger til tidspunktet for ophør af produktion på de enkelte felter som følge af driftsøkonomiske forhold. Dette tidspunkt betegnes COP (Cease of Production). For felter, hvor selskaberne endnu ikke har taget endelig beslutning om produktionsophør, er der en mulighed for, at produktionsophøret bliver senere end på det nu forventede tidspunkt. Der vil derfor være en mulighed for fortsat produktion i længere tid end selskabernes nuværende forventninger. Dette er i prognosen afspejlet ved en risikovejning af den mulige produktion efter selskabernes forventede COP. For felter, hvor der er taget beslutning eller ansøgt om COP, medtages ikke ressourcer efter COP. Hvis selskaberne ikke forventer at måtte ophøre med produktion fra et felt af driftsøkonomiske årsager førend udløbet af de eksisterende eneretstilladelser, som feltet er omfattet af, er der i prognosen foretaget en afskæring af produktionen ved udløbet af eneretstilladelsen.

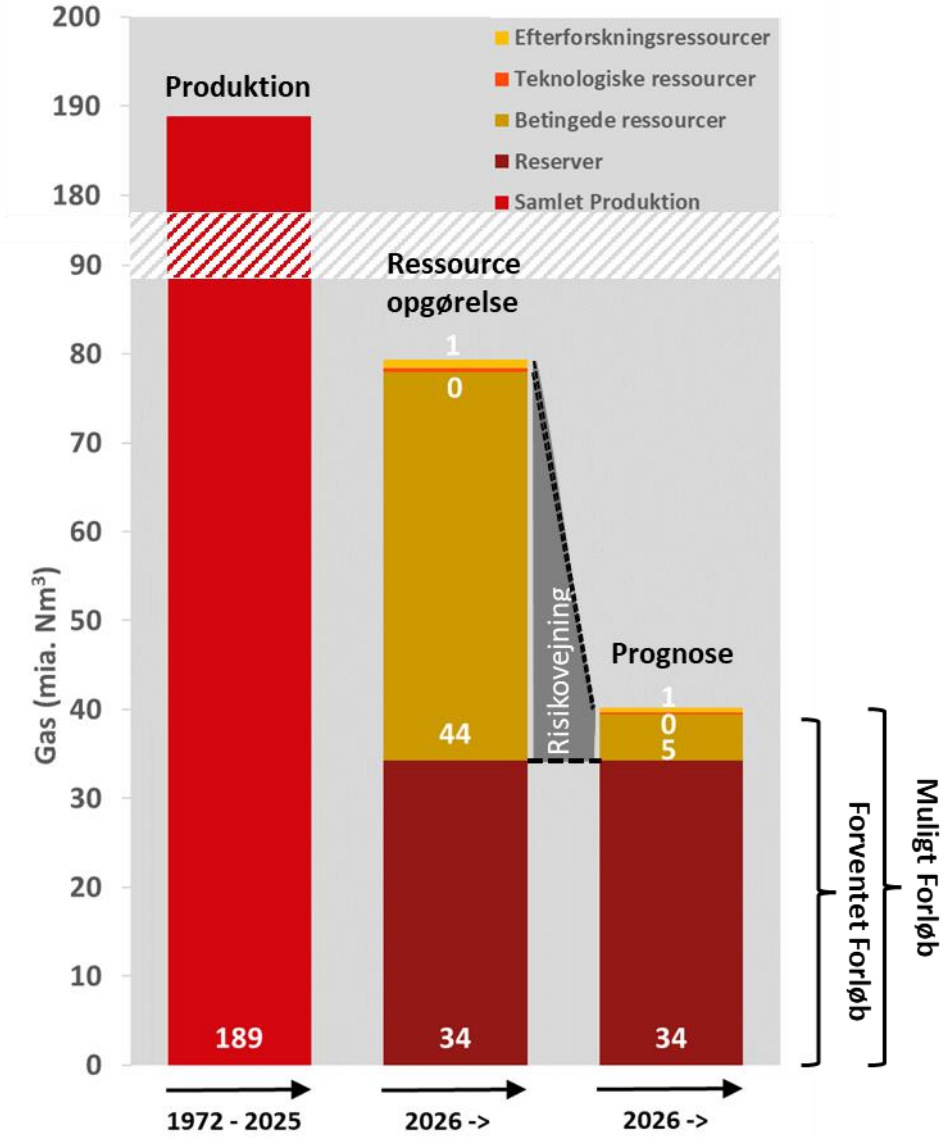
Figur 1 Ressourceopgørelsen og prognose for olie



Tabel 3 Ressourceopgørelse og prognose for olie 2026.

Olie	Produktion 1972-2025	Ressourceopgørelse	Prognose
Reserver	466,0 mio. m3	48,5 mio. m^3	48,5 mio. m^3
Betingede Ressourcer	-	72,4 mio. m^3	13,9 mio. m^3
Teknologiske Ressourcer	-	6,8 mio. m^3	4,6 mio. m^3
Efterforskningsressourcer	-	10,7 mio. m^3	5,5 mio. m^3

Figur 2 Ressourceopgørelse og prognose for gas



Tabel 4 Ressourceopgørelse og prognose for gas 2026.

Salgsgas	Produktion 1972-2025	Ressourceopgørelse	Prognose
Reserver	188,9 mia. Nm^3	34,2 mia. Nm^3	34,2 mia. Nm^3
Betingede Ressourcer	-	43,7 mia. Nm^3	5,2 mia. Nm^3
Teknologiske Ressourcer	-	0,4 mia. Nm^3	0,3 mia. Nm^3
Efterforskningsressourcer	-	1,0 mia. Nm^3	0,5 mia. Nm^3

PROGNOSER

På grundlag af kategorierne Reserver og Betingede ressourcer i ressourceopgørelsen udarbejdes en prognose for **det forventede forløb** af produktionen. Der udarbejdes henholdsvis en kortsigtet og en langsigtet prognose.

Foruden prognoserne for det forventede forløb udarbejdes der en langsigtet prognose for **et muligt forløb**, der ud over det forventede forløb også indeholder bidrag fra Teknologiske ressourcer og Efterforskningsressourcer.

KORTSIGTET PROGNOSE (5-ÅRSPROGNOSE)

Nedenfor i tabel 5 ses de første 5 år af Energistyrelsens prognose for den forventede produktion af olie og gas.

Tabel 5 Forventet forløb for produktionen af olie og salgsgas.

	2026	2027	2028	2098	2030
Olie, mio. m^3	4,10	4,00	3,90	4,66	5,36
Salgsgas, mia. Nm^3	2,77	3,00	2,98	3,08	3,42

Olie

For 2026 forventer Energistyrelsen, at olieproduktionen bliver 4,10 mio. m^3, svarende til ca. 71.000 tønder olie pr. dag. I forhold til sidste års skøn for 2026 er dette en nedskrivning på 20 %. Denne nedskrivning skyldes lavere forventninger til produktionen fra en række felter i 2026 i forhold til prognosen fra 2025.

Tabel 6 Sammenligning af dette og sidste års kortsigtede prognose for olie.

	Kortsigtet prognose 2026	Kortsigtet prognose 2025	Perioden 2026-2030 i Prognosen 2025
2025	-	5,01 mio. m^3	-
2026	4,10 mio. m^3	5,14 mio. m^3	5,14 mio. m^3
2027	4,00 mio. m^3	4,30 mio. m^3	4,30 mio. m^3
2028	3,90 mio. m^3	5,57 mio. m^3	5,57 mio. m^3
2029	4,66 mio. m^3	5,33 mio. m^3	5,33 mio. m^3
2030	5,36 mio. m^3	-	6,41 mio. m^3
Sum	22,03 mio. m^3	25,35 mio. m^3	26,75 mio. m^3
Forskel til kortsigtet prognose i 2026 ift. 2025	-	-3,32 mio. m^3	-4,72 mio. m^3
Forskel til kortsigtet prognose i 2026 ift. 2025 i %	-	-13,10%	-17,64%

I dette års korte prognose forventes der i den kommende 5-års periode en produktion på samlet 22,0 mio. m^3 olie. I forhold til 5-årsprognosen fra 2025 er dette en reduktion på 3,32 mio. m^3, svarende til et fald på 13,1 %. Imidlertid er disse to 5-års perioder ikke direkte sammenlignelige, da prognoserne er forskudt med et år (se tabel 6). Sammenlignes dette års 5-årsprognose med den tilsvarende periode i prognosen fra 2025 (2026-2030), er der tale om en reduktion på 4,72 mio. m^3, svarende til en ændring på -17,6 % (tabel 6).

Salgsgas

Energistyrelsen forventer, at produktionen af salgsgas bliver 2,8 mia. Nm^3 i 2026, svarende til ca. 51.000 tønder olieækvivalenter pr. dag. Dette er en nedskrivning på 12 % i forhold til sidste års skøn for 2026, hvilket skyldes nedskrivning af forventningerne til gasproduktionen fra en række felter.

I den kommende 5-års periode (2026-2030) forventes en gasproduktion på samlet 15,3 mia. Nm^3. I forhold til 5-årsprognosen fra 2025, er dette et fald på 1,0 mia. Nm^3, svarende til en reduktion på 6,3 %. Som for 5-årsprognosen for olie er perioderne i de to prognoser ikke direkte sammenlignelige, da disse er forskudt med et år (se tabel 7). Sammenlignes med den tilsvarende periode i prognosen fra 2025 (2026-2030), ses et fald på 1,40 mia. Nm^3, svarende til en reduktion på 8,4 % (tabel 7).

Tabel 7 Sammenligning af dette og sidste års kortsigtede prognose for gas.

	Kortsigtet prognose 2026	Kortsigtet prognose 2025	2026-2030 i Prognosen 2025
2025	-	3,04 mia. Nm^3	-
2026	2,77 mia. Nm^3	3,13 mia. Nm^3	3,13 mia. Nm^3
2027	3,00 mia. Nm^3	3,09 mia. Nm^3	3,09 mia. Nm^3
2028	2,98 mia. Nm^3	3,64 mia. Nm^3	3,64 mia. Nm^3
2029	3,08 mia. Nm^3	3,38 mia. Nm^3	3,38 mia. Nm^3
2030	3,42 mia. Nm^3	-	3,41 mia. Nm^3
Sum	15,25 mia. Nm^3	16,28 mia. Nm^3	16,65 mia. Nm^3
Forskel til kortsigtet prognose i 2026 ift. 2025	-	-1,03 mia. Nm^3	-1,40 mia. Nm^3
Forskel til kortsigtet prognose i 2026 ift. 2025 i %	-	-6,3%	-8,4%

LANGSIGTET PROGNOSE OG FORBRUGSPROGNOSE

Prognosen på lang sigt er opdelt i tre bidrag: Det forventede forløb (Reserver og Betingede ressourcer), de Teknologiske ressourcer og Efterforskningsressourcerne. Disse kategorier udgør tilsammen det mulige forløb.

Det forventede forløb er en prognose for indvinding fra felter og fund med eksisterende teknologi og består som nævnt af kategorierne Reserver samt Betingede ressourcer efter risikovejning.

De teknologiske ressourcer er Energistyrelsens skøn for den risikovejede mulige produktionsforøgelse, som følge af implementering af ny teknologi.

Efterforskningsressourcerne er den risikovejede produktionsforøgelse, der kan komme som et resultat af nye fund ved igangværende og kommende efterforskningsaktiviteter. Skønnet tager udgangspunkt i de i dag kendte efterforskningsprojekter.

Det mulige forløb udgøres af det forventede forløb, de Teknologiske ressourcer og Efterforskningsressourcerne. Det mulige forløb indeholder derfor både ressourcer fra produktion fra eksisterende felter og fund med nuværende teknologi, samt ressourcer fra potentielle nye fund og teknologisk udvikling.

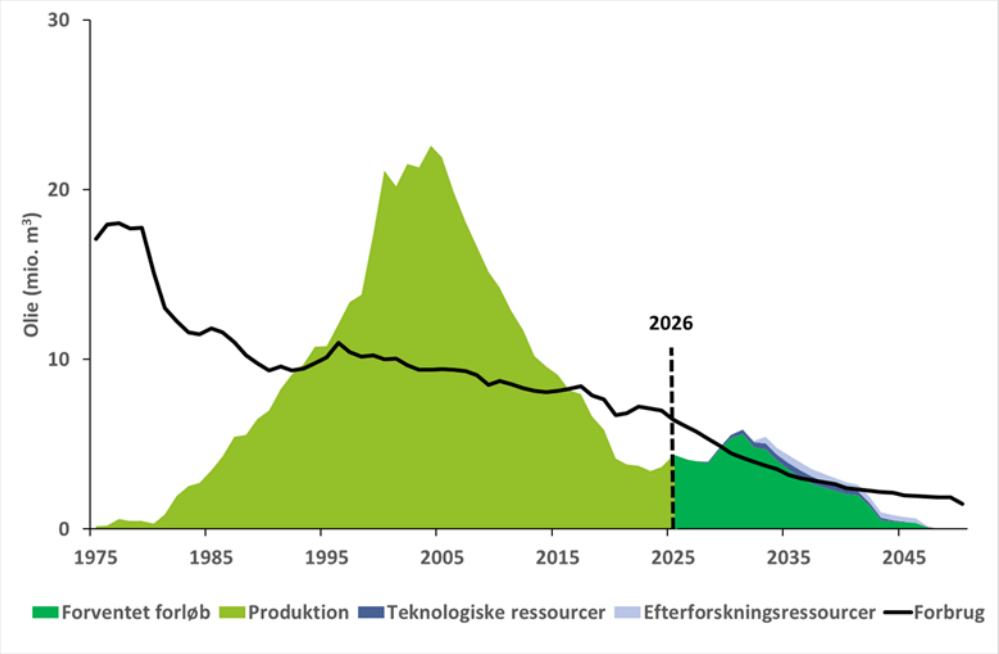
Forbrugsprognosen er baseret på det estimerede forbrug af olie og naturgas, som vurderet i Klima-, Energi-, og Forsyningsministeriets Klimastatus og -fremskrivning 2026 (KF26 - link her). Forbruget i KF26 repræsenterer et forløb, hvor det antages, at der ikke implementeres virkemidler ud over de, der allerede i dag er vedtaget med politisk flertal og er baseret på en række forudsætninger om teknologisk udvikling, priser, økonomisk udvikling mv. frem til 2050.

Prognoserne for produktionen af olie- og salgsgas anvendes sammen med KF26's fremskrivning af forbruget af olie og naturgas for at vurdere, om Danmark vil være nettoimportør eller -eksportør af olie og gas. Prognosen for olie og salgsgas på lang sigt er vist i figur 3 og 4 sammen med ovennævnte forbrugsprognose.

Der produceres også biogas i Danmark. Biogas udgør en stigende andel af gasforbruget, og biogasproduktionen skønnes at overstige det totale gasforbrug i 2035, jf. KF26. I vurderingen af, hvorvidt Danmark forventes at være nettoeksportør eller -importør af naturgas, indgår alene den del af den indenlandske gasforbrug, der ikke dækkes af biogas, og som ikke vedrører olie- og gasindvindingens egetforbrug. Der henvises til KF26 for mere information om biogas.

PRODUKTIONSPROGNOSE FOR OLIE

Figur 3 Produktion og langsigtet prognose for olie



Som det fremgår af figur 3, har olieproduktion ligget på et forholdsvist lavt niveau siden 2019 på grund af genopbygning af anlæggene på Tyra feltet. Genopstarten af produktion fra Tyraanlæggene samt fra de tilknyttede felter ses i stigningen i produktionen fra 2023 til 2026. Efter 2026 er der forventet mindre fald i produktion frem til 2029, hvor produktionen igen forventes at stige, hvilket skyldes at produktion fra en række nye udbygningsprojekter forventes igangsat på dette tidspunkt. Herefter forventes produktionen at stige frem til 2031, hvor den forventede produktion topper med 5,6 mio. m^3. Efter 2031 forventes en generelt faldende produktion frem til licensudløb.

Ifølge prognosen vil Danmark kunne forvente at være nettoeksportør af olie fra 2030 og en række år frem. I det forventede forløb vil Danmark være nettoeksportør til og med 2036. Hvis Efterforskningsressourcer og Teknologiske ressourcer inkluderes, vil Danmark, ifølge det mulige forløb, kunne forvente at være nettoeksportør til og med 2041. I det forventede forløb vil den danske produktion dog stadig dække mere end 80% af forbruget mellem 2036 og 2041.

Den samlede olieproduktion frem til 2050 i det forventede forløb er 62,4 mio. m^3, hvilket er en nedskrivning på 5,9 mio. m^3 i forhold til sidste års prognose efter korrektion for olieproduktionen i 2025. Dette svarer til en nedskrivning på 8,6 % af det forventede forløb. Inkluderes også Teknologiske og Efterforskningsressourcer er der samlet set en nedskrivning på 9,0 % for olie i det mulige forløb (tabel 8).

Tabel 8 Sammenligning af prognoserne fra 2025 og 2026 for olie.

	Forventet Forløb	Efterforsknings-ressourcer	Teknologiske ressourcer	Muligt Forløb
Prognose 2026	62,4 mio. m^3	5,5 mio. m^3	4,6 mio. m^3	72,4 mio. m^3
Prognose 2025	72,6 mio. m^3	5,9 mio. m^3	5,4 mio. m^3	83,9 mio. m^3
Produktion 2025	4,4 mio. m^3	--	--	4,4 mio. m^3
Prognose 2025 korrigeret for produktion i 2025	68,3 mio. m^3	5,9 mio. m^3	5,4 mio. m^3	79,6 mio. m^3
Ændring fra Prognosen 2025 til Prognosen 2026*	-5,9 mio. m^3	-0,4 mio. m^3	-0,8 mio. m^3	-7,1 mio. m^3
Ændring fra Prognosen 2025 til Prognosen 2026* (%)	-8,6%	-7,1%	-15,0%	-9,0%

**For den angivne ændring fra 2025 til 2026 er Prognosen 2025 korrigeret for produktionen i 2025*

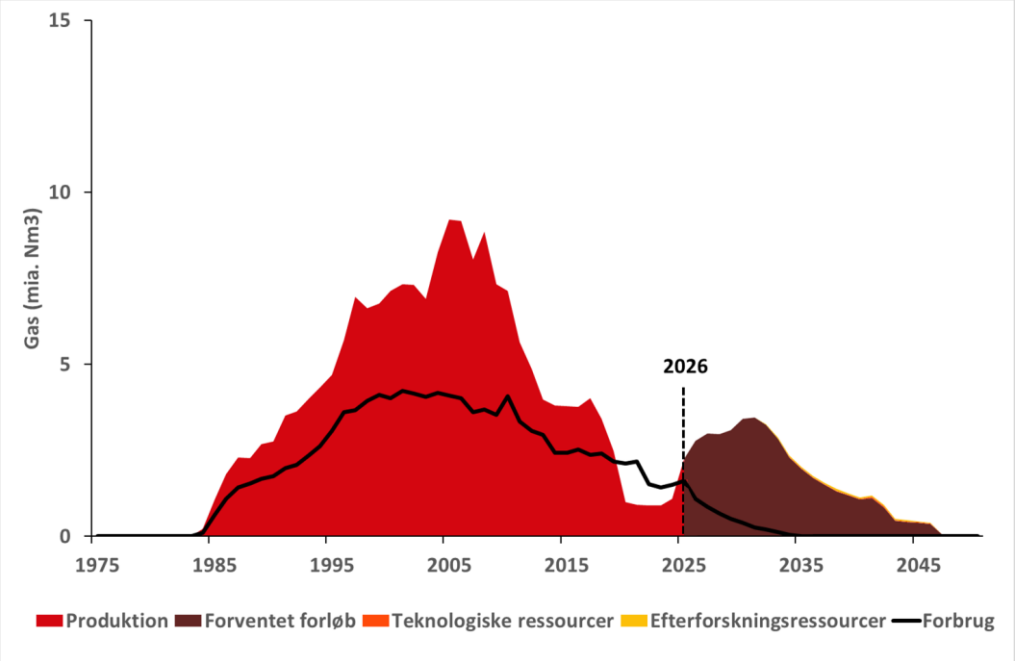
Prognosen for olie er revideret, da forventningerne til mulig produktion fra felter og fund er blevet revurderet i forhold til sidste år som følge af oplysninger fra blandt andet produktionserfaringer og nye data, ligesom flere udbygningsprojekter er blevet revurderet, hvilket har ført til både op- og nedskrivninger.

Som beskrevet under Ressourceopgørelsen, er der for de teknologiske ressourcer foretaget en nedskrivning i forhold til sidste år, hvilket for oliedelen i prognosen svarer til 0,8 mio. m^3.

Energistyrelsen har bl.a. på baggrund af nye oplysninger om potentialet, foretaget en nedskrivning af oliedelen af efterforskningsressourcerne med knap 0,4 mio. m^3 i forhold til sidste års prognose.

PRODUKTIONSPROGNOSE FOR SALGSGAS

Figur 4 Produktion og langsigtet prognose for gas



Som det fremgår af figur 4, skete der et kraftigt fald i produktionen af salgsgas som følge af nedlukningen af Tyra i 2019, hvorefter produktion af salgsgas har ligget på et forholdsvist lavt niveau. Genopstarten af produktion fra Tyraanlæggene, samt fra de tilknyttede felter, er reflekteret i stigningen i produktionen fra 2024. I 2025 blev produktionen af gas større end forbruget og Danmark blev derfor nettoeksportør af gas i 2025. I den langsigtede produktionsprognose for salgsgas, forventes Danmark at forblive nettoeksportør af gas frem til udløbet af de sidste eneretsbevillinger til udvinding af kulbrinter i 2047.

Den forventede produktion af salgsgas vil være stigende frem til 2031, hvor den topper med en årlig produktion på 3,5 mia. Nm^3. Herefter forventes produktionen at falde gradvist.

Ifølge prognosens forventede forløb vil den samlede produktion af salgsgas være 39,4 mia. Nm^3 frem til 2050, hvilket er en nedskrivning på 1,6 mia. Nm^3 i forhold til sidste års prognose efter korrektion for produktionen af salgsgas i 2025. Dette svarer til en nedskrivning på 3,9 % (tabel 9).

Inkluderes også Teknologiske og Efterforskningsressourcer ses ligeledes en nedskrivning på 3,9 % for salgsgas i det mulige forløb.

Prognosen for salgsgas er revideret som følge af, at forventningen til mulig produktion fra felter og fund er blevet revurderet i forhold til sidste år som følge af oplysninger fra blandt andet produktionserfaringer og nye data, ligesom flere udbygningsprojekter er blevet revurderet, hvilket har ført til både op- og nedskrivninger.

Som beskrevet under Ressourceopgørelsen, er der for de Teknologiske ressourcer foretaget en nedskrivning i forhold til sidste år, hvilket for salgsgas i prognosen svarer til 0,1 mia. Nm^3. Salgsgassens andel af Efterforskningsressourcerne er nedskrevet med 2,3%.

Tabel 9 Sammenligning af prognoserne fra 2025 og 2026 for salgsgas

	Forventet Forløb	Efterforsknings-ressourcer	Teknologiske ressourcer	Muligt Forløb
Prognose 2026	39,4 mia. Nm^3	0,5 mia. Nm^3	0,3 mia. Nm^3	40,3 mia. Nm^3
Prognose 2025	43,3 mia. Nm^3	0,6 mia. Nm^3	0,3 mia. Nm^3	44,2 mia. Nm^3
Produktion 2025	2,3 mia. Nm^3	--	--	2,3 mia. Nm^3
Prognose 2025 korrigeret for produktion i 2025	41,0 mia. Nm^3	0,6 mia. Nm^3	0,3 mia. Nm^3	41,9 mia. Nm^3
Ændring fra Prognosen 2025 til Prognosen 2026*	-1,6 mia. Nm^3	-0,0 mia. Nm^3	-0,1 mia. Nm^3	-1,6 mia. Nm^3
Ændring fra Prognosen 2025 til Prognosen 2026* (%)	-3,9%	-2,3%	-15,0%	-3,9%

*. *For den angivne ændring fra 2025 til 2026 er Prognosen 2025 korrigeret for produktionen i 2025.*

Energistyrelsen