



Energistyrelsen

RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE

2025



RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE

© Energistyrelsen, 2025

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: 4. september 2025



Indhold

RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE.....	1
2025	1
RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE.....	5
RESSOURCEOPGØRELSE.....	5
RESSOURCEOPGØRELSE 2025.....	6
FRA RESSOURCEOPGØRELSE TIL PROGNOSE	9
PROGNOSER.....	12
KORTSIGTET PROGNOSE (5-ÅRS PROGNOSE).....	12
LANGSIGTET PROGNOSE OG FORBRUGSPROGNOSE.....	14
PRODUKTIONSPROGNOSE FOR OLIE	15
PRODUKTIONSPROGNOSE FOR SALGSGAS.....	17

RESSOURCEOPGØRELSE OG PROGNOSE

Energistyrelsen udarbejder årligt en ressourceopgørelse for olie- og gasressourcer i den danske undergrund samt en prognose for olie- og gasproduktionen.

Ressourceopgørelsen er et estimat over, hvor store 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 olie- og gasproduktionen 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.

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.

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). Da reserverne allerede er udbygget eller besluttet udbygget, er der ikke usikkerhed om, hvorvidt disse ressourcer vil blive produceret.
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.
3. **Teknologiske ressourcer** er Energistylsens 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 betragtelige, 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 2025

Reserver og betingede ressourcer udgjorde pr. 1. januar 2025 samlet 130 mio. m³ olie og 81 mia. Nm³ salgsgas (tabel 1). Pr. 1. januar 2024 var reserverne og de betingede ressourcer samlet opgjort til 137 mio. m³olie og 76 mia. Nm³ 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 2024 for produktionen i 2024. Med denne korrektion udgjorde de samlede ressourcer i opgørelsen pr. 1. januar 2024 133 mio. m³olie og 75 mia. Nm³ salgsgas (tabel 2).

Sammenlignet med Ressourceopgørelsen fra 2024, er reserver og betingede ressourcer i dette års Ressourceopgørelse samlet set nedskrevet med 3,3 mio. m³ olie, hvilket er en reduktion på 2,5%, mens de samlede gasressourcer er opskrevet med 5,7 mia. Nm³, svarende til en forøgelse på 7,6% (tabel 2).

Ændringerne af skønnene for ressourcerne skyldes primært følgende forhold:

- Ressourcerne i kategorierne reserver og betingede ressourcer er blevet revurderet som følge af nye data og oplysninger fra blandt andet produktionserfaringer.
- Der blev påvist kulbrinter i efterforskningsbrønden HEMJ-1X, som efterfølgende blev sat i produktion. Ressourcerne fra denne brønd er derfor flyttet fra efterforskningsressourcerne til reserverne.
- Ændret klassificering af ressourcer fra betingede ressourcer til efterforskningsressourcer.

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 0,10 mia. Nm³ salgsgas og 1,74 mio. m³ 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, flytning af efterforskningsressourcer til reserver som følge af fund af gas i en HEMJ-1X samt flytning af betingede ressourcer til efterforskningsressourcerne, har Energistyrelsen opskrevet mængden af olie fra efterforskning fra 10,18 til 11,48 mio. m³, mens salgsgassen er nedskrevet fra 2,72 til 1,05 mia. Nm³.

Tabel 1 Reserver og betingede ressourcer per 1. januar 2025

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	12	HALFDAN	4
HARALD	1	HARALD	2
KRAKA	1	KRAKA	0
LULITA	0	LULITA	0
NINI	0	NINI	0
RAVN	-	RAVN	-
REGNAR	0	REGNAR	0
ROAR	1	ROAR	2
ROLF	0	ROLF	0
SIRI	0	SIRI	0
SKJOLD	1	SKJOLD	0
SOLSORT VEST	2	SOLSORT VEST	0
SVEND	0	SVEND	0
SYD ARNE	5	SYD ARNE	2
TYRA (inkl. TYRA SYDØST)	6	TYRA (inkl. TYRA SYDØST)	12
VALDEMAR	6	VALDEMAR	3
SUM	42	SUM	26
Besluttet udbygning	8	Besluttet udbygning	2
Sandsynliggjort udbygning	3	Sandsynliggjort udbygning	6
SUM	53	SUM	34
Betingede ressourcer		Betingede ressourcer	
Afventende udbygning	13	Afventende udbygning	2
Uafklaret udbygning	23	Uafklaret udbygning	14
Afvist udbygning	41	Afvist udbygning	30
SUM	77	SUM	47
TOTAL 2025	130	TOTAL 2025	81

*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 2024 og 2025.

	Olie	Gas
Ressourceopgørelse 2025	130,1 mio. m ³	81,1 mia. Nm ³
Ressourceopgørelse 2024	137,0 mio. m ³	76,6 mia. Nm ³
Produktion 2024	3,7 mio. m ³	1,1 mia. Nm ³
Ressourceopgørelse 2024 korrigeret for produktion i 2024	133,4 mio. m ³	75,4 mia. Nm ³
Ændring fra 2024 til 2025 korrigeret for produktion i 2024	-3,3 mio. m ³	5,7 mia. Nm ³
Ændring fra 2024 til 2025 korrigeret for produktion i 2024 (%)	-2,5%	7,6%

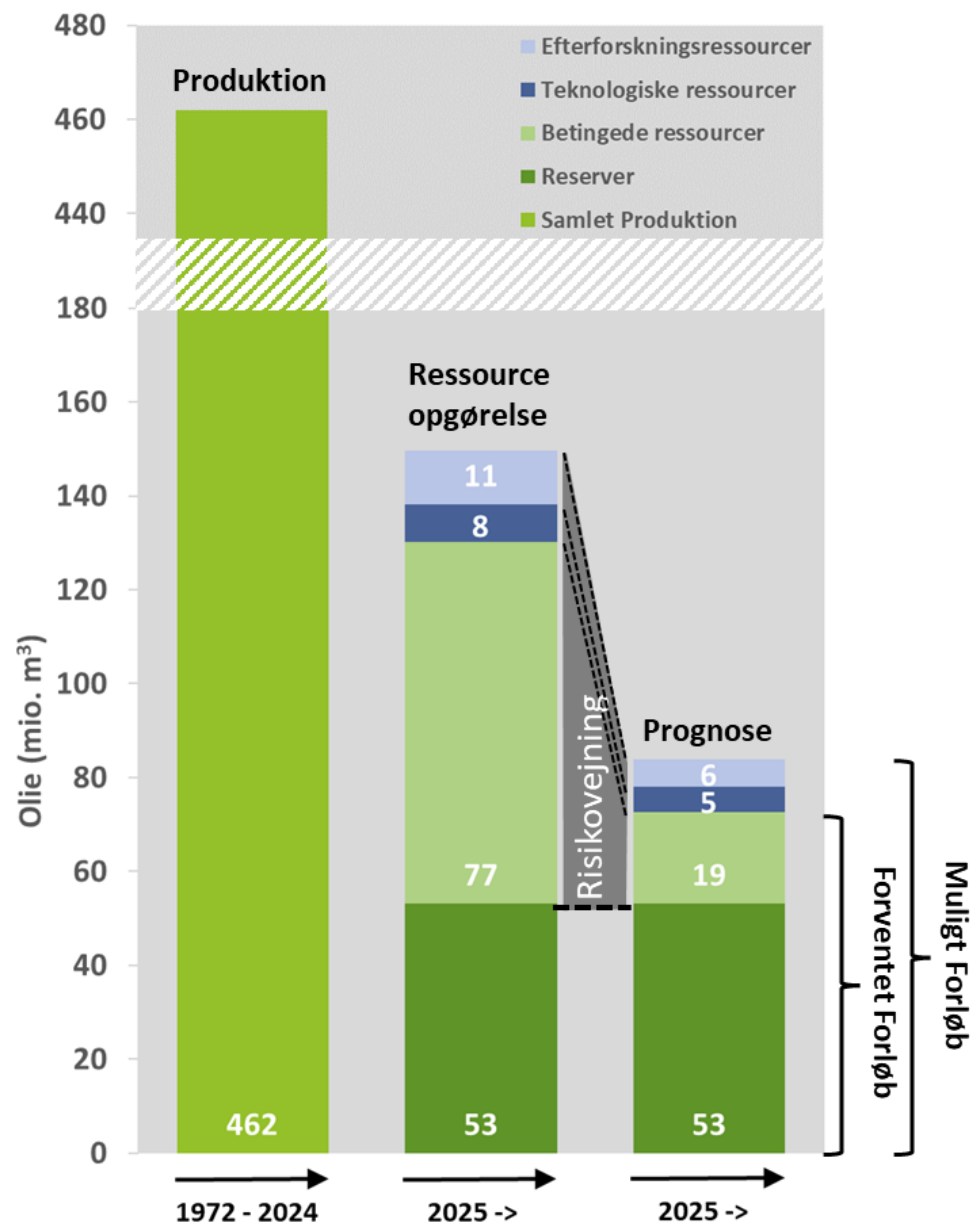
FRA RESSOURCEOPGØRELSE TIL PROGNOSE

Udarbejdelsen af prognosen foregår ved at risikoveje ressourcerne i de projekter, der indgår i ressourceopgørelsen. Risikovejningen 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. Figurene 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). Da selskaberne endnu ikke har taget endelig beslutning om produktionsophør for de enkelte felter, bortset fra Ravn-feltet, 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. Hvis selskaberne ikke forventer at måtte ophøre med produktion fra et felt af driftsøkonomiske årsager før udløbet af de eksisterende eneretstilladelser, som feltet er omfattet af, er der i prognosen foretaget en afskæring af produktionen ved udløbet af eneretstilladelsen, med mindre der er en begrundet forventning om en forlængelse.

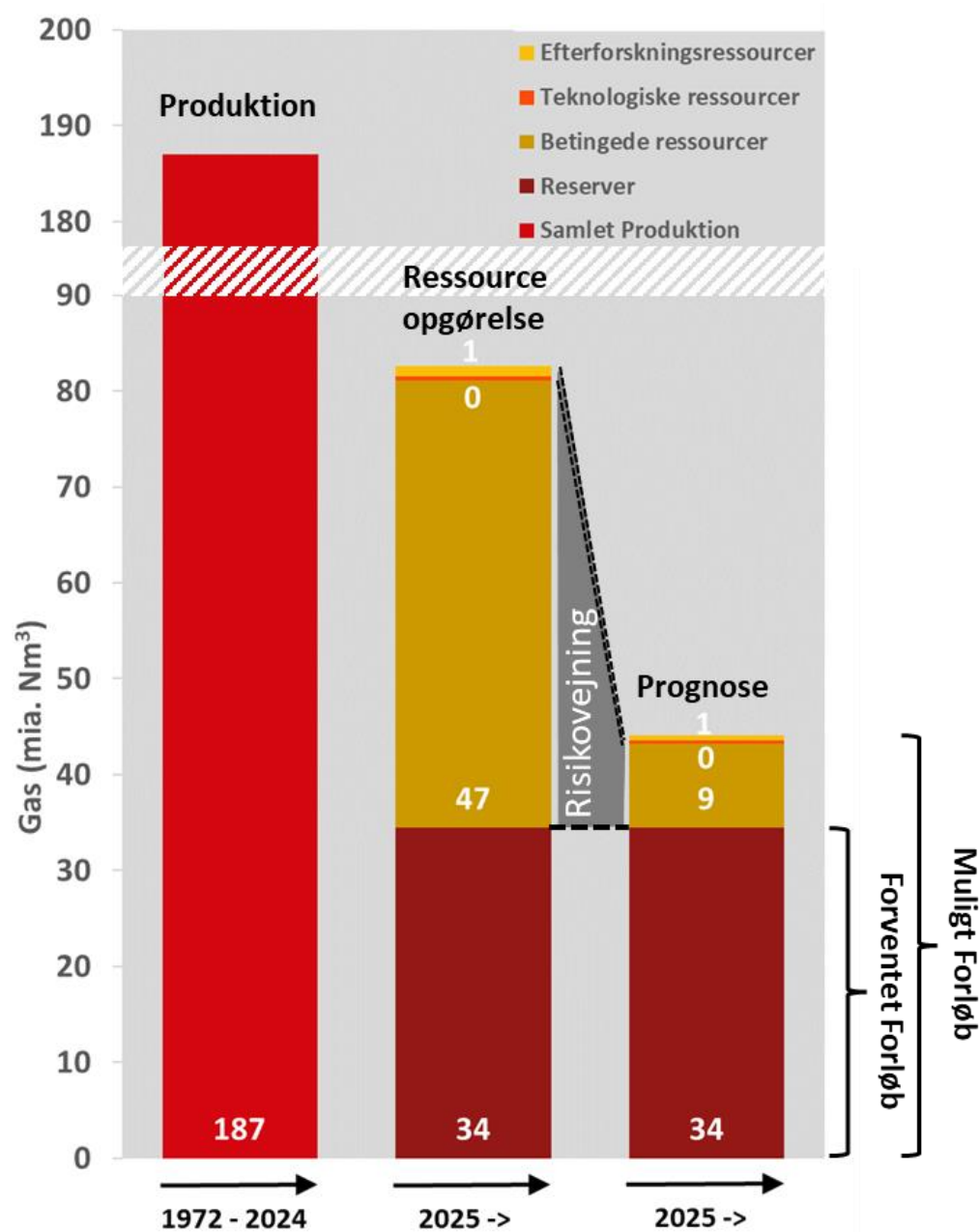
Figur 1 Ressourceopgørelsen og prognose for olie



Tabel 3 Ressourceopgørelse og prognose for olie 2025.

Olie	Produktion 1972-2024	Ressourceopgørelse	Prognose
Reserver	461,7 mio. m3	53,1 mio. m³	53,1 mio. m3
Betingede Ressourcer	-	77,0 mio. m³	19,5 mio. m3
Teknologiske Ressourcer	-	8,1 mio. m³	5,4 mio. m3
Efterforskningsressourcer	-	11,5 mio. m³	5,9 mio. m³

Figur 2 Ressourceopgørelse og prognose for gas



Tabel 4 Ressourceopgørelse og prognose for gas 2025.

Salgs gas	Produktion 1972-2024	Ressourceopgørelse	Prognose
Reserver	186,6 mia. Nm³	34,5 mia. Nm³	34,5 mia. Nm³
Betingede Ressourcer	-	46,6 mia. Nm³	8,9 mia. Nm³
Teknologiske Ressourcer	-	0,5 mia. Nm³	0,3 mia. Nm³
Efterforskningsressourcer	-	1,1 mia. Nm³	0,6 mia. Nm³

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.

	2025	2026	2027	2028	2029
Olie, mio. m ³	5,01	5,14	4,30	5,57	5,33
Salgsgas, mia. Nm ³	3,04	3,13	3,09	3,64	3,38

Olie

For 2025 forventer Energistyrelsen, at olieproduktionen bliver 5,01 mio. m³, svarende til ca. 86.000 tønder olie pr. dag. I forhold til sidste års skøn for 2025 er dette en nedskrivning på 10%. Denne nedskrivning hænger sammen med reducerede forventninger til produktionen på enkelte felter.

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

	Kortsigtet prognose 2025	Kortsigtet prognose 2024	Perioden 2025-2029 i Prognosen 2024
2024	-	4,23 mio. m ³	-
2025	5,01 mio. m ³	5,55 mio. m ³	5,55 mio. m ³
2026	5,14 mio. m ³	4,92 mio. m ³	4,92 mio. m ³
2027	4,30 mio. m ³	4,41 mio. m ³	4,41 mio. m ³
2028	5,57 mio. m ³	5,69 mio. m ³	5,69 mio. m ³
2029	5,33 mio. m ³	-	5,32 mio. m ³
Sum	25,35 mio. m ³	24,80 mio. m ³	25,89 mio. m ³
Forskel til kortsigtet prognose i 2025	0 mio. m ³	0,55 mio. m ³	-0,54 mio. m ³
Forskel til kortsigtet prognose i 2025 i %	0%	2,22%	-2,09%

I dette års korte prognose forventes der i den kommende 5-års periode en produktion på samlet 25,4 mio. m³olie. I forhold til 5-årsprognosen fra 2024 er dette en stigning på 0,55 mio. m³, svarende til en øgning på 2,2%. 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 2024 (2025-2029), er der tale om en reduktion på 0,54 mio. m³, svarende til en ændring på -2,1% (tabel 6).

Salgsgas

Energistyrelsen forventer, at produktionen af salgsgas bliver 3,0 mia. Nm³ i 2025, svarende til ca. 55.000 tønder olieækvivalenter pr. dag. Dette er en nedskrivning på 6% i forhold til sidste års skøn for 2025, hvilket skyldes nedskrivning af forventningerne til gasproduktionen fra en række felter.

I den kommende 5-års periode forventes en gasproduktion på samlet 16,3 mia. Nm³. I forhold til 5-årsprognosen fra 2024, er dette en stigning på 3,45 mia. Nm³, svarende til en forøgelse på 26,9%. 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 2024 (2025-2029), ses en stigning på 1,92 mia. Nm³, svarende til en forøgelse på 13,4% (tabel 7).

Denne stigning er i høj grad relateret til fundet af gas i efterforskningsbrønden HEMJ-1X, der nu er sat i produktion via platformen på Harald-feltet.

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

	Kortsigtet prognose 2025	Kortsigtet prognose 2024	2025-2029 i Progno- sen 2024
2024	-	1,19 mia. Nm ³	-
2025	3,04 mia. Nm ³	3,22 mia. Nm ³	3,22 mia. Nm ³
2026	3,13 mia. Nm ³	2,92 mia. Nm ³	2,92 mia. Nm ³
2027	3,09 mia. Nm ³	2,47 mia. Nm ³	2,47 mia. Nm ³
2028	3,64 mia. Nm ³	3,03 mia. Nm ³	3,03 mia. Nm ³
2029	3,38 mia. Nm ³	-	2,72 mia. Nm ³
Sum	16,28 mia. Nm ³	12,83 mia. Nm ³	14,36 mia. Nm ³
Forskel til kortsigtet prognose i 2025	0 mia. Nm ³	3,45 mia. Nm ³	1,92 mia. Nm ³
Forskel til kortsigtet prognose i 2025 i %	0	26,9%	13,4%

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 et skøn for den risikovejede produktionsforøgelse, som er et resultat 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.

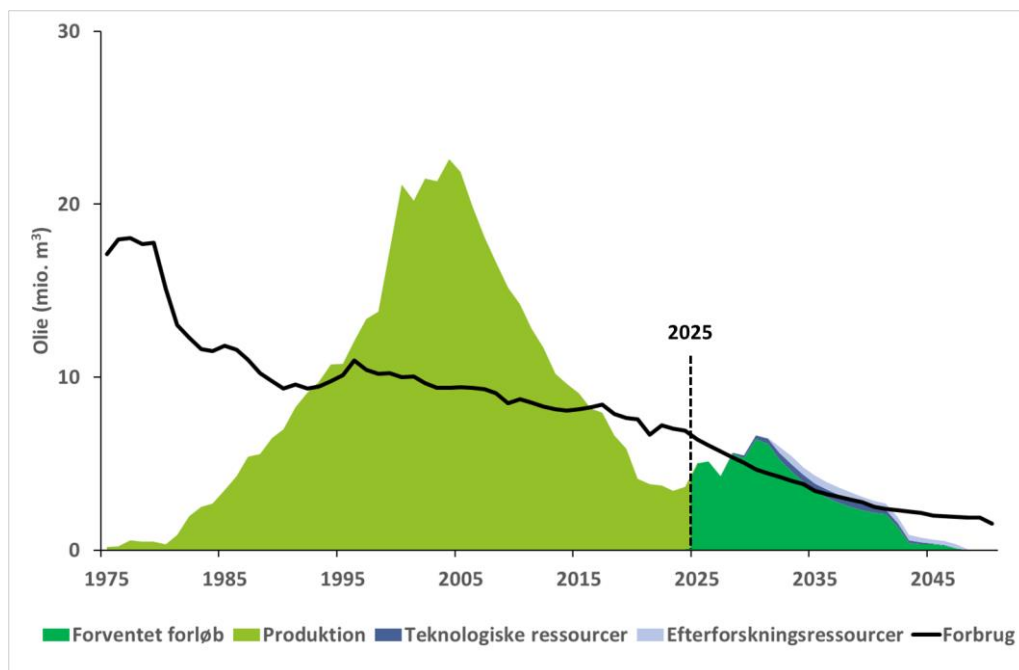
Forbrugsprognosen er baseret på det estimerede forbrug af olie og naturgas, som vurderet i Klima-, Energi-, og Forsyningsministeriets Klimastatus og -fremskrivning 2025 (KF25). Forbruget i KF25 repræsenterer et forløb, hvor det antages, at der ikke implementeres virkemidler ud over de, der allerede i dag er vedtaget med politisk flertal og er baseret på en række forudsætninger om teknologisk udvikling, priser økonomisk udvikling mv. kan forekomme frem til 2050.

Prognoserne for olie- og naturgasproduktionen anvendes sammen med KF25's fremskrivning af forbruget af olie og naturgas for at vurdere, om Danmark vil være nettoimportør eller -eksportør af olie og naturgas. 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, hvilket vil udgøre en stigende del af gasforbruget over tid. Biogasforbrug er dog ikke inkluderet i vurderingen af, hvorvidt Danmark forventes at være nettoeksportør eller -importør. Vurderingen gælder udelukkende for naturgas fra den danske del af Nordsøen og det forventede naturgasforbrug i Danmark. Der henvises til KF25 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 forholdsvis lavt niveau siden 2019 på grund af genopbygning af anlæggene på Tyra feltet. Genopstarten af produktion fra Tyraanlæggene samt fra de tilknyttede felter er reflekteret i den forventede stigning i produktionen i 2025.

Der ses en overordnet stigning i den forventede produktion frem til 2030, hvor olieproduktionen topper med en produktion på 6,4 mio. m³. Efter 2030 ses faldende produktion, hvilket er uændret i forhold til sidste års prognose.

Ifølge prognosen vil Danmark kunne forvente at være nettoeksportør af olie fra 2028 og en række år frem. I det forventede forløb vil Danmark være nettoeksportør til og med 2035. 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 2035 og 2041.

Den samlede olieproduktion frem til 2050 i det forventede forløb er 72,6 mio. m³, hvilket er en opskrivning på 0,2 mio. m³ i forhold til sidste års prognose efter korrektion for olieproduktionen i 2024. Dette svarer til en opskrivning på 0,2% for det forventede forløb. Inkluderes også Teknologiske og Efterforskningsressourcer er der samlet set en opskrivning på 0,1% for olie i det mulige forløb (tabel 8).

Tabel 8 Sammenligning af prognoserne fra 2024 og 2025 for olie..

	Forventet Forløb	Efterforskningsressourcer	Teknologiske ressourcer	Muligt Forløb
Prognose 2025	72,6 mio. m ³	5,9 mio. m ³	5,4 mio. m ³	83,9 mio. m ³
Prognose 2024	76,1 mio. m ³	5,0 mio. m ³	6,3 mio. m ³	87,5 mio. m ³
Produktion 2024	3,7 mio. m ³	--	--	3,7 mio. m ³
Prognose 2024 korri- geret for produktion i 2024	72,4 mio. m ³	5,0 mio. m ³	6,3 mio. m ³	83,8 mio. m ³
Ændring fra Progno- sen 2024 til Progno- sen 2025*	0,2 mio. m ³	0,9 mio. m ³	-0,9 mio. m ³	0,1 mio. m ³
Ændring fra Progno- sen 2024 til Progno- sen 2025* (%)	0,2%	17,5%	-15,0%	0,1%

*For den angivne ændring fra 2024 til 2025 er Prognosen 2024 korri-geret for produktionen i 2024

Prognosen for olie er revideret som følge af:

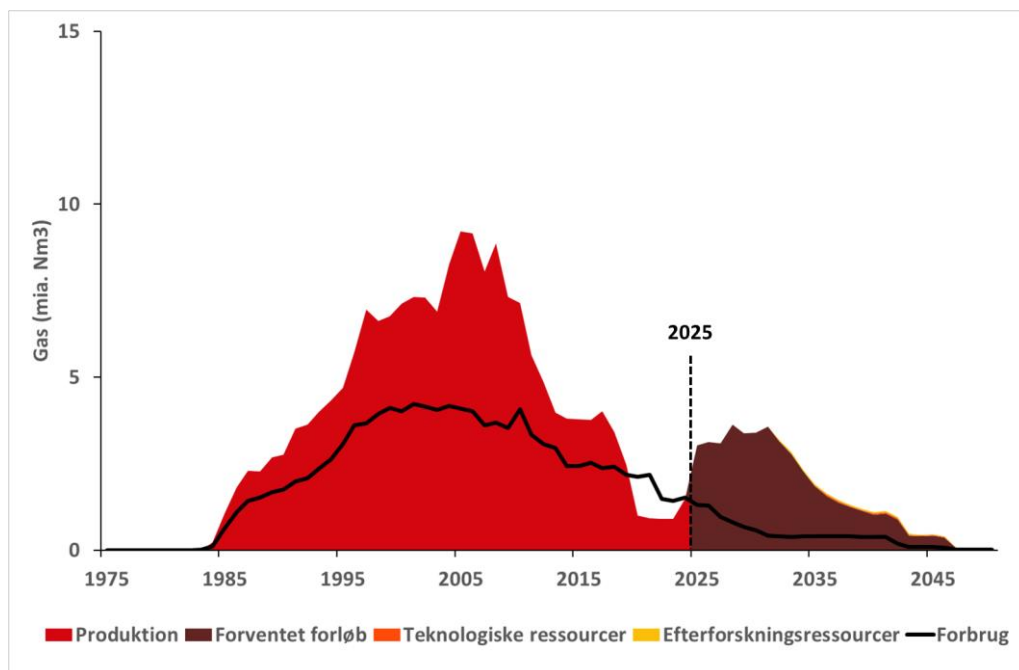
- Forventningerne til mulig produktion fra felter og fund er blevet revurderet i forhold til sidste år, som følge af nye data og oplysninger fra blandt andet produktionserfaringer, lige-som flere udbygningsprojekter er blevet revurderet, hvilket har ført til både op- og nedskriv-ninger.
- Fundet af kulbrinter med boringen af HEMJ-1X, som nu er bragt i produktion på Harald-feltet, bidrager til en forøgelse af reserverne.
- Ændring i kategoriseringen af ressourcer fra betingede ressourcer til efterforskningsres-sourcer, der således ikke indgår i det forventede forløb

Som beskrevet under Ressourceopgørelsen, er der for de teknologiske ressourcer foreta-get en nedskrivning i forhold til sidste år, hvilket for oliedelen i prognosen svarer til 0,95 mio. m³.

Energistyrelsen har bl.a. på baggrund af nye oplysninger om potentialet, foretaget en op-skrivning af oliedelen af efterforskningsressourcerne med knap 0,88 mio. m³, 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 forholdsvis lavt niveau. Genopstarten af produktion fra Tyraanlæggene, samt fra de tilknyttede felter, er reflekteret i den forventede stigning i produktionen i 2025. I den langsigtede produktionsprognose for salgsgas, forventes Danmark at være nettoeksportør efter den fulde genopstart af produktion fra Tyra-komplekset i løbet af 2025. Produktionen forventes herefter at være højere end forbruget frem til udløbet af de eksisterende eneretstilladelser, hvilket betyder, at Danmark forventes at være nettoeksportør af gas frem til 2047.

Den forventede produktion af salgsgas vil være stigende frem til 2028 hvor den toppes med en årlig produktion på 3,6 mia. Nm³. Herefter forventes produktionen at forblive forholdsvis konstant frem til 2031, hvor produktionen ligeledes forventes at blive omkring 3,6 mia. Nm³. Herefter forventes produktionen at falde gradvist.

Ifølge prognosens forventede forløb vil den samlede produktion af salgsgas være 43,3 mia. Nm³ frem til 2050, hvilket er en opskrivning på 5,8 mia. Nm³ i forhold til sidste års prognose efter korrektion for produktionen af salgsgas i 2024. Dette svarer til en opskrivning på 15,3% (tabel 9).

Inkluderes også Teknologiske og Efterforskningsressourcer er der samlet en opskrivning på 11,2% for salgsgas i det mulige forløb.

Prognosen for salgsgas er revideret som følge af:

- Forventningen til mulig produktion fra felter og fund er blevet revurderet i forhold til sidste år som følge af nye data og oplysninger fra blandt andet produktionserfaringer, ligesom

flere udbygningsprojekter er blevet revurderet, hvilket har ført til både op- og nedskrivninger.

- Fundet af kulbrinter boringen af HEMJ-1X, som nu er bragt i produktion på Harald-feltet, bidrager til en forøgelse af reserveerne.

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 0,06 mia. Nm³. Salgsgassens andel af Efterforskningsressourcerne er nedskrevet med 1,3 mia. Nm³ salgsgas primært som følge af, at efterforskningspotentiallet i HEMJ-1X nu indgår i reserveerne.

Tabel 9 Sammenligning af prognoserne fra 2024 og 2025 for salgsgas

	Forventet Forløb	Efterforskningsressourcer	Teknologiske ressourcer	Muligt Forløb
Prognose 2025	43,3 mia. Nm ³	0,6 mia. Nm ³	0,3 mia. Nm ³	44,2 mia. Nm ³
Prognose 2024	38,7 mia. Nm ³	1,8 mia. Nm ³	0,4 mia. Nm ³	40,8 mia. Nm ³
Produktion 2024	1,1 mia. Nm ³	--	--	1,1 mia. Nm ³
Prognose 2024 korregeret for produktion i 2024	37,5 mia. Nm ³	1,8 mia. Nm ³	0,4 mia. Nm ³	39,7 mia. Nm ³
Ændring fra Prognosen 2024 til Prognosen 2025*	5,8 mia. Nm ³	-1,3 mia. Nm ³	-0,1 mia. Nm ³	4,4 mia. Nm ³
Ændring fra Prognosen 2024 til Prognosen 2025* (%)	15,3%	-69,4%	-15,0%	11,2%

. *For den angivne ændring fra 2024 til 2025 er Prognosen 2024 korregeret for produktionen i 2024.



Energistyrelsen