



Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Aktoversigt

**Sagstitel: Olie og gas - Henvendelser fra markedsaktører om
licensforlængelser**

Sagsnummer: 2026 - 955

Akt nr.	Dato	Titel	Akt ID	#	Kommentar
8	21-07-2026 14:33:12	DUC produktions- og emissionsfremskrivninger	840862	2	

= antal relaterede dokumenter.

info@cbrain.dk
www.cbrain.dk
9. august 2026



Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Aktdetaljer

Akttitel: DUC produktions- og emissionsfremskrivninger Aktnummer: 8

Akt ID: 840862

Dato: 21-07-2026 14:33:12

Dokumenter: [1] DUC produktions- og emissionsfremskrivninger.eml
[2] DUC produktions- og emissionsfremskrivninger Bilag_Ver_Final.pdf

info@cbrain.dk
www.cbrain.dk
9. august 2026

Til: Katrine Thomsen (kth@kefm.dk)
Fra: Mads ARNDAL-LAURITZEN (mads.arndal-lauritzen@totalenergies.com)
Titel: DUC produktions- og emissionsfremskrivninger
Sendt: 21-07-2026 14:33
Bilag: DUC produktions- og emissionsfremskrivninger Bilag_Ver_Final.pdf;

[EKSTERN E-MAIL] Denne e-mail er sendt fra en ekstern afsender.
Vær opmærksom på, at den kan indeholde links og vedhæftede filer, som ikke er sikre.

Kære Katrine Thomsen,
Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet.

Som nævnt på telefonen, her vi netop fremsendt nedenstående med bilag til Energistyrelsen. Det fremsendes hermed også til Ministeriet til orientering.

Med venlig hilsen
Mads



Mads Arndal-Lauritzen

Commercial Director

Head of Commercial, Regulatory & Public Affairs

TotalEnergies Denmark

Amerika Plads 29
2100 Copenhagen, Denmark

M. : +45 24 94 62 91
mads.arndal-lauritzen@totalenergies.com

-

Kære Peter Baggesgaard Hansen,

Energistyrelsen

Som opfølgning på forårets dialog om DUC's reserve- og ressourcerapportering, ønsker vi hermed at klargøre, hvorledes DUC ser mulighederne for produktion fra Eneretsbevillingen.

Formålet er at bidrage med et opdateret faktagrundlag for evt. nye produktions- og emissionsfremskrivninger for Danmark, samt for en genoptagelse af dialogen om en eventuel licensforlængelse. Fremskrivningerne illustrerer, hvordan produktion og operationelle CO₂-emissioner udvikler sig under forskellige scenarier.

Fremskrivningerne tager udgangspunkt i DUC's reserve- og resourceopdatering for 2025 (YE2025), som tidligere er fremsendt til Energistyrelsen, og har til formål at bidrage til det faktuelle grundlag for vurderingen af den langsigtede udvikling af aktiviteterne i den danske del af Nordsøen. De underliggende forudsætninger, projektbeskrivelser, produktionsprofiler og emissionsprofiler fremgår af det vedlagte bilag.

Det er væsentligt for Operatøren at bemærke, at Grundscenariet afspejler den aktivitet og produktion, som efter Operatørens vurdering kan forventes realiseret inden for rammerne af den gældende Eneretsbevilling. De øvrige

scenarier illustrerer potentielle udviklingsmuligheder, som er betinget af fremtidige beslutninger, myndighedsgodkendelser og eventuelle ændringer af de gældende rammevilkår, herunder en forlængelse af licensperioden.

Fremskrivningerne omfatter tre scenarier med følgende hovedresultater:

Scenarie	Produktion (Mboe)	Emissioner (MtCO ₂ e)
1. Grundscenarie til 2042	442	13,3
2. Licensforlængelse til 2050 inkl. Tyra Nord (2C)	573	14,7
3. Licensforlængelse til 2050 inkl. udvidet 2C-portefølje	689	15,4

Scenarie 1 - Grundscenarie til 2042

Scenarie 1 omfatter eksisterende produktion, planlagte infill-projekter og løbende brøndinterventioner frem til licensudløb den 8. juli 2042. Scenariet resulterer i en samlet produktion på ca. 442 Mboe og operationelle CO₂-emissioner på ca. 13,3 MtCO₂e.

Scenarie 2 - Licensforlængelse til 2050 inkl. Tyra Nord (2C)

Scenarie 2 bygger videre på Grundscenariet og omfatter en illustrativ udvikling af Tyra Nord, det mest modne projekt i DUC's portefølje af betingede 2C-ressourcer, Tyra Nord. Der er ikke truffet investeringsbeslutning for projektet.

Den forlængede investeringshorisont muliggør samtidig energieffektiviseringer, anlægsoptimeringer og emissionsreducerende tiltag på de eksisterende anlæg. Disse tiltag forventes at reducere de operationelle emissioner frem til 2042 med ca. 0,8 MtCO₂e i forhold til Grundscenariet.

For 2042-2050 bidrager den forlængede produktion, herunder udvikling af Tyra Nord, med ca. 131 Mboe og tilhørende operationelle emissioner på ca. 2,2 MtCO₂e. Scenariet resulterer samlet i en produktion på ca. 573 Mboe og operationelle CO₂-emissioner på ca. 14,7 MtCO₂e i perioden 2026-2050.

Scenarie 3 - Licensforlængelse til 2050 inkl. udvidet 2C-portefølje

Scenarie 3 bygger videre på Scenarie 2 og omfatter en illustrativ udvikling af den samlede identificerede portefølje af betingede 2C-ressourcer. Der er ikke truffet investeringsbeslutning for disse betingede ressourceprojekter.

Scenariet illustrerer, at den samlede identificerede DUC betingede ressourceportefølje resulterer i et samlet produktionspotentiale på op til ca. 689 Mboe og operationelle CO₂-emissioner på op til ca. 15,4 MtCO₂e.

Samlet konklusion

Samlet illustrerer fremskrivningerne forskellen mellem et udviklingsforløb inden for den nuværende licensperiode og udviklingsforløb baseret på en licensforlængelse til 2050. I de to 2050-scenarier indgår både udvikling af betingede 2C-ressourcer og yderligere energieffektiviserings- og emissionsreducerende tiltag, som ikke er forudsat i Grundscenariet. De to 2050-scenarier indebærer et yderligere produktionspotentiale på ca. 130-250 Mboe og samlede operationelle CO₂-emissioner på henholdsvis ca. 14,7 MtCO₂e og ca. 15,4 MtCO₂e, sammenlignet med 13,3 MtCO₂e i Grundscenariet.

Der henvises til det vedlagte bilag for en nærmere beskrivelse af scenarierne og de anvendte forudsætninger.

En kopi af dette brev samt det tilhørende bilag fremsendes samtidig til Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet til orientering.

Vi vil gerne anmode om et møde med Energistyrelsen og relevante repræsentanter fra Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, hvor fremskrivningerne og de underliggende forudsætninger kan gennemgås nærmere.

Vi står naturligvis til rådighed for eventuelle spørgsmål.

Med venlig hilsen

Mads



Mads Arndal-Lauritzen

Commercial Director

Head of Commercial, Regulatory & Public Affairs

TotalEnergies Denmark

Amerika Plads 29
2100 Copenhagen, Denmark

M. : +45 24 94 62 91

mads.arndal-lauritzen@totalenergies.com

-

Bilag

Fremskrivninger af DUC produktions- og CO₂-emissionsprofiler frem mod 2042 og 2050

Dette bilag beskriver tre udviklingsscenarier for DUC's produktion og operationelle CO₂-emissioner frem mod henholdsvis 2042 og 2050 og giver en samlet og sammenlignelig oversigt over de tilhørende produktions- og emissionsprofiler.

1. **Scenarie 1 – Grundscenarie til 2042**
2. **Scenarie 2 – Licensforlængelse til 2050 inkl. Tyra Nord (2C)**
3. **Scenarie 3 – Licensforlængelse til 2050 inkl. Udvidet 2C-portefølje**

Scenarierne er opbygget efter samme struktur og viser forudsætninger, produktionsvolumener, CO₂-emissioner, så den yderligere ressourceudnyttelse kan sammenlignes direkte.

Sammenfatning af scenarier

De tre scenarier illustrerer, hvordan DUC's produktion og operationelle CO₂-emissioner kan udvikle sig under forskellige forudsætninger frem mod henholdsvis 2042 og 2050. Scenarierne spænder fra fortsat drift inden for den nuværende licensperiode til 2042 til scenarier med licensforlængelse og udvikling af den samlede portefølje af betingede ressourcer.

Beskrivelse	Enhed	Scenarie 1 Grundscenarie til 2042	Scenarie 2 2050 inkl. Tyra Nord (2C)	Scenarie 3 2050 inkl. udvidet 2C-portefølje
Total produktion	Mboe	442	573	689
Total CO ₂ -emissioner	MtCO ₂ e	13,3	14,7	15,4
Merproduktion i forhold til scenarie 1		-	131	247
Yderligere CO ₂ - emissioner i forhold til scenarie 1	MtCO ₂ e	-	1,4	2,1

Hovedpointer

- En licensforlængelse og udvikling af yderligere ressourcer kan øge den samlede produktion fra 442 Mboe op til henholdsvis 573 Mboe og 689 Mboe.
- De samlede operationelle CO₂-emissioner stiger fra 13,3 MtCO₂e i grundscenariet til 14,7 MtCO₂e og 15,4 MtCO₂e i de to 2050-scenarier som følge af den længere produktionsperiode og den højere samlede produktion.

Scenarie 1: Grundscenarie til 2042

2042-grundscenariet afspejler DUC's estimerede produktion og operationelle CO₂-emissioner frem til udløbet af den nuværende licensperiode den 8. juli 2042.

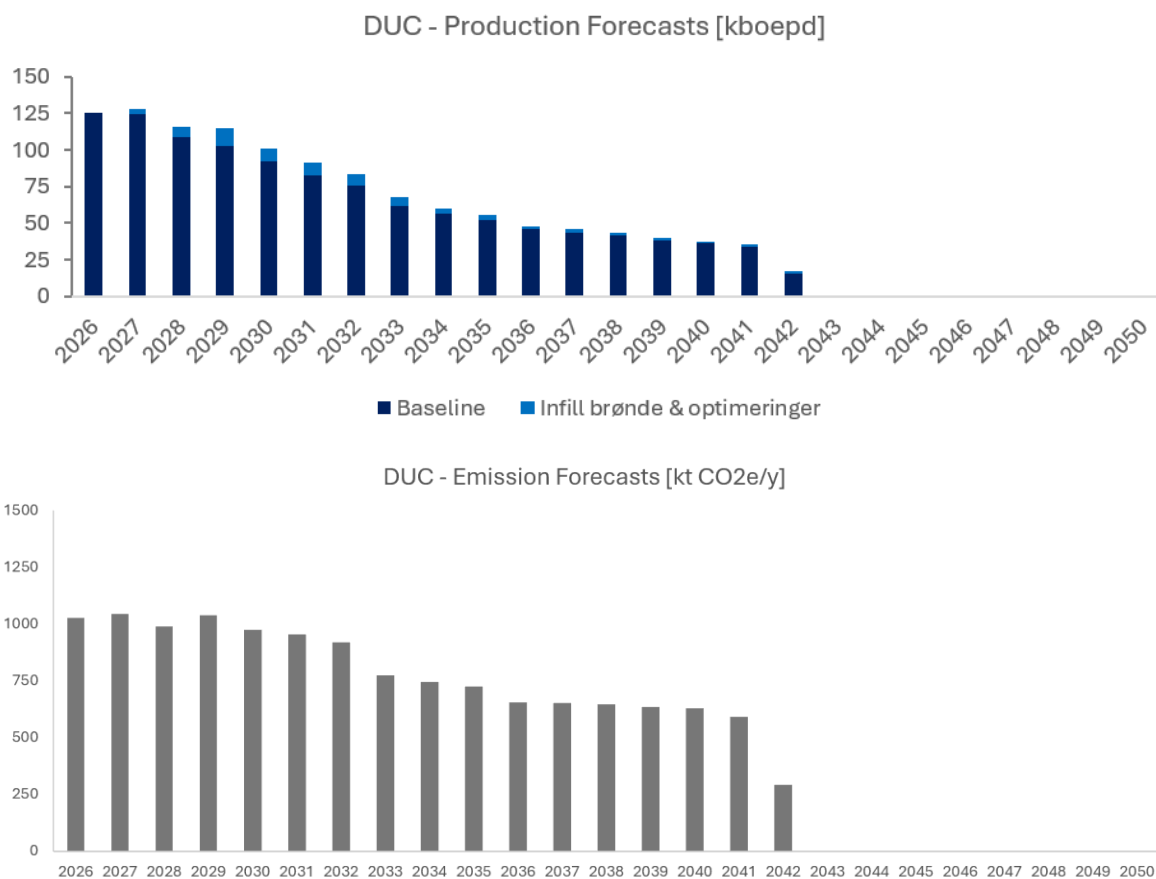
Scenariet omfatter fortsat drift af eksisterende anlæg, løbende brøndinterventioner samt allerede modnede infill-projekter, herunder Halfdan A (HDA35/31) og Valdemar UC (VAB09).

Tyra, Dan og Halfdan producerer frem til 2042, mens produktionen fra Gorm forventes at ophøre tidligere, omkring 2033.

Den samlede emissionsprofil er baseret på drift af eksisterende anlæg og tilhørende produktionsvolumener frem til 2042.

Nøgletal	Enhed	Prognose	Beskrivelse
Basis produktion til 2042	Mboe	415	Tyra, Gorm, Dan, Halfdan
Yderligere produktion	Mboe	27	Infill-brønde (HDA35/31, VUC) og brøndinterventioner
Total Basisproduktion	Mboe	442	
Total CO₂ emissioner	MtCO₂e	13,3	CO ₂ emissioner 2026-2042

Produktions- og CO₂-emissionsprofiler/volumener



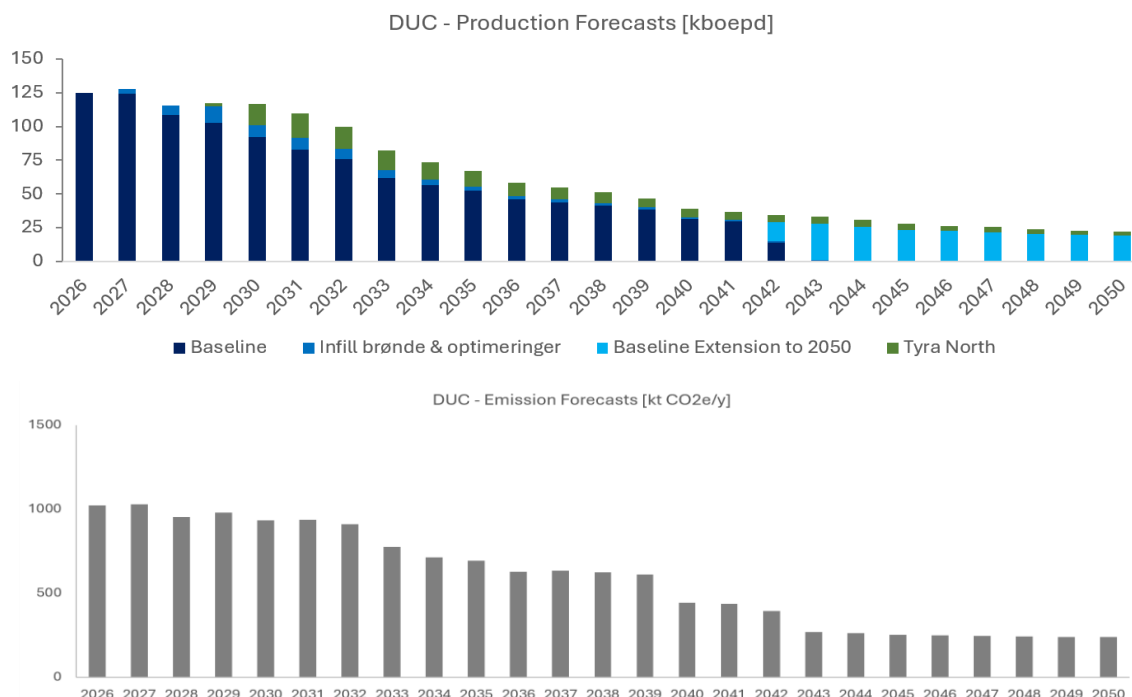
Note: Scenariet anvendes som referencepunkt for sammenligning af produktionsvolumener og CO₂-emissioner i de efterfølgende 2050-scenarier.

Scenarie 2: Licensforlængelse til 2050 inkl. Tyra Nord (2C)

Scenarie 2 viser DUC's produktion og operationelle CO₂-emissioner ved en licensforlængelse til 2050. Scenariet omfatter fortsat produktion fra Tyra og Halfdan, mens Gorm forventes udfaset omkring 2033 og Dan fra omkring 2040. Scenariet illustrer en mulig udvikling af Tyra Nord – det mest modne 2C-betingede ressourceprojekt i porteføljen (ca. 64 Mboe), baseret på tie-back til Tyra produktionsanlægget. Scenariet omfatter desuden investeringer i energieffektiviseringer og emissionsreducerende tiltag, herunder kompressoropgraderinger og kapacitetstilpasning af Dan/Halfdan-anlæggene. Disse tiltag vurderes at være betinget af den forlængede investeringshorisont og forventes at reducere de operationelle emissioner frem til 2042 med ca. 0,8 MtCO₂e i forhold til Grundscenariet.

Nøgletal	Enhed	Prognose	Beskrivelse
Basisproduktion til 2042	Mboe	442	Grundscenarie 2042
Produktionsforlængelse 2042-2050	Mboe	67	Tyra og Halfdan produktion til 2050 understøttet af anlægstilpasninger og energieffektiviseringer
Tyra Nord produktion	Mboe	64	Ny ubemandet brøndhovedplatform tilkoblet Tyra E-anlægget
Total produktion	Mboe	573	
CO ₂ emissioner 2026-2042	MtCO ₂ e	12,5	Som grundscenariet, inklusive energieffektiviseringer og emissionsreducerende tiltag
CO ₂ emissioner 2042-2050	MtCO ₂ e	2,2	Yderligere emissioner fra licensforlængelsesperioden
Total CO₂ emissioner	MtCO₂e	14,7	

Produktions- og CO₂-emissionsprofiler/volumener



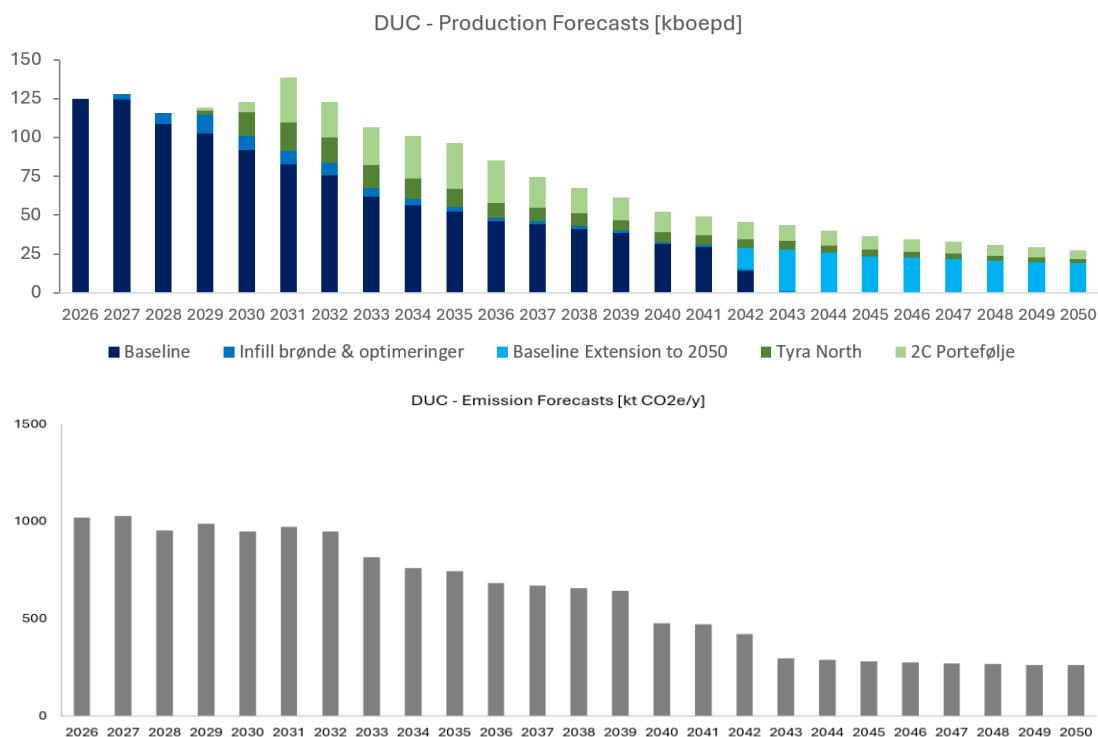
Note: Scenariet illustrerer effekten af en mulig licensforlængelse og Tyra Nord sammenlignet med Grundscenariet. Det omfatter ikke yderligere betingede ressourcer ud over Tyra Nord.

Scenarie 3: Licensforlængelse til 2050 inkl. udvidet 2C-portefølje

Scenariet bygger videre på Scenarie 2 og omfatter en illustrativ udvikling af DUC's samlede identificerede portefølje af betingede 2C-ressourcer. Ud over licensforlængelse til 2050 og udvikling af Tyra Nord inkluderer scenariet den øvrige portefølje af identificerede 2C-betingede ressourcer som dokumenteret i YE2025-reserverapporten.

Nøgletal	Enhed	Prognose	Beskrivelse
Basisproduktion til 2042	Mboe	442	Grundscenarie 2042
Produktion fra forlængelse samt Tyra Nord projekt	Mboe	131	Scenarie 2
Yderligere produktion	Mboe	116	Resterende portefølje af 2C-betingede ressourcer
Total produktion	Mboe	689	
CO ₂ emissioner 2026-2042	MtCO ₂ e	13,0	Som grundscenariet, inklusive energieffektiviseringer og emissionsreducerende tiltag
CO ₂ emissioner 2042-2050	MtCO ₂ e	2,4	Yderligere emissioner fra licensforlængelsesperioden
Total CO₂ emissioner	MtCO₂e	15,4	

Produktions- og CO₂-emissionsprofiler/volumener



Note: Scenariet er illustrativt og bør ikke læses som en moden portefølje eller investeringsbeslutning. Det viser den samlede volumeneffekt, hvis hele den identificerede portefølje af betingede DUC-ressourcer modnes og realiseres.

Samlet oversigt over fremskrivninger

Nedenstående oversigt sammenfatter de tre scenarier og giver et samlet overblik over produktion og operationelle CO₂-emissioner.

Tabellen skal læses som en sammenligning af scenariernes relative effekter og de centrale forudsætninger for henholdsvis Grundscenariet, Scenarie 2 og Scenarie 3.

Beskrivelse	Enhed	Grundscenarie 2042	Scenarie 2 2050 inkl. Tyra Nord (2C)	Scenarie 3 2050 inkl. udvidet 2C-portefølje
Basisprognose	Mboe	442	442	442
Licensforlængelse og Tyra Nord	Mboe	-	131	131
Yderligere betingede ressourcer	Mboe	-	-	116
Total produktion	Mboe	442	573	689
Total CO ₂ -emissioner	MtCO ₂ e	13,3	14,7	15,4
Yderligere CO₂- emissioner ift. Grundscenariet	MtCO₂e	-	1,4	2,1

Oversigten viser, at en licensforlængelse til 2050 kan understøtte en væsentligt højere samlet produktion fra DUC-området sammenlignet med grundscenariet frem til 2042. Med mulig udvikling af Tyra Nord projektets 2C-betingede ressourcer øges den samlede produktion fra 442 Mboe til 573 Mboe, mens udvikling af den samlede portefølje af identificerede 2C-betingede ressourcer øger produktionspotentialet til 689 Mboe.

De samlede operationelle CO₂-emissioner øges fra 13,3 MtCO₂e i grundscenariet til henholdsvis 14,7 MtCO₂e og 15,4 MtCO₂e i de to 2050-scenarier. Denne stigning skal ses i sammenhæng med den længere produktionsperiode og den betydelige merproduktion, der opnås gennem fortsat udnyttelse af eksisterende infrastruktur og udvikling af yderligere ressourcer.

Scenarierne illustrerer således merproduktion og operationelle CO₂-emissioner ved forskellige udviklingsforløb for DUC-området frem mod 2050, herunder effekten af en licensforlængelse og modning af yderligere ressourcer.