

ANALYSE · OKTOBER 2026

Den forkerte hest

Bidrager danske licensforlængelser
til EU's energisikkerhed?



GREENPEACE

Bidrager danske licensforlængelser til EU's energisikkerhed?

I februar 2026 satte den tidligere SVM-regering gang i en proces for at forlænge en række olie- og gaslicenser i Nordsøen fra 2042 til 2050. En forlængelse der vil omfatte langt størstedelen af Danmarks olie- og gasproduktion¹, og som olie- og gasindustrien har lobbyet aktivt for. Processen gik i stå ved regeringsskiftet i juni, men er ifølge den nye klimaminister »ikke blevet skrinlagt«. Pr. 22. september 2026 er der hverken truffet beslutning eller fremsat lovforslag.

Det bærende argument for forlængelsen har gennem hele forløbet været energiforsyningsikkerhed. Da SVM-regeringen første gang fremlagde sine planer om licensforlængelserne², var det under overskriften "Regeringen vil styrke Europas forsyningsikkerhed". Samme argument er blevet brugt af olie- og gasindustrien.

Argumentet om bidraget til forsyningsikkerhed holder dog ikke. Det viser denne rapport, der blandt andet tager udgangspunkt i industriens egne tal. Ved hjælp af dem har vi regnet på, hvad en forlængelse af de såkaldte DUC-licenser rent faktisk vil kunne bidrage med for at styrke europæisk forsyningsikkerhed.

Analysen besvarer tre centrale spørgsmål om forsyningsikkerhed i perioden 2042-2050:

1. Har Danmark selv brug for den fossile gas?
2. Vil Danmark kunne give et meningsfuldt bidrag til europæisk forsyning af gas?
3. Er det en gangbar strategi for EU at forfølge forsyningsikkerhed gennem øget udvinding af gas?

Analysens fokus er, hvad licensforlængelserne vil bidrage med i form af fossil gas. For det er netop forsyningen af gas, som er blevet omdrejningspunktet for debatten, og som har været brugt som argument for nødvendigheden af licensforlængelser – herunder i SVM-regeringens pressemeddelelse fra februar².

¹ Energistyrelsen: Oversigt over danske olie- og gaslicenser. <https://ens.dk/media/8675/download>

² Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, 2026: Pressemeddelelse »Regeringen vil styrke Europas forsyningsikkerhed«. <https://www.kefm.dk/aktuelt/nyheder/2026/feb/regeringen-vil-styrke-europas-forsyningsikkerhed>

Gasforsyningen er i stor udstrækning et regionalt spørgsmål, hvorimod olie i høj grad er en global handelsvare: Olie prissættes på verdensmarkedet, og størstedelen af den danske olie eksporteres ubearbejdet til dertil. Der findes således ingen "dansk olie til danskerne", mens det faktisk giver mening at behandle spørgsmålet om mulig regional selvforsyning med gas.

Analysen tager først og fremmest udgangspunkt i det efterspørgselsscenario for Europas gasbehov i fremtiden, som staten selv har brugt. Scenariet stammer fra Det Internationale Energiagentur og går under navnet STEPS, Stated Policies Scenario, der er baseret på allerede vedtagne eller fremlagte politikker. Det er tal fra dette scenarie, som SVM-regeringen og Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet har henvist til, for begrunde licensforlængelserne.³ Det er også dette scenarie, som staten bruger til at regne på samfundsøkonomien i licensforlængelserne.

Analysen benytter herudover også et andet scenarie fra Det Internationale Energiagentur, der hedder APS, Announced Pledges Scenario. Dette scenarie tager udgangspunkt i, at Europa når sine annoncerede klimaambitioner og målsætninger – til forskel fra STEPS.

Indhold

Det viser analysen	4
1. Licensforlængelser bidrager ikke til dansk forsyningssikkerhed	5
2. Øget dansk gasindvinding kan ikke mærkes i Europa	7
3. Europa kan ikke bære sig til selvforsyning af gas	12
4. Der er en vej til energisikkerhed i en grøn omstilling	14

³ | SVM-regeringens pressemeddelelse fra februar (se fodnote 2) bliver det henvist til, at EU's gasbehov i 2050 er cirka 165 mia. m³. Tallet stammer fra IEA's World Energy Outlook (WEO) 2025 i Stated Policies Scenario, STEPS, som bygger på allerede vedtagne eller fremlagte politikker.

Det viser analysen

1. Licensforlængelser bidrager ikke til dansk forsyningssikkerhed

Danmarks produktion af biogas står til at overstige vores eget forbrug af gas, før 2042. Ifølge KEFM's klimafremskrivning overstiger dansk produktion af biogas forbruget af gas i ledningsnettet på årsbasis i 2035. I 2042 svarer biogassen til 147 procent af det danske gasforbrug i ledningsnettet. Selv hvis et aktuelt biogasudbud fejler, vil produktionen overstige forbruget i ledningsnettet i 2039. Licensforlængelser i Nordsøen bidrager således ikke til dansk forsyningssikkerhed.

2. Øget dansk gasindvinding kan ikke mærkes i Europa

Kun 0,3-0,5 procent af EU's årlige gasbehov i 2045 vil kunne dækkes af de danske licensforlængelser, i IEA's efterspørgsels-scenarie, STEPS, som bruges til at argumentere for licensforlængelserne. Det svarer til tre-fem dages amerikanske LNG-leverancer til EU i dag. Licensforlængelser bidrager dermed heller ikke til nogen nævneværdig forsyningssikkerhed i EU.

3. Europa kan ikke børe sig til selvforsyning af gas

Selv hvis EU i et tænkt eksempel indvinder alle sine samlede gasreserver jævnt frem mod 2050, vil det i STEPS-scenariet kun dække 8% af gasbehovet i perioden for licensforlængelserne, 2042-2050. Hvis Norge i tillæg indvinder alle sine kendte gasreserver og sælger alt til EU frem mod 2050, vil det tilsammen kun kunne dække en tredjedel af EU's gasbehov.

4. Europa kan gøre sig fri af afhængigheden af fossil gas

IEA har også beregnet efterspørgslen på gas i et scenarie, hvor EU indfrier sine egne grønne målsætninger - APS-scenariet. Her falder efterspørgslen på gas i EU i 2050 til under 9% af forbruget i 2024. APS-scenariets forbrug i 2050 er næsten en sjettedel af forbruget i STEPS-scenariet. I et scenarie hvor EU går videre, og lever op til Parisaftalens målsætninger, er efterspørgslen endnu lavere, formentlig omkring 3% af forbruget i 2024. I et sådant scenarie, er gasbehovet så lille, at EU formentlig kan dække det med produktion af grøn gas.

1. Licensforlængelser bidrager ikke til dansk forsyningssikkerhed

Ifølge Klima- Energi og Forsyningsministeriets klimafremskrivning fra 2026 overstiger dansk produktion af biogas fra og med 2035 Danmarks samlede gasforbrug i ledningsnettet på årsbasis. Det er syv år før licenserne i Nordsøen udløber. I 2042 svarer biogassen til 147 procent af Danmarks forbrug af ledningsgas.

I 2024 udgjorde gas fra ledningsnettet cirka 93 procent af det samlede danske gasforbrug, når naturgas til drift af olie- og gasindvinding i Nordsøen ikke medregnes. I 2042 dækker biogassen dermed også forbruget af gas uden for ledningsnettet fraregnet Nordsøens eget forbrug. Det betyder, at Danmark, når licensforlængelserne skulle træde i kraft, er mere end selvforsynende med ikke-fossil gas.

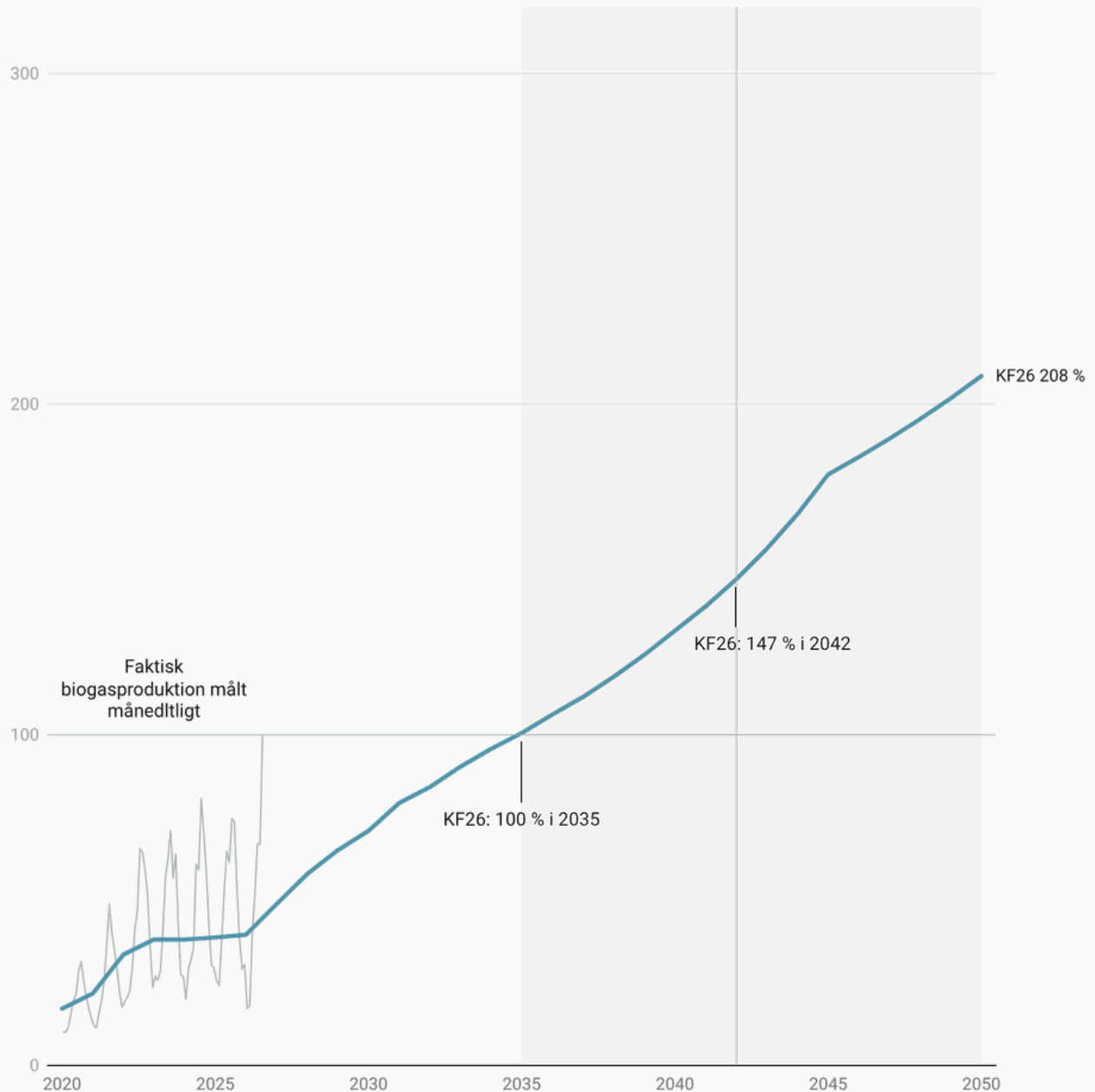
Bag udviklingen ligger to bevægelser. Biogasproduktionen stiger, og gasforbruget falder. I KF26 vokser biogassen fra 26,8 PJ i 2025 til 45,2 PJ i 2042. PJ, petajoule, er en energienhed. Samtidig falder forbruget fra 69,2 til 30,8 PJ.

Fremskrivningen i KF26 inkluderer et større biogasudbud, som der endnu ikke er budt på. Der er usikkerhed omkring udbuddet – hvis det forventede biogas fra udbuddet ikke indfries, vil skæringsdatoen for, at biogasproduktionen svarer til hele det danske ledningsnet, i stedet være 2039. Fremskrivningen af KF26 tæller ikke andet grøn gas i nettet med, selvom det også spiller en lille rolle.

Al dansk fossil gasproduktion fra senest 2035 er dermed eksportproduktion. Det betyder yderligere, at en eventuel merproduktion efter 2042 udelukkende vil være til eksport.

Danmark er selvforsynende med ikke-fossil gas fra 2030'erne

Andel af dansk ledningsgasforbrug i procent i Klimafremskrivning 2026.



Figur 1: Klimafremskrivningen KF26 kalder fremskrivningen efter 2035 særligt usikker. KF26 måler opgraderet biogas.

2. Øget dansk gasindvinding kan ikke mærkes i Europa

I 2045 – midt i forlængelsesperioden – giver en udvidet og forlænget dansk produktion mellem 0,65 og 1,0 mia. m³ ekstra gas. Udregnet efter samme STEPS-scenarie, som der bruges til at begrunde licensforlængelserne¹, svarer det til mellem 0,33% og 0,51% af Europas samlede gasbehov. Over hele perioden 2042–2050 udgør den ekstra danske gas 0,32–0,49 procent af EU's samlede gasbehov i STEPS. År for år ligger andelen mellem 0,32 og 0,57 procent.

Med udgangspunkt i tal, som TotalEnergies og Dansk Undergrunds Consortium (DUC) selv har forelagt myndighederne, kan det danske bidrag til at dække EU's efterspørgsel på gas beregnes.

Klimamonitor har fået aktindsigt i et notat, som TotalEnergies sendte til Energistyrelsen og Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet den 21. juli 2026, med DUC's egne produktionsfremskrivninger for 2026–2050:

DUC fremlægger i notatet grafer med årsprofiler for produktionen i tre scenarier. Da årsprofilerne kun er tilgængelige som grafer, er graferne i denne analyse aflæst til tal, søjle for søjle, med pixel-aflæsning af graferne. Tallene er afstemt mod de totaler, DUC selv oplyser, og kontrolleret med en uafhængig aflæsning. Såvel afstemningen som kontrollen viser, at aflæsningen er robust.

DUC's grundscenarie, altså DUC's egen fremskrivning uden forlængelse, giver 442 mio. boe frem til licensudløbet i 2042.² Boe er tønder olieækvivalent – en samlet enhed for olie og gas. Omkring halvdelen af DUC's merproduktion er olie, og ikke gas. Den centrale beregning bruger derfor komponentvægtede gasandele: andelen af gas beregnes ud fra de enkelte felters og projekters sammensætning.³

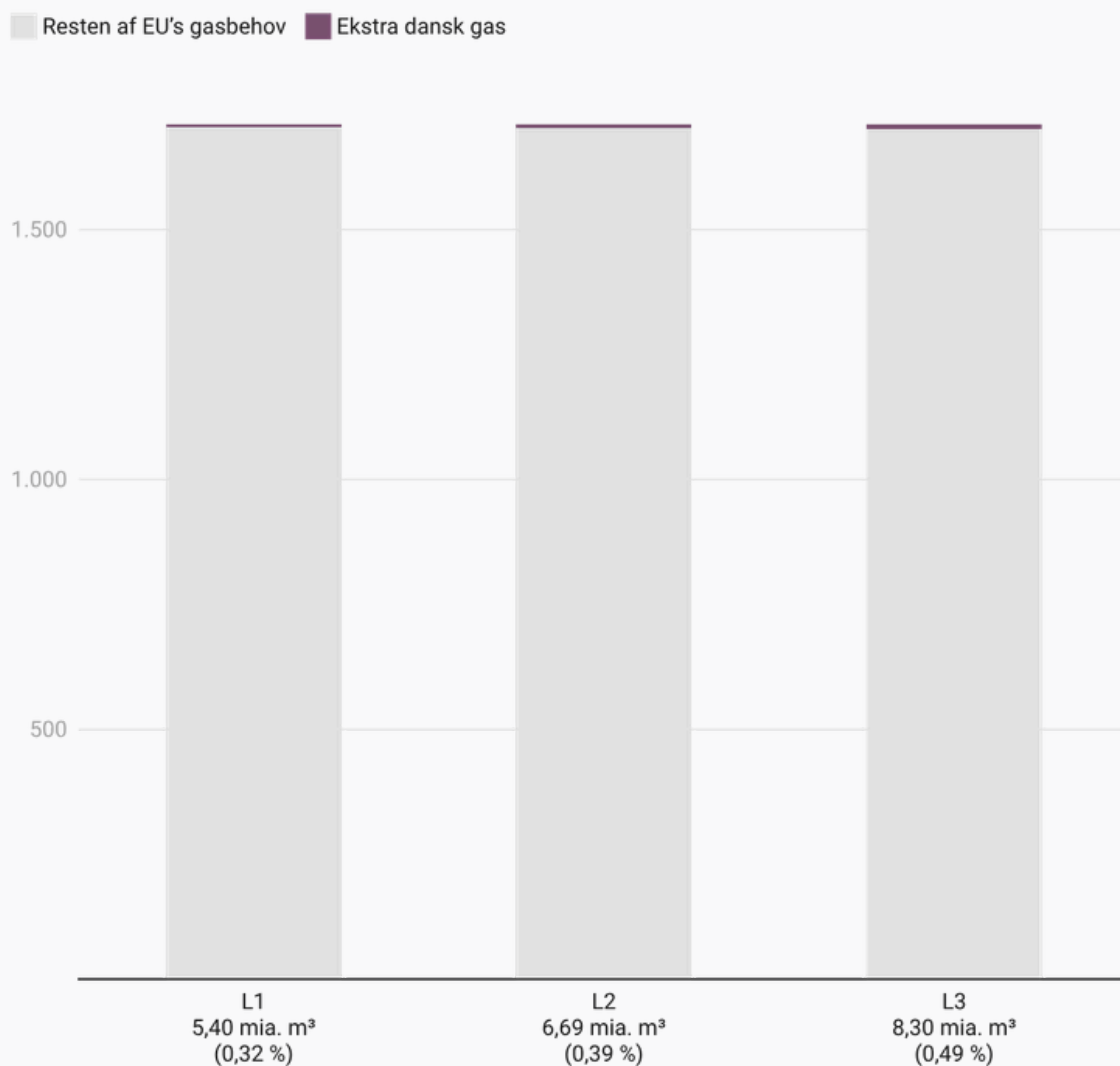
¹ Beregning på baggrund af TotalEnergies/DUC, 2026: Notat om produktions- og emissionsfremskrivninger 2026–2050 – Aktindsigt fra Klimamonitor: <https://photos.monitormedier.dk/Images/article19568604.ece/binary/Aktindsigt.pdf>; International Energy Agency, 2025: World Energy Outlook 2025, STEPS. <https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2025>.

² TotalEnergies/DUC, 2026: Notat om produktions- og emissionsfremskrivninger 2026–2050 – Aktindsigt fra Klimamonitor: <https://photos.monitormedier.dk/Images/article19568604.ece/binary/Aktindsigt.pdf>

³ Hver komponents olie/gas-fordeling er fastlagt fra offentlige data: den videreførte basisproduktion fra Energistyrelsens produktionsdata pr. felt (DUC's 2025-mix, når Dan- og Gorm-produktionen, som udfases i scenarierne, regnes fra); Adda/Tyra Nord og 2C-porteføljen fra BlueNords Annual Statement of Reserves 2025 og TotalEnergies' oplysninger om Tyra. Komponenternes gasandele vægtes med deres andel af merproduktionen.

Ekstra dansk gas dækker under 0,5 % af EU's behov i 2042–2050

Det danske udvinding af ekstra gas i forhold til EU27 samlede gasbehov i STEPS. Milliarder m³ kubikmeter gas.



L1: ren forlængelse uden Tyra Nord/Adda. L2: inklusive et nyt felt Tyra Nord/Adda.
L3: inklusive Tyra Nord/Adda og udvidet 2C-portefølje.

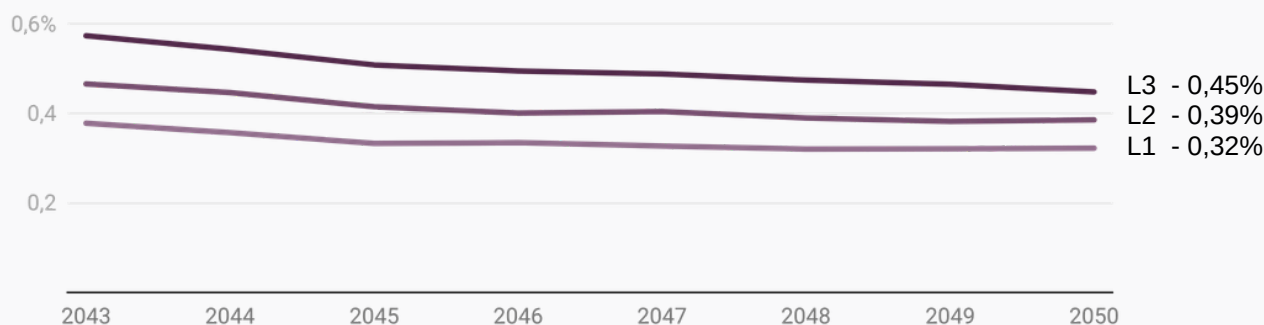
Analysen tester tre forlængelsesscenarier

Scenarie	Sådan er scenariet bygget	Merproduktion 2042–2050	Ekstra gas 2042–2050
L1	DUC's scenarie 2 minus udbygning af det uudnyttede Adda/Tyra Nord-felt.	69,4 mio. boe	5,4 mia. m ³
L2	DUC-notatets scenarie 2: Licensforlængelser inkl. udbygning af det uudnyttede Adda/Tyra Nord-felt.	83,2 mio. boe	6,7 mia. m ³
L3	DUC's scenarie 3: Licensforlængelser inkl. udbygning af det uudnyttede Adda/Tyra Nord-felt + en bredere 2C-portefølje af mulige olie-/gas-projekter. (Projekterne er klassificeret som »2C«, en ressourceklasse for betingede ressourcer.)	110,3 mio. boe	8,3 mia. m ³

Tabel 1: Overblik over tre forlængelsesscenarier. Merproduktion i mio. boe er forskellen til DUC's grundscenarie, hvor licenserne udløber i 2042. Ekstra gas er udelukkende gasandelen af merproduktionen i 2042–2050.

Ekstra dansk gas er en dråbe i havet

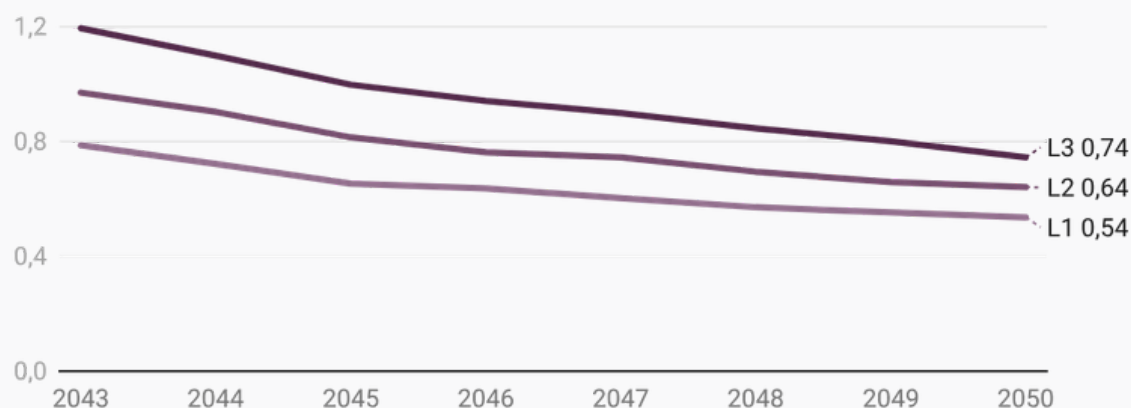
Ekstra dansk gas i procent af EU-27's årlige efterspørgsel på gas i vedtaget og besluttet politik (STEPS-scenariet).



L1: ren forlængelse uden Tyra Nord/Adda. L2: inklusive Tyra Nord/Adda. L3: inklusive udvidet 2C-portefølje. 2042 er et delvist udløbsår og vises ikke.

Udviklingen i den øgede gasproduktionen frem mod 2050

Milliarder kubikmeter ekstra dansk gas om året i de tre mulige forlængelser af dansk olie- og gasproduktion, 2043-2050.



L1: ren forlængelse uden Tyra Nord/Adda. L2: inklusive Tyra Nord/Adda. L3: inklusive udvidet 2C-portefølje. 2042 er et delvist udløbsår og vises ikke.

Dansk gas i europæisk perspektiv

Målt op imod EU's import af amerikansk LNG i 2025 svarer 2045-mængden – udregnet efter STEPS-scenariet, som KEFM-ministeriet henviser til, for at begrunde et fortsat gasbehov⁴ – til 3,1 dages leverancer i L1, 3,9 dage i L2 og 4,8 dage i L3. Målt op imod de omkring 50 mia. m³, EU fyldte i sine gaslagre i sommerhalvåret 2025, svarer scenarierne til 1,3–2,0 procent.⁵

Udskiftes STEPS i stedet med APS (Announced Pledges Scenario), der er baseret på en indfrielse af de klimamål landene selv har annonceret, vil den danske forsyning opfylde 1,7 procent af EU's behov i 2045; i 2050 er andelen 2,6 procent, fordi behovet er næsten forsvundet. APS-rækkens behov er baseret på lineær interpolation fra 2040 (90 mia m³ i 2040 jf. Tænk tanken Strategic Perspectives) til 29 mia m³ i 2050 (jf. IEA's rapport). I APS er behovet lavere, så den danske andel bliver også lidt større. I 2045 udgør L3 1,67 procent af APS-banens.⁶

EU's gasbehov i 2045	L1	L2	L3
STEPS (vedtagne politikker), WEO 2025: 196 mia. m ³	0,33 %	0,41 %	0,51 %
APS (annoncerede klimamål), A11 sammensat bane: 59,5 mia. m ³	1,10 %	1,37 %	1,67 %

Tabel 2: Størrelsen af den danske andel i to forskellige scenarier for EU's behov.⁷

⁴ Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, 2026: Pressemeddelelse: <https://www.kefm.dk/aktuelt/nyheder/2026/feb/regeringen-vil-styrke-europas-forsyningsssikkerhed>

⁵ Beregning på baggrund af rapportens DUC-baserede merproduktion og Europa-Kommissionen, u.å.: Market analysis, Gas market – recent developments, data for 2025, læst 16. september 2026. https://energy.ec.europa.eu/data-and-analysis/market-analysis_en. Europa-Kommissionen, u.å.: Gas storage, Gas storage levels, sommerindlagring 2025. https://energy.ec.europa.eu/topics/energy-security/gas-storage_en. Beregningsgrundlaget er 76 mia. m³ amerikansk LNG til EU i 2025 og cirka 50 mia. m³ indlagring i sommerhalvåret 2025.

⁶ Beregning på baggrund af rapportens DUC-baserede merproduktion; Strategic Perspectives, u.å.: EU Gas Insight, APS-rækkens 2040-anker på 90 mia. m³. Offentlig efterspørgselstabel: <https://strategicperspectives.eu/wp-content/themes/strategic-perspectives/gas-tool/data/StratP%20Gas%20data%20-%20Demand.tsv>. International Energy Agency, 2024: World Energy Outlook 2024, Announced Pledges Scenario, 2050-anker på 29 mia. m³. <https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2024>. Den lineære interpolation mellem ankerårene er rapportens egen beregning.

⁷ Beregning på baggrund af rapportens DUC-baserede merproduktion og International Energy Agency, 2025: World Energy Outlook 2025, STEPS. <https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2025>. International Energy Agency, 2024: World Energy Outlook 2024, Announced Pledges Scenario. <https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2024>. Strategic Perspectives, u.å.: EU Gas Insight, 2040-anker, dataudtræk 8. september 2026. https://strategicperspectives.eu/eu-gas-insight/#demsup_0. Gasbehovet i 2045 er rapportens lineære interpolation; APS-rækken er den sammensatte bane beskrevet ovenfor.

3. Europa kan ikke bore sig til selvforsyning af gas

En strategi for europæisk energiuafhængighed, der baserer sig på, at EU-landene og Europa selv skal indvinde gas til eget forbrug, er ikke troværdig, hvis det forudsættes, at EU følger STEPS-scenariet.

Beregningerne her viser, at det er svært at forestille sig, at EU selv formår at dække mere end en mindre del af sit samlede gasbehov, som det er estimeret i STEPS-scenariet, selv hvis det forudsættes, at der er politisk vilje til at gå imod egne klimamål og indvinde alle Europas egne fossile gasreserver.

EU har begrænsede gasreserver: En tysk fagmyndighed, Bundesanstalt für Geowissenschaften und Rohstoffe, opgiver EU-27's gasreserver til 434 mia. m³ ved udgangen af 2023.¹ Gasreserverne er den del af de kendte forekomster, som vurderes teknisk og økonomisk indvindelige under opgørelsens forudsætninger. I et tænkt scenarie, hvor alle reserverne gemmes til og forbruges i perioden 2042-2050, udgør EU's reserver stadig kun 25,4% af EU's samlede gasbehov på 1.710 mia. m³ i STEPS.

I et regneeksempel, hvor 2024-produktionen trækkes fra som modelantagelse, og resten fordeles jævnt over 2025–2050, falder bidraget i 2042–2050 til 137,3 mia. m³, svarende til 8,0 % af periodens STEPS-gasbehov.²

Hvis EU følger STEPS-scenariet, vil landene altså fortsat have en høj afhængighed af import. Det gælder også import fra Norge, som er europæisk, men ikke medlem af EU: Lægges Norges kendte reserver oveni, 1.219 mia. m³ salgbar gas ved udgangen af 2025, og antages hele mængden at gå til EU, dækker EU og Norge tilsammen 33,7 procent af EU's STEPS-behov i perioden.³

¹ Bundesanstalt für Geowissenschaften und Rohstoffe, 2024: BGR Energiedaten 2024. https://www.bgr.bund.de/EN/Themen/Rohstoffe/Downloads/Downloads_EN_en/energiedaten_en/energiedaten_2024_en.xlsx

² De to foregående afsnits beregninger er baseret på Bundesanstalt für Geowissenschaften und Rohstoffe, 2024: BGR Energiedaten 2024, dataår 2023, tabeller A-15 og A-17. <https://doi.org/10.25928/es-2024-tab>. International Energy Agency, 2025: World Energy Outlook 2025, Annex A, Table A.13, EU-27, STEPS. <https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2025>. EU's produktion i 2024 er fra Eurostat, jf. fodnote 4. Periodens gasbehov og reservernes fordeling er rapportens egne beregninger.

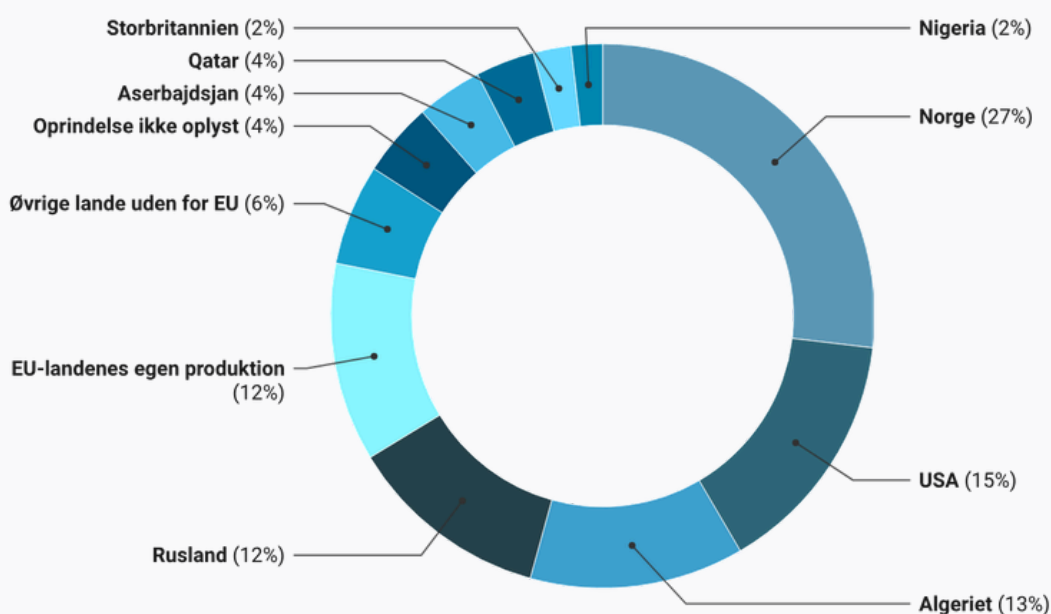
³ Beregning på baggrund af Soddeldirektoratet, 2026: Resource accounts 2025 – Discovered resources, afsnittet Reserves. <https://www.sodir.no/en/whats-new/publications/reports/resource-accounts/resource-accounts-2025/discovered-resources/>. EU-reserver og STEPS-behov er kildebelagt i den foregående fodnote. De norske reserver fordeles i regneeksemplet jævnt over 2026–2050 og antages fuldt ud leveret til EU.

I dag er EU langt fra selvforsynende. EU-landenes egenproduktion dækker kun 12 procent af den gas, EU fik ind i 2024 – uden fraregnet eksport og lagerændringer. Norge leverede 27 procent.⁴

EU og Norge kan fysisk producere mere gas, hvis de politiske og økonomiske forudsætninger bliver ændret, og hvis der findes store uopdagede ressourcer. Men selv en markant øget produktion vil næppe kunne komme i nærheden af at dække EU's fulde gasbehov i et STEPS-scenarie – ikke mindst taget i betragtning af, at Norge langt fra eksporterer al sin gas til EU.

Norge leverer mere gas til EU end EU-landene selv producerer

EU-27's import og produktion af fossil gas i 2024. I alt omkring 315 mia. m³. Procent er andel af den samlede tilgang.



Handel mellem EU-lande er fratrullet. Nogle lande indberetter transitland eller »ikke oplyst«, så især russisk gas kan være undervurderet. Lagerændringer og eksport ud af EU er ikke fratrullet.

⁴ Beregning og efterfølgende figur på baggrund af Eurostat, 2026: Natural gas supply statistics, datasættene nrg_cb_gas og nrg_ti_gas, EU-27, dataår 2024.
https://ec.europa.eu/eurostat/api/dissemination/statistics/1.0/data/nrg_cb_gas og
https://ec.europa.eu/eurostat/api/dissemination/statistics/1.0/data/nrg_ti_gas

4. Der er en vej til energisikkerhed i en grøn omstilling

I IEA's APS-scenarie, hvor EU indfrier sine egne grønne målsætninger, falder efterspørgslen på gas i EU i 2050 til næsten en sjettedel af efterspørgslen i STEPS-scenariet og til under 9% af forbruget i 2024. I et scenarie hvor EU går videre, og lever op til Parisaftalens målsætninger, er efterspørgslen endnu lavere – formentlig omkring 3% af forbruget i 2024.

IEA's STEPS bliver ofte brugt som en prognose – herunder også af staten – men STEPS er et scenarie og ikke en prognose. EU kan også vælge at benytte andre fremtidsscenarier, som IEA's øvrige scenarier illustrerer. I et scenarie, hvor EU overholder sine egne klimamålsætninger (APS-scenariet), falder efterspørgslen på gas i EU i 2050 f.eks. til under 9% af forbruget i 2024. APS-scenariets forbrug i 2050 er næsten en sjettedel af forbruget i STEPS-scenariet.

I et tredje IEA-scenarie, NZE (Net Zero Emissions), hvor en nettoudledning på nul indfries i 2050, er efterspørgslen på gas kun 3% af forbruget i 2024 – og 16 gange mindre end STEPS-behovet i 2050.

I et sådant scenarie, er gasbehovet så lille, at EU formentlig kan dække det med produktion af ikke-fossil gas. I STEPS-scenariet er produktionen af biogas og biomethan 30 mia. m³ naturgasækvivalenter. I APS er det 55 mia. m³. En branchebestilt potentialevurdering fra 2026 for biomethan og syntetisk e-metan estimerer at EU27 kan producere 31 mia. m³/år i 2030, 105-119 mia. m³/år i 2040 og 163-184 mia. m³/år i 2050.¹ En så stor produktion er ikke hensigtsmæssig, men det illustrerer at EU27 kan dække et resterende gasbehov i en grøn omstilling med biogas og e-metan.

¹ Guidehouse for European Biogas Association, april 2026: Biogases – Europe's overlooked path to energy independence. <https://www.europeanbiogas.eu/wp-content/uploads/2026/04/Biogases.-Europes-overlooked-path-to-energy-independence-1.pdf>

EU kan vælge en anden vej

EU27's naturgasforbrug i mia. m³ om året. Historisk forbrug i 2024 sammenholdt med tre scenarier for 2050.

Forbrug i 2024



STEPS i 2050



APS i 2050



Illustrativt NZE i 2050*

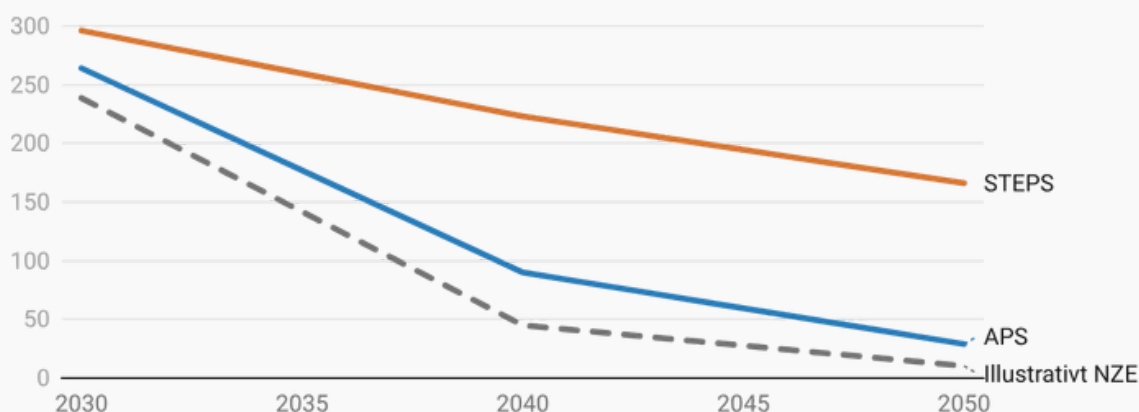


* Egen illustration, da der ikke er en offentliggjort IEA-bane for EU. NZE for EU er estimeret som: EU-APS · globalt NZE / globalt APS.

Kilder: IEA WEO 2025, tabel A.13 (historik); WEO 2024, tabel A.13 og 3.2

EU's naturgasforbrug i tre scenarier, 2030–2050

EU27 efterspørgsel på naturgas i mia. m³ om året.



Årene mellem 2030, 2040 og 2050 er egne lineære mellemregninger. Strategic Perspectives er kilde til 2030/2040 for STEPS. NZE er illustrativt, da der ikke er en offentliggjort IEA-bane for EU. NZE for EU er her estimeret som: EU-APS · globalt NZE / globalt APS.