

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V
Att.: af@ens.dk

Biogas Danmark
Vesterbrogade 4A
1620 København V

30. september 2026

Bemærkninger til Analyseforudsætninger til Energinet 2026

Biogas Danmark takker for muligheden for at afgive høringssvar til Analyseforudsætninger til Energinet 2026.

Biogas Danmark anerkender behovet for et målopfyldelsesforløb, men vurderer, at dette ikke kan stå alene som grundlag for den langsigtede planlægning af el- og gasinfrastrukturen. AF26 bør derfor suppleres med følsomheder baseret på vedtagne virkemidler, kendte projekter, gældende markeds- og rammevilkår samt den observerede udvikling i gasforbruget og biogasproduktionen. Følsomhederne skal belyse betydningen for planlægningen, hvis produktionen og forbruget udvikler sig anderledes end forudsat i målopfyldelsesforløbet.

Biogas Danmark kvitterer for, at AF26 følger op på flere af vores bemærkninger til AF25, herunder med en opdeling af biometanproduktionen på eksisterende anlæg, konverteringer, udvidelser og nye anlæg samt følsomheder for gasforbruget i husholdninger og erhverv.

Følsomheder bør belyse afstanden mellem målene og den forventede udvikling.

Biogas Danmark mener, at anvendelsen af AF26 som grundlag for analyser og videre planlægning af gas- og elinfrastrukturen bør understøttes af supplerende følsomheder, som viser betydningen af, at eksempelvis gasforbruget falder langsommere, eller biometanproduktionen stiger mindre end forudsat. Det vil give et bredere grundlag for at vurdere fremtidige investeringer og tilpasninger af infrastrukturen.

Målopfyldelsesforløbet viser den udvikling, der er nødvendig for at nå målene, mens følsomheder baseret på gældende rammevilkår, kendte projekter og den observerede udvikling kan belyse afstanden mellem målopfyldelsen og den udvikling, der kan forventes på forbrugs- og produktionssiden.

Udfasning af naturgas bør skelnes fra udfasning af grøn gas.

Biogas Danmark mener, at regeringsgrundlagets formulering om udfasning af naturgas og olie i husholdningerne understreger muligheden for anvendelse af biogas og andre VE-gasser til opvarmning. Det kan betyde, at der fortsat vil være et gasforbrug i husholdningerne efter 2035, selv om de fossile brændsler udfases.

Energistyrelsen oplyste på høringsmødet, at forudsætningen om udfasning af al gas til rumopvarmning efter dialog med Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet fortsat bygger på klimaaftalen fra 2022 og ikke på regeringsgrundlaget. Biogas Danmark opfordrer til, at denne begrundelse fremgår af AF26, så det er tydeligt, hvilket politisk grundlag og hvilken fortolkning der ligger bag antagelsen om, at husholdningernes gasforbrug til rumopvarmning ophører i 2035.

Hvis der senere i 2026 kommer en politisk afklaring af gassens rolle i husholdningerne, bør den afspejles i en opdatering eller i de efterfølgende analyseforudsætninger, herunder betydningen for det fremtidige gasforbrug og

behovet for gasinfrastruktur.

Gasproduktion og gasstrømme.

AF26 tilpasser beregningsteknisk biometanproduktionen til ledningsgasforbruget, så ambitionen om det grønne gaskryds opfyldes i 2030. Det fremgår dermed, at produktionsforløbet er fastlagt med henblik på målopfyldelse, men ikke om Energistyrelsen samtidig vurderer, at den forudsatte stigning i biometanproduktionen kan realiseres med de gældende rammevilkår. Biogas Danmark vurderer ikke, at den forudsatte produktionsstigning vil blive realiseret under de nuværende rammevilkår, omend der er mange biogasprojekter, der kan realiseres for at nå et grønt gaskryds. Den samlede biogasproduktion har været stort set uændret gennem de seneste fire år, og efter vores vurdering giver hverken det nuværende markedstrækket eller de gældende rammevilkår virksomhederne et tilstrækkeligt økonomisk incitament til at øge produktionen og investere i yderligere kapacitet. Skal målopfyldelsesforløbet blive til virkelighed, kræver det derfor bedre økonomiske rammevilkår og konkrete politiske tiltag, som kan sikre både en højere produktion på eksisterende anlæg og konverteringer, udvidelser og etablering af nye biogasanlæg.

Biogas Danmark ser positivt på, at AF26 opdeler biometanproduktionen i produktion på eksisterende biogasanlæg, konverteringer, udvidelser af eksisterende biogasanlæg og produktion på nye biogasanlæg. De årlige mængder for hver kategori bør dog indgå i det vedlagte datasæt, så det bliver tydeligt, hvor den nødvendige produktionsstigning forventes at komme fra.

AF26 forudsætter, at kapacitetsudnyttelsen på de eksisterende biogasanlæg topper tidligere end i KF26. En årsnorm er imidlertid et støtteloft og ikke nødvendigvis udtryk for en produktion, som teknisk og økonomisk kan realiseres. Nedetid, biomassesammensætning og adgangen til egnede biomasser begrænser produktionen, mens de marginale biomasser kan være for dyre til, at det er rentabelt at øge kapacitetsudnyttelsen. Det kan derfor ikke lægges til grund, at alle de eksisterende anlæg uden videre kan levere den forudsatte produktionsstigning.

Samtidig trækker udviklingen i de økonomiske rammevilkår i den modsatte retning af den produktionsstigning, som AF26 forudsætter, idet Evidas indfødningsstarif, stigende biomassepriser, ændrede regler for beregning af biogassens drivhusgasintensitet (CI-score) og usikkerhed om værdien af oprindelsesgarantier og certifikater forringer økonomien i både den eksisterende produktion og nye investeringer. Indfødningsstariffen kan blandt andet medføre, at biogasanlæggene fravælger de dyreste biomasser, hvilket kan reducere både biogasproduktionen og kapacitetsudnyttelsen. Skal produktionen øges som forudsat i AF26, er der derfor behov for rammevilkår, som gør det økonomisk muligt at udnytte en større del af produktionspotentialet.

Det bør også fremgå tydeligt, om AF26 forudsætter ny biogasproduktion fra de kommende udbudspuljer, da Biogas Danmark ikke forventer, at puljerne under de nuværende betingelser vil føre til den ønskede nye produktion. Muligheden for at sælge oprindelsesgarantier og certifikater er fjernet, samtidig med at prisloftet ikke giver tilstrækkelig plads til de stigende produktionsomkostninger og Evidas indfødningsstarif, og den nødvendige budpris kan derfor overstige prisloftet. Hvis udbudspuljerne skal bidrage til den produktion, som AF26 forudsætter, er det nødvendigt at ændre udbudsbetingelserne. Biogasbranchen har dog peget på, at udbudspuljerne annulleres, og der i stedet indføres stærkere markedstræk for en ny biogasproduktion, herunder en hurtig afklaring om afgiftsfritagelse for biogas, iblandingskrav til opvarmningen, støtte til CCS mv.

Når støtten fra 2032 begynder at udløbe for dele af den eksisterende biogasproduktion, vil en eventuel reduktion eller ophør af produktionen øge behovet for nye anlæg, fordi den nye produktion både skal erstatte den

produktion, der falder bort, og samtidig levere den vækst, som AF26 forudsætter. Der er derfor behov for rammevilkår, som sikrer, at samfundsøkonomisk og klimamæssigt værdifuld biogasproduktion kan fortsætte efter støtteudløb.

AF26 viser samlet set den biometanproduktion, der er nødvendig for at nå det grønne gaskryds, men udviklingen kommer ikke af sig selv. Målopfyldelsen forudsætter forbedrede rammevilkår for eksisterende og ny produktion, hurtigere godkendelsesprocesser og et grundlag for fortsat produktion efter støtteudløb. Uden disse ændringer er der en væsentlig risiko for, at den faktiske biometanproduktion bliver lavere end forudsat, og at det grønne gaskryds ikke realiseres i 2030.

CO₂-målopfyldelse og fangst.

Biogas Danmark forventer, at den biogene CO₂ fra biogasopgraderingen vil blive anvendt til både lagring og produktion af e-metan og andre kulstofholdige PtX-brændstoffer. CO₂'en er allerede udskilt som en del af biometanproduktionen, hvilket giver mulighed for at anvende en del af den til yderligere produktion af grønne brændstoffer. Biogas Danmark er opmærksom på, at CO₂-mængderne til lagring i AF26 er beregningsteknisk fastsat med henblik på målopfyldelse, og vores bemærkning vedrører derfor den forventede anvendelse i praksis.

Fordelingen mellem lagring og anvendelse har betydning for biogassens bidrag til klimamålene, da den CO₂, der anvendes til e-metan, øger produktionen af grøn gas, men ikke samtidig kan bidrage med negative udledninger gennem permanent lagring. På baggrund af den forventede anvendelse til brændstofproduktion vurderer Biogas Danmark derfor ikke, at det er realistisk at regne med, at hele den biogene CO₂-mængde fra biogasopgraderingen vil være til rådighed for CCS og dermed bidrage til opfyldelsen af klimamålene gennem lagring.

Mængden af biogen CO₂ fra biogasopgraderingsanlæg afhænger gennem hele fremskrivningsperioden af udviklingen i biometanproduktionen, hvilket også gælder den forudsatte fangst på 2,3 mio. ton i 2050. Hvis biogasproduktionsstigningen ikke realiseres, bliver både mængden til lagring og mængden, der kan anvendes til e-metan og andre CCU-formål, tilsvarende mindre.

Energiforbrug i husholdninger og erhverv.

Biogas Danmark vurderer, at gasforbruget i husholdninger og erhverv kan udvikle sig tættere på følsomhedsforløbene i AF26 end på grundforløbet. Følsomhederne omfatter imidlertid kun gasforbruget i de to sektorer og viser derfor ikke konsekvenserne for det samlede gasforbrug og tidspunktet for det grønne gaskryds. Et højere gasforbrug vil enten udskyde det grønne gaskryds eller kræve en endnu større stigning i biometanproduktionen end den, der allerede forudsættes i AF26.

For husholdningerne fordeler AF26 beregningsteknisk det gasbaserede varmemeforbrug i 2026 ligeligt mellem varmepumper og fjernvarme frem mod 2035. Efter udarbejdelsen af høringsmaterialet har KL offentliggjort Varmerapport 2026, som viser, at en betydelig del af de planlagte fjernvarmeprojekter forventes reduceret eller ikke gennemført, blandt andet som følge af utilstrækkelig tilslutning, stigende anlægsomkostninger, renter og svag projektøkonomi. Den beregningstekniske 50/50-fordeling kan derfor ikke samtidig læses som en forventning om, at halvdelen af det gasbaserede varmemeforbrug faktisk vil blive erstattet af fjernvarme. Uden yderligere virkemidler må det forventes, at en del af husholdningerne vil anvende gas i længere tid, hvilket vil øge behovet for biometan eller udskyde tidspunktet for det grønne gaskryds.

AF26 opjusterer desuden Nordic Sugars gasforbrug, men efterfølgende er det blevet oplyst, at produktionen på fabrikken i Nakskov ophører efter kampagnen 2026/27 og koncentrerer sig i Nykøbing. Det ændrer datagrundlaget for målopfyldelsesforløbet, og nettoeffekten på Nordic Sugars gasforbrug bør derfor indarbejdes i det endelige AF26.

Datacentre.

Biogas Danmark forventer, at gas kan komme til at dække en begrænset del af datacentrenes energibehov i de kommende år, hvor elnettet endnu ikke kan levere den nødvendige kapacitet. Gas bør ikke anvendes til datacentrenes grundlast, men kan fungere som midlertidig overgangs- og reservekapacitet, indtil elnettet er udbygget.

Biogas Danmark har forståelse for, at det planlagte datacenter i Holbæk ikke indgår i AF26, da Energistyrelsen på høringsmødet oplyste, at projektet fortsat er i screeningsfasen. Den markant stigende interesse for gastilslutning fra datacentre, som AF26 beskriver, giver dog anledning til at belyse det mulige samlede gasbehov i årene frem mod etableringen af den nødvendige elnetkapacitet. Biogas Danmark anbefaler derfor en følsomhed med udgangspunkt i Holbæk-casens forventede anvendelse af gas svarende til omkring 25 fuldlastdage, som viser det årlige gasforbrug, behovet for leveringskapacitet og den yderligere biometanproduktion, der er nødvendig for at dække forbruget.

Biogas Danmark mener, at evt. nyt gasforbrug fra datacentre skal modsvares af ny biometanproduktion, så det ikke reducerer mængden af grøn gas til eksisterende forbrugere eller udskyder det grønne gaskryds. Efter vores vurdering er produktionspotentiallet tilstrækkeligt til at dække gasforbruget i erhvervslivet, husholdningerne og en begrænset anvendelse til datacentre, forudsat at rammevilkår og markedstræk gør investeringer i ny biometanproduktion rentable.

Elektrificering og kapacitet i elnettet.

Biogas Danmark understreger, at prisfleksibelt elforbrug ikke i sig selv sikrer, at elnettet kan understøtte den elektrificering, som ligger til grund for faldet i gasforbruget i AF26. Når flere fleksible forbrugere reagerer på de samme lave elpriser, kan deres forbrug blive samlet i de samme timer, uden at der nødvendigvis er ledig kapacitet i det lokale elnet.

Biogas Danmark opfordrer Energistyrelsen til at tydeliggøre forskellen mellem prisfleksibilitet og netkapacitet i AF26 og fremhæve, at en langsommere udbygning af elnettet kan forlænge behovet for gas i husholdninger, erhverv og fjernvarme. Det kan betyde, at gasinfrastrukturen skal betjene disse forbrugere i længere tid end forudsat, og at der bliver behov for mere biometan til at dække forbruget.

Afsluttende bemærkninger

Biogas Danmark opfordrer til, at AF26 suppleres med følsomheder, der viser betydningen for el- og gasinfrastrukturen, hvis gasforbruget og biometanproduktionen udvikler sig anderledes end forudsat. Det vil give Energinet og Evida et bredere grundlag for deres langsigtede planlægning og investeringer i infrastrukturen. Vi står gerne til rådighed for en nærmere dialog om bemærkningerne.

Med venlig hilsen
Mads Wagner Dahl
5119 9763
mwda@biogas.dk