

Ellenor Grundfelt  
[ellenor.grundfelt@energigas.se](mailto:ellenor.grundfelt@energigas.se)

Energimyndigheten  
[energioklimatplan@energimyndigheten.se](mailto:energioklimatplan@energimyndigheten.se)

Stockholm den 15 december 2023

## **Energigas Sveriges synpunkter inför den slutliga uppdateringen av Sveriges nationella energi- och klimatplan**

Energigas Sverige, som är branschorganisationen för energigaserna i Sverige, tackar för inbjudan att bidra med synpunkter inför den slutliga uppdateringen av Sveriges nationella energi- och klimatplan.

### **I planen saknas nationella mål för biogas och vätgas**

Energigas Sverige saknar mål för ökad produktion av biogas och förnybar vätgas i Sveriges nationella energi- och klimatplan. Enligt REPowerEU ska EU öka den årliga produktionen av biometan (uppgrederad biogas) till 350 TWh (35 bcm) till 2030. Till samma år ska produktion och import av förnybar vätgas uppgå till 670 TWh.

I [EU-kommissionens vägledning](#) inför uppdateringen av energi- och klimatplanerna finns följande uppmaning till medlemsstaterna:

*"In line with the REPowerEU plan, particular attention should be given to natural gas substitution by scaling up sustainable biomethane production (i.e., mainly based on organic waste and forest and agricultural residues) and accelerating the deployment of renewable hydrogen in the hard-to-decarbonise sectors of transport and industry."*

*"The updated NECPs should reflect the deployment of the necessary infrastructure and incentives, in line with the REPowerEU target of 10 million tonnes of domestic renewable hydrogen and 35 bcm of sustainable biomethane production by 2030."*

*"In line with the objective of 10 million tonnes of imported hydrogen by 2030, the updated national plans should also reflect initiatives or actions that have been undertaken or are planned, or international partnerships which will or have been established, with the aim to facilitate imports of renewable hydrogen."*

*"In their updated NECPs, Member States are also encouraged to integrate a component on sustainable biogas and biomethane production and use, assessing the national potentials and defining trajectories to reach those by 2030 and 2050."*

Vidare finns i [REPowerEU-planen](#) en lista på åtgärder som ska leda till att EU når produktionsmålet på 35 bcm (ca 350 TWh) biometan. Högt upp på listan står att medlemsstaterna ska ta fram nationella strategier för hållbar biogas- och biometanproduktion *eller* integrera en biogas- och biometankomponent i den nationella energi- och klimatplanen:

*"Develop national strategies on sustainable biogas and biomethane production and use or integrate a biogas and biomethane component in the National Energy and Climate Plans (NECPs)."*

I åtgärdsbeskrivningen står det:

*“Such national strategies should be closely linked with the integrated National Energy and Climate Plans under Regulation (EU) 2018/1999, and progress in achieving the strategy and its contribution to national and Union targets should be reported as part of the biennial reporting under Regulation (EU) 2018/1999.”*

Det är tydligt att nuvarande utkast till energi- och klimatplan brister när det gäller mål och strategi för ökad produktion av biogas och förnybar vätgas. Energigas Sverige bistår gärna Energimyndigheten i arbetet med att utveckla den delen. Energigas Sverige håller för närvarande på att uppgradera [gasbranschens klimatfärdplan](#) inom ramen för Fossilfritt Sverige. Diskussion pågår för fullt med branschaktörer och andra intressenter om lämpliga målformuleringar och åtgärder för att nå målen. Den uppgraderade färdplanen lanseras under våren 2024.

När det gäller biogas finns redan ett väl genomarbetat förslag till nationellt produktionsmål på 10 TWh biogas 2030, som lades fram av den statliga utredningen [Mer Biogas! För ett hållbart Sverige \(SOU 2019:63\)](#). Energigas Sverige anser att det målet bör föras in i Sveriges nationella energi- och klimatplan.

### **I planen saknas det industriella råvaruperspektivet**

Material består nästan uteslutande av kolföreningar i form av kolväten. Allt ifrån lack, plast, textilier, telefoner, kosmetika, läkemedel, smörjmedel med mera består av kolföreningar. För svensk kemiindustri är gas och oljeprodukter inte energi, utan byggstenar av produkter som sedan används i tillverkning av produkter som vi alla omger oss med – från morgon till kväll.

För att värna om svensk kemiindustri, och dess bidrag till svensk export och välfärd, är det viktigt att skapa möjligheter för industrin att ställa om från exempelvis naturgas till biogas som insatsråvara. Det här är ett viktigt perspektiv på klimatomställningen, och vi uppfattar att det saknas i utkastet till energi- och klimatplan.

En ny spännande satsning som Energigas Sverige leder är *Industrins biogaskommission*. Det är ett projekt som finansieras av både producenter och användare av biogas, och som syftar till att lyfta vikten av biogas som råvara inom industrin och som del i metallurgiska processer för tillverkning av material eller stål. Industrins biogaskommission lanseras i början av 2024. Energigas Sverige och projektet bistår gärna Energimyndigheten i hur ovannämnda perspektiv kan lyftas inom ramen för Sveriges energi- och klimatplan.

### **Synpunkter på avsnitt 2.4.2.1 om gasöverföring**

Energigas Sverige är frågande till formuleringen kring terminalen för flytande naturgas (LNG) i Göteborg hamn som nämns under avsnitt 2.4.2.1. Hösten 2018 togs en mindre bunkringsanläggning bestående av rörinfrastruktur för bunkring vid kaj i drift i Energihamnen i Göteborg. Denna anläggning är inte en terminal och anläggningen levererar inte gas till industrier eller tunga transporter idag och mycket sällan till sjöfarten p.g.a. flexibilitetsproblem. Idag finns två LNG-terminaler i Sverige, en i Lysekil och en i Nynäshamn.

### **Synpunkter på avsnitt 4.5.2.1 om infrastruktur för gas**

Här bör även nämnas att det finns två terminaler för flytande naturgas/flytande biogas, en i Nynäshamn och en i Lysekil.

### **Synpunkter på avsnitt 4.5.3.1 om gasnät**

Här bör nämnas att Nordion Energi driver ett projekt för att bygga en kondenseringsanläggning i Göteborgs hamn. I anläggningen ska biogas omvandlas till flytande biogas som kan levereras till

sjöfarten, tunga vägtransporter samt industrier som inte är anslutna till gasnätet. Anläggningen planeras vara i drift 2026 och planeras ha en kapacitet om 250 GWh flytande biogas per år.

Tveka inte att ta kontakt med oss på Energigas Sverige om det finns frågor eller funderingar kring våra synpunkter eller annat som rör energigaserna.

Med vänliga hälsningar,



Maria Malmkvist  
Vd



Ellenor Grundfelt  
Strategichef och ansvarig styrmedel