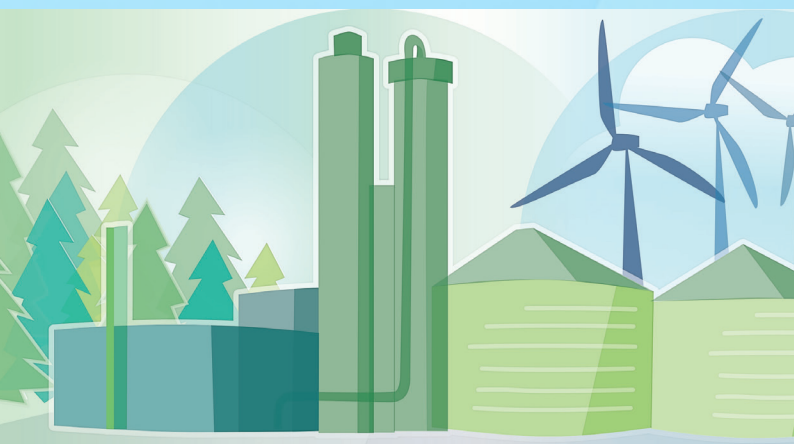
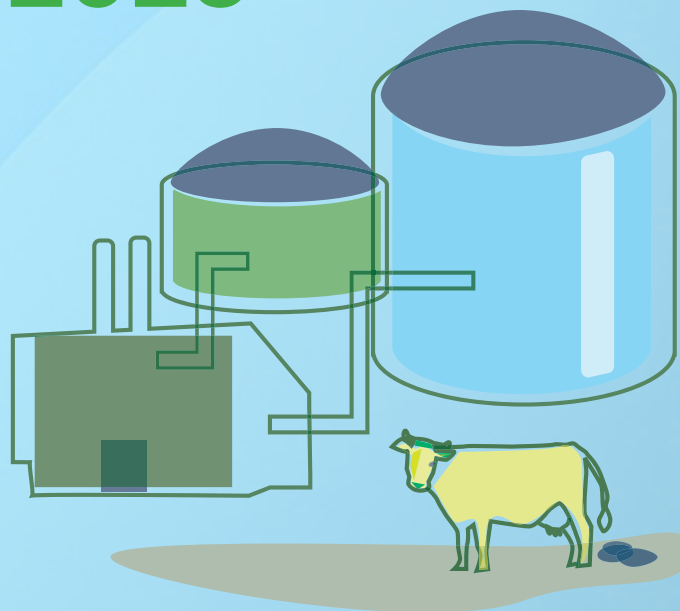
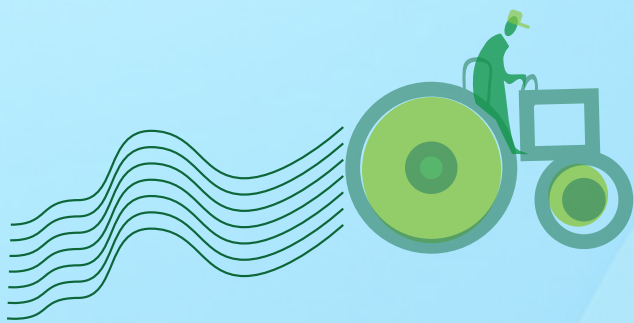


Produktion av biogas och rötrester och dess användning år 2025



ENERGIGAS
SVERIGE

Produktion av biogas och rötresten och dess användning år 2025

**Statistikansvarig myndighet**

Statens energimyndighet
Box 310, 631 04 ESKILSTUNA
Tfn 016 – 544 20 00
Fax 016 – 544 20 99
Johan Harrysson, tfn 016 – 542 06 32
johan.harrysson@energimyndigheten.se
www.energimyndigheten.se

**Producent**

Energigas Sverige
Box 49134, 100 29 STOCKHOLM
Tfn 08 – 692 18 40
Linus Klackenberg, tfn 08 - 692 18 41
linus.klackenberg@energigas.se
www.energigas.se

Förord

Denna rapport baseras på officiell statistik som samlas in i den årliga undersökningen "Produktion och användning av biogas och rötresten i Sverige". Energimyndigheten har sedan år 2005 gett Energigas Sverige uppdraget att genomföra en årlig undersökning om produktion och användning av biogas. Syftet med undersökningen är att ge beslutsfattare, branschorganisationer, forskare, journalister, kommuner och allmänhet information om årlig produktion av biogas och dess användning. Statistiken används bland annat som underlag för Sveriges samlade rapportering av förnybar energi till EU och som underlag i olika statliga utredningar.

Statistikrapporten har producerats av Energigas Sverige i nära samarbete med Lantbrukarnas Riksförbund, Avfall Sverige och Svenskt Vatten. Samtliga organisationer har medverkat i insamlingen av data. Tidigare år har rapporten givits ut av Energimyndigheten, men från och med 2021 publicerar Energimyndigheten ett kortare meddelande. För den fullständiga rapporten ansvarar Energigas Sverige för innehållet och publicerar den i egen regi.

Ett stort tack framförs till de anläggningar och organisationer som har lämnat uppgifter och därmed bidragit till att vi får bättre kunskap om användning och produktion av biogas och rötresten.

Stockholm september 2026

Maria Malmkvist
VD Energigas Sverige

Linus Klackenberg
Projektledare Energigas Sverige

Innehåll

1	Sammanfattning	5
1.1	Totala biogasanvändningen i Sverige ökade med 15 procent till 4,7 TWh	5
1.2	Produktionen steg med 12 procent till 2,7 TWh under 2025	5
1.3	4 miljoner ton rötrest till gödningsmedel i jordbruket	6
1.4	Merparten biogas uppgraderas till biometan	6
1.5	Produktionen av flytande biometan ökade med 31 procent	7
1.6	Produktionen väntas fördubblas fram till 2030	7
2	Inledning	8
2.1	Inledning och bakgrund	8
2.2	Fakta om biogas och biometan	8
3	Resultat	12
3.1	Antal biogasproducerande anläggningar.....	12
3.2	Producerad mängd biogas	14
3.3	Användning av producerad biogas	19
3.4	Total användning av biogas och biometan (inklusive nettoimport)	23
3.5	Injektion av biometan på gasnät.....	25
3.6	Substrat för biogasproduktion	26
3.7	Länsvis fördelning av antal anläggningar, rötkammarvolym och biogasproduktion	29
3.8	Produktion av rötrest och dess användning	30
3.9	Användning av avskild koldioxid.....	32
4	Fakta om statistiken	33
4.1	Statistiska mått	33
4.2	Redovisningsgrupper.....	33
4.3	Referenstid	33
4.4	Definitioner, förklaringar och ordlista	33
4.5	Omfattning och genomförande	37
4.6	Avvikelser från tidigare rapporter	37
4.7	Bortfall.....	37
4.8	Referenser – tidigare års statistikrapporter	37
	Bilaga	39

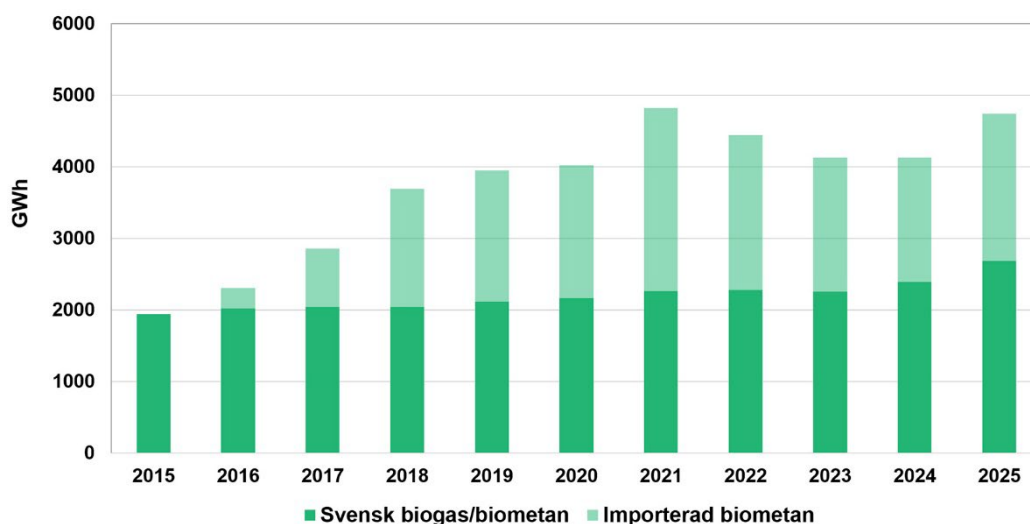
1 Sammanfattning

1.1 Totala biogasanvändningen i Sverige ökade med 15 procent till 4,7 TWh

Den totala användningen av biogas och biometan i Sverige steg med 15 procent till 4 740 GWh under 2025, en ökning med 614 GWh (Figur S 1).

Nettoimporten av biometan till det västsvenska gasnätet via Danmark steg med 20 procent till totalt 1 481 GWh (+252 GWh). Nettoimporten av flytande biometan ökade med 14 procent till 571 GWh (+69 GWh).

Användningen av biometan tycks nu ha återhämtat sig efter den tillfälligt slopade skattebefrielsen under 2023 och 2024 och den ansträngda gasmarknad med höga gaspriser som följde av Rysslands invasion av Ukraina i början på 2022.



Figur S 1 Total användning av biogas och biometan (GWh) i Sverige år 2015–2025, inklusive nettoimport av biometan via gasnät och som flytande biometan.

1.2 Produktionen steg med 12 procent till 2,7 TWh under 2025

Den svenska produktionen av biogas och biometan ökade med 12 procent under 2025 till totalt 2 688 GWh (Tabell S 1). Produktionen ökade framför allt på samrötningsanläggningar (+203 GWh) och gårdsanläggningar (+59 GWh). Mer än hälften av biogasen producerades i samrötningsanläggningar och 27 procent vid avloppsreningsverk. Under 2025 fanns totalt 343 biogasanläggningar i Sverige, vilket är 13 fler än 2024.

Biogasen produceras främst av olika typer av avfall och restprodukter som matavfall (23 procent), avloppsslam (20 procent) och avfall från livsmedelsindustri och slakteri (19 procent).¹ Biogas från gödsel ökar och utgör nu 18 procent av biogasproduktionen.

¹ Fördelning av produktionen på substrattyp har uppskattats baserat på använda mängder substrat och uppskattade biogasutbyten. Uppskattningen är förknippad med stora osäkerheter.

Gödsel används i sammanlagt 143 anläggningar och mängden gödsel som rötas ökade med 33 procent under 2025.

Tabell S 1 Produktion av biogas och biometan (GWh) i Sverige år 2025, och fördelning på anläggningstyp. Procentuell förändring jämfört med 2024 visas kursivt.

Anläggningstyp	Anläggningar antal	Produktion av biogas/biometan GWh	Fördelning %	Förändring %
Avloppsreningsverk	131	721	27	1
Samrötningsanläggningar	35	1 436	53	16
Gårdsanläggningar	119	259	10	29
Industrianläggningar	8	167	6	14
Deponier	50	105	4	1
Förgasningsanläggningar	0	0	0	0
Totalt	343	2 688	100	12

1.3 4 miljoner ton rötrest till gödningsmedel i jordbruket

Utöver biogas produceras vid rötningsanläggningarna även en rötrest som kan användas som gödningsmedel inom jordbruket. Totalt producerades 4,3 miljoner ton rötrest (våtvikt) vid svenska biogasanläggningar under 2025. Av detta användes 4 miljoner ton (93 procent) som gödningsmedel i jordbruket. I princip all rötrest (biogödsel) från samrötningsanläggningar och gårdsanläggningar användes som gödningsmedel. Av avloppsreningsverkens rötrest (rötslam) användes 54 procent som gödningsmedel. Allt fler biogasanläggningar producerar flera olika typer av gödningsprodukter genom avvattnings och annan bearbetning.

1.4 Merparten biogas uppgraderas till biometan

Den långvariga trenden att en allt större mängd biogas uppgraderas till biometan håller i sig. Biometan kan användas som fordonsgas, matas in på gasnät eller förvätskas till flytande biometan. Av den producerade biogasen gick 67 procent till uppgradering medan 15 procent användes för värmeproduktion (Tabell S 2). Elproduktionen ökar genom att många nya gårdsanläggningar tillkommit som producerar el- och värme på gården. Vid samrötningsanläggningarna uppgraderas 89 procent av biogasen till biometan och vid avloppsverken 60 procent. Endast ett fåtal gårdsanläggningar producerar biometan. Merparten av biometanet används som drivmedel.

Tabell S 2 Användning av producerad biogas (GWh) i Sverige år 2025. Procentuell förändring jämfört med 2024 visas i kursivt. Avser endast användningen av rå biogas i anslutning till biogasanläggningarna. För att visa hur den totala användningen av biogas och biometan fördelas på olika användningsområden måste dels nettoimporten av biometan inräknas liksom uppgifter om hur biometan används.

Användningsområde	Användning GWh	Fördelning %	Förändring %
Uppgradering till biometan	1 805	67	11
Värme	397	15	6
El	85	3	27
Industriell användning	95	4	-5
Övrig användning	2	0	-40
Fackling	265	10	42
Saknad data/Värmeförluster	39	1	8
Totalt	2 688	100	12

Biometanproduktion sker på 63 biogasanläggningar som tillsammans producerade 1 700 GWh biometan 2025.² Av detta injicerades totalt 531 GWh (-3 procent jämfört med 2024) i västsvenska gasnätet och i Stockholms gasnät och 331 GWh förvätskades till flytande biometan.

1.5 Produktionen av flytande biometan ökade med 31 procent

Trenden med kraftigt ökande produktion av flytande biometan håller i sig även 2025, med fem nya förvätskningsanläggningar som tagits i drift. Produktion av flytande biometan sker i sammanlagt 11 anläggningar och uppgick till 331 GWh, en ökning med 78 GWh jämfört med 2024. Ytterligare ett antal större anläggningar för flytande biometan kommer tas i drift under kommande år.

1.6 Produktionen väntas fördubblas fram till 2030

Produktionen av biometan väntas fortsätta öka kommande år. Efterfrågan på biometan ökar framför allt inom tunga vägtransporter, sjöfarten och inom industrin samtidigt som de ekonomiska förutsättningarna förbättrats i och med det produktionsstöd som finns sedan några år och den återställda skattebefrielsen. Det byggs eller planeras storskaliga anläggningar motsvarande omkring ytterligare 2,9 TWh biometan fram till 2030³, merparten som flytande biometan. Utöver detta byggs eller planeras förvätskningsanläggningar vid gasnät eller på befintliga biogasanläggningar motsvarande 0,4 TWh flytande biometan per år.

² Mängden biometan som rapporterats av uppgraderingsanläggningarna skiljer sig något från mängden biogas som uppges gå till uppgradering (1 805 GWh). Det kan bero på skillnader och osäkerheter i gasmätningen mellan biogasanläggningarna och uppgraderingsanläggningarna. Det kan också bero på bortfall (förbränning av metanslip) eller internanvändning av biometan.

³ Uppskattning av Energigas Sverige baserat på större aviserade projekt

2 Inledning

2.1 Inledning och bakgrund

På uppdrag av Energimyndigheten har Energigas Sverige tillsammans med branschorganisationerna Avfall Sverige, Lantbrukarnas Riksförbund och Svenskt Vatten tagit fram underlag och sammanställt statistik om produktion och användning av biogas för år 2025. Samarbetet mellan de fyra branschorganisationerna om en årlig nationell biogasstatistik inleddes år 2005.

Från och med statistikåret 2020 (2021 års rapport) publicerar Energimyndigheten inte längre en statistikrapport utan endast ett statistikmeddelande från undersökningen. För att ge olika intressenter så god samlad kunskap om och förståelse som möjligt av utvecklingen av produktionen av biogas och rötresten och hur den används har Energigas Sverige tillsammans med samlingsorganisationerna valt att fortsätta ge ut publikationen i egen regi.

Se avsnitt 4.8 för en lista med tidigare utgivna rapporter för åren 2005 till 2024.

En ordlista samt förklaring av använda förkortningar presenteras i kapitel 4.

2.2 Fakta om biogas och biometan

Biogas bildas när organiskt material bryts ner av mikroorganismer utan tillgång till syre. Biogas består i huvudsak av metan och koldioxid samt små mängder svavelväte och vattenånga. Den energibärande beståndsdelen i biogas är metan. Biogas kan användas direkt i anslutning till biogasanläggningen för el- och värmeproduktion eller uppgraderas till biometan. Biometan kan komprimeras och matas in på gasnät eller transporteras på lastbil i trycksatta gasflak eller förvätskas till flytande biometan och transporteras i tankbil eller tankbåt. Biometan har ett brett användningsområde, exempelvis som fordonsgas eller som råvara eller processbränsle i industriella processer.

2.2.1 Så produceras biogas

Biogas produceras dels i biogasanläggningar, där i första hand olika typer av organiskt avfall röts, dels spontant på deponier genom att organiskt material som deponerats bryts ner. Biogas kan också framställas i en förgasningsanläggning.

Biogas produceras främst genom rötning

Hjärtat i en biogasanläggning är rötkammaren där det organiska materialet uppehåller sig i vanligen 15–30 dagar beroende på processtyp och substrat (råvara). Rötkammaren är helt syrefri, isolerad och vanligen försedd med system för omrörning samt uppvärmning. Den producerade biogasen leds ut för användning (till exempel uppgradering till biometan eller värme- eller elproduktion) via rörledning i toppen på rötkammaren. Gasens metanhalt kan variera beroende på substratet men ligger vanligtvis på 60–70 procent. Rötningen sker antingen mesofilt vid ca 37°C eller termofilt vid ca 50–55°C. Rötningen sker oftast i en våt process vilket uppnås genom användning av blöta substrat och/eller spädvatten, men det finns även en handfull så kallade torrötningsanläggningar där en torrare process används. Biogasen kan uppgraderas till biometan genom att avskilja koldioxid och andra föroreningar (se nedan).

Rötresten återför näringsämnen till jordbruket

Efter rötningen återstår en näringsrik rötrest som kan användas som gödningsmedel. På så sätt sluts kretsloppet genom att viktiga näringsämnen återförs till jordbruket och ersätter fossilbaserad mineralgödsel. Detta medför också en stor klimatnytta genom att markens kolförråd ökar och utsläpp från energiintensiv produktion av mineralgödsel undviks. Rötresten har dessutom inte lika stark lukt som exempelvis orötad gödsel och förbättrar därmed både närmiljö och arbetsmiljö vid spridning.

Uppsamling av deponigas på avfallsdeponier

På deponier bildas metanrik gas (deponigas) så länge nedbrytningen av det organiska materialet fortgår. Deponering av organiskt material förbjöds år 2005 varför mängden deponigas som bildas förväntas minska år för år. Uttaget kan dock variera och även öka, exempelvis om gasuppsamlingssystem underhålls eller byggs ut. Genom att ta tillvara deponigasen minskas utsläppen av växthusgaser på två fronter. Dels minskar metanutsläppen, där metan är en 28 gånger starkare växthusgas än koldioxid, dels tillgängliggörs förnybar energi som kan ersätta fossil energi. Deponigas uppgraderas normalt inte utan används främst till lokal värme- och elproduktion eller facklas då det är svårt att avskilja metanet från luftens kväve. Luftkväve utgör ofta en relativt stor del av deponigasen.

Biometan genom förgasning

Biogas (biometan) kan även framställas via termisk förgasning och metanisering, även kallad bio-SNG (syntetisk naturgas). I denna process förgasas skogsavfall eller annan biomassa vid hög temperatur. Då erhålls en syntesgas som via metanisering kan omvandlas till biometan.

E-metan genom metanisering av koldioxid

Ytterligare ett sätt att producera förnybar metan är genom elektrolys av vatten med hjälp av förnybar el. Vätgasen som bildas vid elektrolysen kombineras med överskotts-koldioxid i ett metaniseringssteg. Detta kallas också elektrometan, e-metan eller syntetisk metan och konceptet att producera elektrobränslen kallas ibland Power-to-Gas eller Power-to-X (PtX). I förnybartdirektivet definieras detta som RFNBO (Renewable Fuels of Non-Biological Origin eller förnybara bränslen av icke biologiskt ursprung). För att e-metan ska klassificeras som RFNBO måste förnybartdirektivets hållbarhetskriterier uppfyllas liksom vissa krav avseende elens och koldioxidens ursprung.

Ännu finns ingen kommersiell produktion av e-metan i Sverige, men har stor potential inte minst på biometananläggningar. Det är ett sätt att producera mer biometan/e-metan från den koldioxid som avskiljs vid uppgraderingen utan att mer biomassa behöver tillföras.

2.2.2 Så används biogas och biometan

På mindre biogasanläggningar används biogas främst för el- och värmeproduktion. Vid större biogasanläggningar uppgraderas ofta biogasen till biometan för användning främst som fordonsgas eller för att ersätta naturgas i industrin.

Uppgradering till biometan

Om biogasen ska användas som fordonsgas, förvätskas till flytande biometan eller tillföras gasnätet krävs rening från korrosiva ämnen, partiklar och vatten samt höjning av energivärdet genom borttagning av koldioxid. Reningsprocessen kallas uppgradering och kan genomföras med olika reningstekniker i en uppgraderingsanläggning. När biogasen

uppgraderats till biometan har den motsvarande kvalitet som naturgas och innehåller vanligen minst 97 procent metan och högst 3 procent koldioxid och kvävgas.

Biometan kan användas som fordonsgas eller för att ersätta naturgas i alla sammanhang där naturgas används idag, exempelvis som industriellt processbränsle i stålindustrin eller som råvara i kemiindustrin.

Biometan kan transporteras till externa kunder

Rå biogas är svår att transportera långa sträckor och används därför endast lokalt. Biometan däremot kan transporteras till externa kunder genom att trycksättas och injiceras på ett gasnät, komprimeras och transporteras i gasflaskor vid 200–300 bar (flakning) eller förvätskas till flytande biometan genom kylning. Komprimerad biometan i gasflaskor transporteras normalt endast regionalt medan flytande biometan kan transporteras effektivt långa sträckor, liksom gas injicerad på gasnät.

Förvätskning till flytande biometan

Genom att kyla ner biometan till ca -163 grader till flytande form i en förvätskningsanläggning ökar energitätheten kraftigt och gasen kan då effektivt lagras och transporteras långa sträckor på tankbil eller tankbåt.

Flytande biometan kan användas för att ersätta flytande naturgas (LNG) i industrin, som drivmedel i tunga lastbilar eller som sjöfartsbränsle.

El- och värmeproduktion

Vid värmeproduktion förbränns biogasen oftast orenad i en gaspanna för att generera värme. Värmen kan användas för att hålla temperaturen i rötkammaren på rätt nivå samt för uppvärmning av lokaler och varmvatten i den egna verksamheten eller i ett fjärrvärmenät.

Biogas kan också användas för att samtidigt producera el och värme i kraftvärmelanläggningar via en gasmotor eller i en gasturbin. Oftast sker el- och värmeproduktion i direkt anslutning till biogasanläggningen eftersom det inte kräver någon uppgradering av biogasen, men det finns även större gaskraftvärmeverk anslutna till gasnät som då använder biometan som matats in på nätet.

Inom industrin kan biometan användas i gasbrännare för att erhålla processvärme vid höga temperaturer. Exempel på industrier som använder biometan som processbränsle är livsmedelsindustrier för torkning och rostning, stålindustrier och vid tillverkning av glas.

Fackling av överskottsgas

I de fall det uppstår överskottsgas på en anläggning ska den kunna facklas bort för att förhindra att metangas släpps ut. Fackling innebär att metangasen förbränns till koldioxid och vatten vilket ger en betydligt lägre klimatpåverkan än om metangasen skulle nå atmosfären. Fackling används normalt endast under korta perioder då producerad biogas inte uppfyller specifikationen eller om det uppstår problem i processen och den producerade gasen inte kan tillvaratas, till exempel under driftsättningen av nya anläggningsdelar. Det kan också förekomma när det av olika skäl saknas avsättning för all producerad gas.

Koldioxiden kan nyttiggöras

Den koldioxid som avskiljs från biogasen vid uppgradering är ofta i en ren och koncentrerad form och kan potentiellt komma till användning, också kallad CCU (Carbon Capture and Utilisation). Koldioxiden kan komprimeras eller förvätskas och användas i exempelvis livsmedelsindustrin för att ersätta fossilbaserad koldioxid – något som flera anläggningar investerar i. En annan möjlighet är att metanisera koldioxiden genom att

tillsätta vätgas till processen – antingen direkt i rötammaren (in-situ) eller i samband med uppgraderingen (ex-situ). Detta sätt att öka biometanproduktionen har börjat tillämpas på flera håll i Europa och kommer sannolikt bli vanligare framöver både i befintliga och nya biogasanläggningar. Ytterligare en möjlighet är att koldioxiden lagras permanent djupt i berggrunden, exempelvis i tömda gas- och oljefyndigheter i Nordsjön. Det kallas CCS (Carbon Capture and Storage) och eftersom koldioxiden från biogasanläggningar är biogen så kan negativa utsläpp uppnås om den lagras permanent.

3 Resultat

3.1 Antal biogasproducerande anläggningar

I Tabell 1 presenteras det totala antalet biogasanläggningar tillsammans med uppgifter om antalet mesofila⁴ och termofila⁴ anläggningar, genomsnittlig metanhalt samt total rötkammarvolym. Av de totalt 343 identifierade anläggningarna är 50 deponier där deponigas samlas upp, medan övriga anläggningar är rötningsanläggningar med produktion av biogas i rötkammare⁵. Sammantaget har antalet biogasanläggningar ökat med 13 stycken under 2025, varav 10 nya gårdsanläggningar och 3 nya samrötningsanläggningar.

Fler anläggningar är på gång. Det pågår byggnation av flera större samrötningsanläggningar för produktion av flytande biometan och ytterligare ett antal väntas tas i drift närmaste åren. Även fler gårdsanläggningar är under byggnation liksom förvätskningsanläggningar och kapacitetshöjningar på befintliga biogasanläggningar.

Tabell 1 Antal biogasanläggningar i Sverige, fördelning mesofila/termofila anläggningar, genomsnittlig metanhalt i den råa biogasen samt total rötkammarvolym, år 2025.

Anläggningstyp	Antal anläggningar	Antal mesofila	Antal termofila	Metanhalt medel (%)	Rötkammarvolym (m ³)
Avloppsreningsverk ¹	131	118	13	63	350 671
Samrötningsanläggningar	35	24	11	62	276 944
Gårdsanläggningar ²	119	114	5	58	167 607
Industrianläggningar ³	8	8	0	65	82 594
Deponier ⁴	50	e.t.	e.t.	34	e.t.
Förgasningsanläggningar	0	e.t.	e.t.		e.t.
Totalt	343	264	29	60	877 816

Anm.: Omfattar anläggningar som producerat biogas 2025 eller varit stillastående i max två år. Stillastående anläggningar som har eller ska läggas ner omfattas ej. e.t. = ej tillämpligt

¹ Inkluderar 6 anläggningar som ej varit i drift under 2025

² Inkluderar 1 anläggning som ej varit i drift under 2025

³ Inkluderar 1 anläggning som ej varit i drift under 2025

⁴ Inkluderar 3 anläggningar som ej rapporterat/ varit ur drift under 2025

3.1.1 Uppgraderingsanläggningar

I Sverige finns det fyra typer av kommersiella uppgraderingsanläggningar där biogas uppgraderas till biometan; vattenskrubber, PSA (Pressure Swing Adsorption), kemisk absorption (exempelvis aminoskrubber) och membranteknik. Det förekommer även uppgradering genom kryo-teknik och med kolfilter. Se ordlista i kapitel 4.4.2 för mer information.

⁴ Vid mesofil rötning är temperaturen i rötkammaren ca 37°C, vid termofil värms rötkammaren till ca 50-55°C.

⁵ Flera industrianläggningar har i stället för rötkammare så kallade bioreaktorer som behandlar avloppsvatten med metanproducerande mikroorganismer. Då bildas ingen rötrest.

I Tabell 2 redovisas antalet aktiva uppgraderingsenheter i Sverige uppdelat på län och teknik. Totalt finns det 77 uppgraderingsenheter⁶ som tillsammans producerade 1 700⁷ GWh biometan (uppgraderad biogas). Den vanligaste uppgraderingstekniken är vattenskrubber, men i nya anläggningar blir det allt vanligare med PSA och membran.

Tabell 2 Antal uppgraderingsenheter i Sverige uppdelat på län och teknik, år 2025.

Län	Vattenskrubber	PSA	Kemisk absorption	Membran	Kryo/Övrigt	Summa
Blekinge	1	0	0	0	0	1
Dalarna	0	0	0	0	0	0
Gotland	2	1	0	0	0	3
Gävleborg	1	0	1	0	0	2
Halland	1	0	1	1	0	3
Jämtland	1	0	1	0	0	2
Jönköping	2	0	1	1	1	5
Kalmar	0	0	3	2	0	5
Kronoberg	2	0	1	0	0	3
Norrbottn	0	1	0	1	0	2
Skåne	8	3	0	1	0	12
Stockholm	3	4	2	0	0	9
Södermanland	3	0	0	0	0	3
Uppsala	2	0	0	0	0	2
Värmland	0	0	1	0	0	1
Västerbotten	1	0	0	0	0	1
Västernorrland	0	0	0	1	0	1
Västmanland	3	0	0	0	0	3
Västra Götaland	5	1	3	2	1	12
Örebro	2	0	1	0	0	3
Östergötland	2	0	2	0	0	4
Totalt	39	10	17	9	2	77

Anm: Avser endast enheter i drift under 2025. Endast uppgradering för LBG-anläggningarna ingår (ej förvätskningsdelen som vanligen görs med kryo-teknik). Det förekommer att en anläggning har två uppgraderingstekniker i kombination som ingår här.

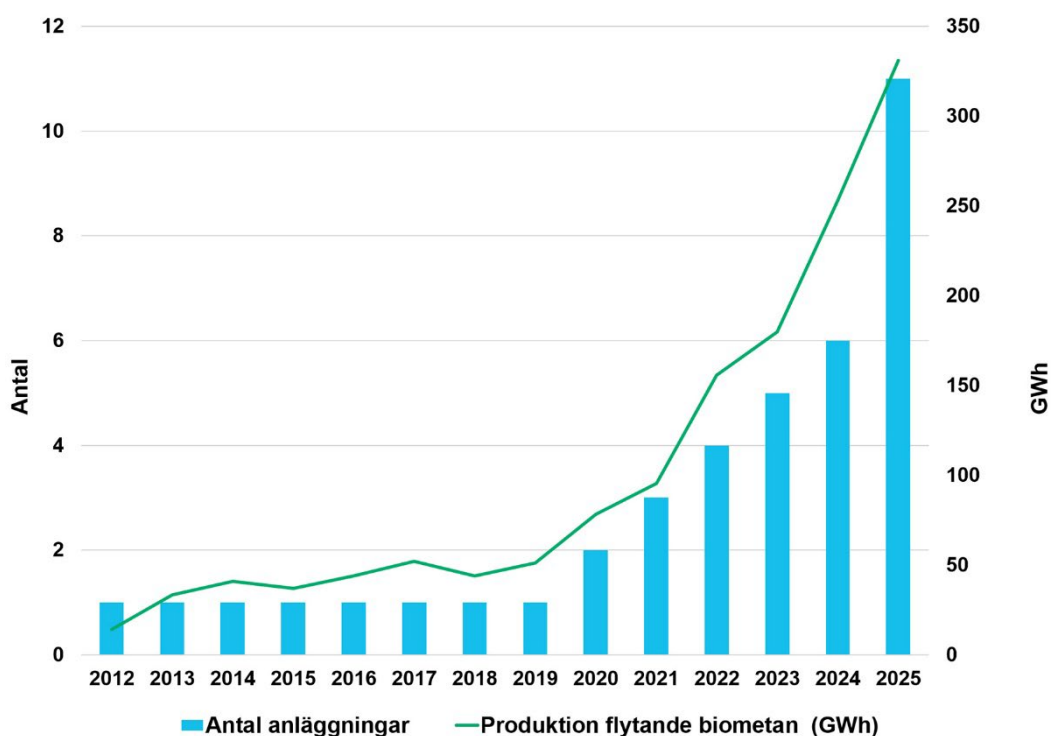
3.1.2 Förvätskningsanläggningar

Under 2025 har det tillkommit fem förvätskningsanläggningar och det finns nu 11 anläggningar som förvätskar biometan till flytande biometan genom att biometan kondenseras till flytande form genom nedkylning till omkring -163°C. Totalt producerades 331 GWh flytande biometan under 2025 (Figur 1), en ökning med 31 procent jämfört med 2024 (+78 GWh).⁸

⁶ Sammantaget produceras biometan vid 63 uppgraderingsanläggningar som har en eller flera uppgraderingsenheter. Uppgraderingsanläggningar kan i vissa fall uppgradera rå biogas från flera näraliggande biogasanläggningar. Sammanlagt uppgraderas biogas från 75 biogasanläggningar.

⁷ Mängden producerad biometan som rapporterats av uppgraderingsanläggningarna skiljer sig något från mängden biogas som uppges gå till uppgradering (1 805 GWh). Detta kan bero på skillnader och osäkerheter i gasmätningen mellan biogasanläggningarna och uppgraderingsanläggningarna. Det kan också bero på bortfall (förbränning av metanslip) eller internanvändning av biometan.

⁸ Mängden avser biogas som uppgraderats till biometan och sedan förvätskats och ingår därför även i den totala mängden producerad biometan ovan.



Figur 1 Produktion av flytande biometan (GWh) och antal förvätskningsanläggningar, år 2012–2025.

3.2 Producerad mängd biogas

Den totala produktionen av biogas och biometan i Sverige år 2025 var 2 688 GWh, en ökning med 293 GWh eller 12 procent (Tabell 3) jämfört med 2024. Produktionen ökade framför allt i samrötningsanläggningar (+203 GWh) och gårdsanläggningar (+59 GWh). Ökningen vid samrötningsanläggningar beror på att 3 stora nya anläggningar tagits i drift men också på ökad produktion vid befintliga anläggningar. Ökningen vid gårdsanläggningar beror dels på att nya anläggningar tagits i drift under året, dels att många anläggningar som togs i drift under 2024 har kommit upp i full produktion.

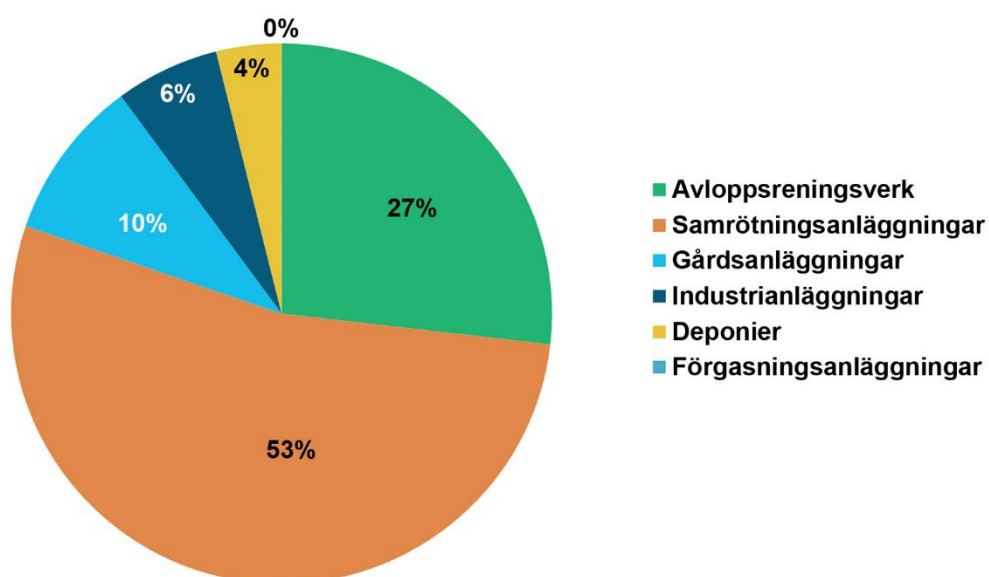
Tabell 3 Producerad mängd biogas och biometan (GWh) i Sverige, år 2025. Förändring i procent mot föregående år anges i kursivt.

Anläggningstyp	Biogasproduktion	Fördelning	Förändring mot 2024
	GWh	%	%
Avloppsreningsverk	721	27	1
Samrötningsanläggningar	1 436	53	16
Gårdsanläggningar	259	10	29
Industrianläggningar	167	6	14
Deponier ¹	105	4	1
Förgasningsanläggningar	0	0	0
Totalt	2 688	100	12

¹ Uppsamlad mängd deponigas.

Mer än hälften av biogasproduktionen sker i 35 samrötningsanläggningar (Figur 2). Avloppsreningsverken, som är flest till antalet (131 st) och har störst installerad

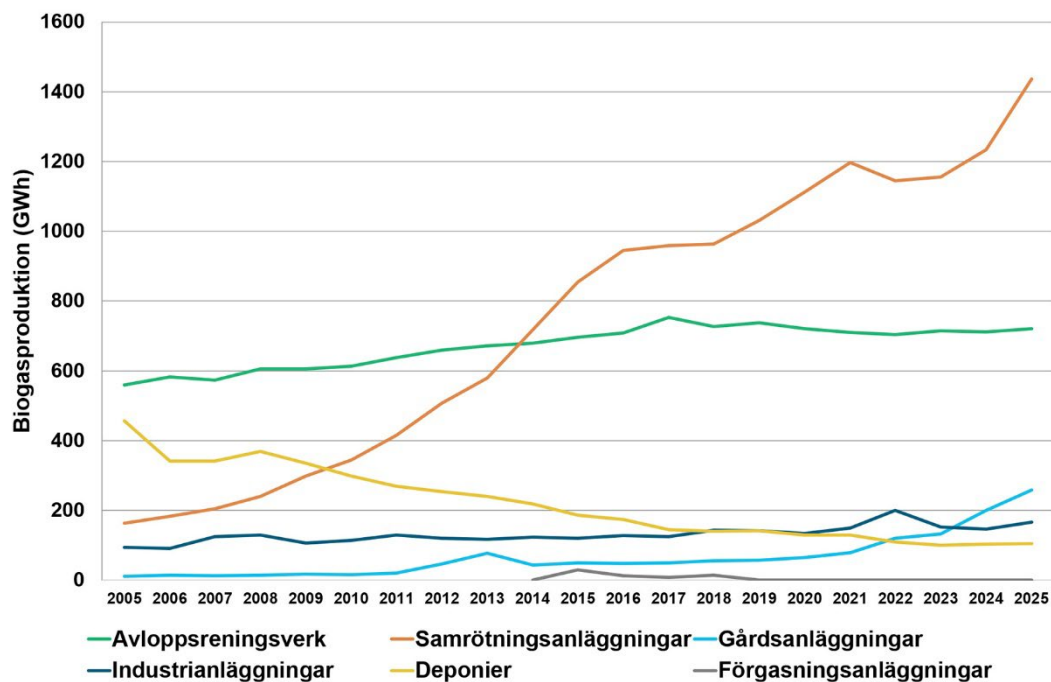
rötkammarvolym, står för 27 procent av produktionen. Gårdsanläggningarna är många (119 st) men oftast små och står för 10 procent av biogasproduktionen.



Figur 2 Fördelning (%) av produktionen av biogas och biometan i Sverige per anläggningstyp, år 2025.

3.2.1 Historisk utveckling av biogasproduktionen

Historiskt har produktionen av biogas och biometan i Sverige ökat årligen, med ett par undantag, från 1,3 TWh år 2005 till knappt 2,7 TWh år 2025 (Figur 3). Det är framför allt produktionen i samrötningsanläggningar som stått för denna ökning, särskilt fram till och med 2016 då ökningen i genomsnitt var 17 procent per år (Figur 4). Under perioden 2017–2024 steg produktionen i samrötningsanläggningar med endast 3 procent per år, för att under 2025 öka med 16 procent. Flera storskaliga anläggningar har tagits i drift under 2025 och fler är på gång.



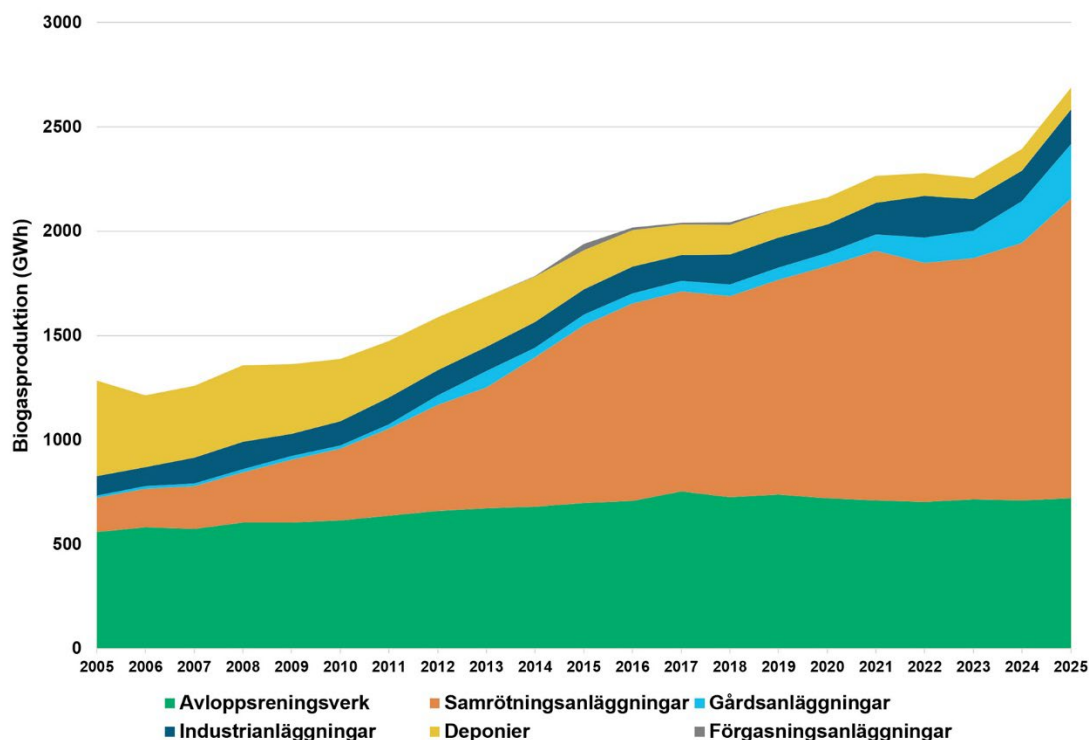
Figur 3 Produktion av biogas och biometan (GWh) i Sverige per anläggningstyp, år 2005–2025.

Produktionen av biogas och biometan vid avloppsreningsverk ökade årligen fram till 2017 men har sedan dess en svagt minskande trend. Det beror på att de flesta större reningsverk där rötning bedömts lönsamt redan har rötkammare och att därför inga nya rötkammare tillkommit på senare år. Samtidigt är några verk ur drift på grund av renovering. Sedan produktionsstöd för biometan infördes även för reningsverk från 2022 finns sannolikt ekonomiska förutsättningar för biometanproduktion även vid lite mindre reningsverk framöver.

Utvinningen av deponigas från deponier har minskat stadigt sedan förbud mot deponering av organiskt avfall infördes 2005, förutom ett par mindre tillfälliga uppgångar som sannolikt beror på osäkerheter i statistiken.

Produktionen i gårdsanläggningar ökade ordentligt i början av 2010-talet för att sedan plana ut runt 50 GWh per år. På senare år har produktionen återigen ökat kraftigt i och med att många nya anläggningar tagits i drift. År 2024 ökade produktionen i gårdsanläggningar med 52 procent och under 2025 med 29 procent.

Mellan 2014 och 2018 producerades biometan också genom förgasning i en demonstrationsanläggning, men anläggningen lades ner våren 2018.



Figur 4 Utveckling av produktionen av biogas och biometan (GWh) i Sverige per anläggningstyp, år 2005–2025.

För historisk utveckling av biogasproduktionen under 2005–2025 se även Tabell 16 i bilagan.

3.2.2 Planerad produktion kommande år

Produktionen av biometan väntas fortsätta öka kommande år till följd av ökad efterfrågan framför allt inom tunga vägtransporter, sjöfarten och inom industrin samtidigt som de ekonomiska förutsättningarna förbättrats i och med det produktionsstöd som finns sedan några år och den återställda skattebefrielsen. Det finns planerade storskaliga anläggningar motsvarande omkring ytterligare 2,9 TWh biometan fram till 2030⁹, merparten som flytande biometan. Utöver detta byggs eller planeras förvätskningsanläggningar vid gasnät eller på befintliga biogasanläggningar motsvarande 0,4 TWh flytande biometan per år.

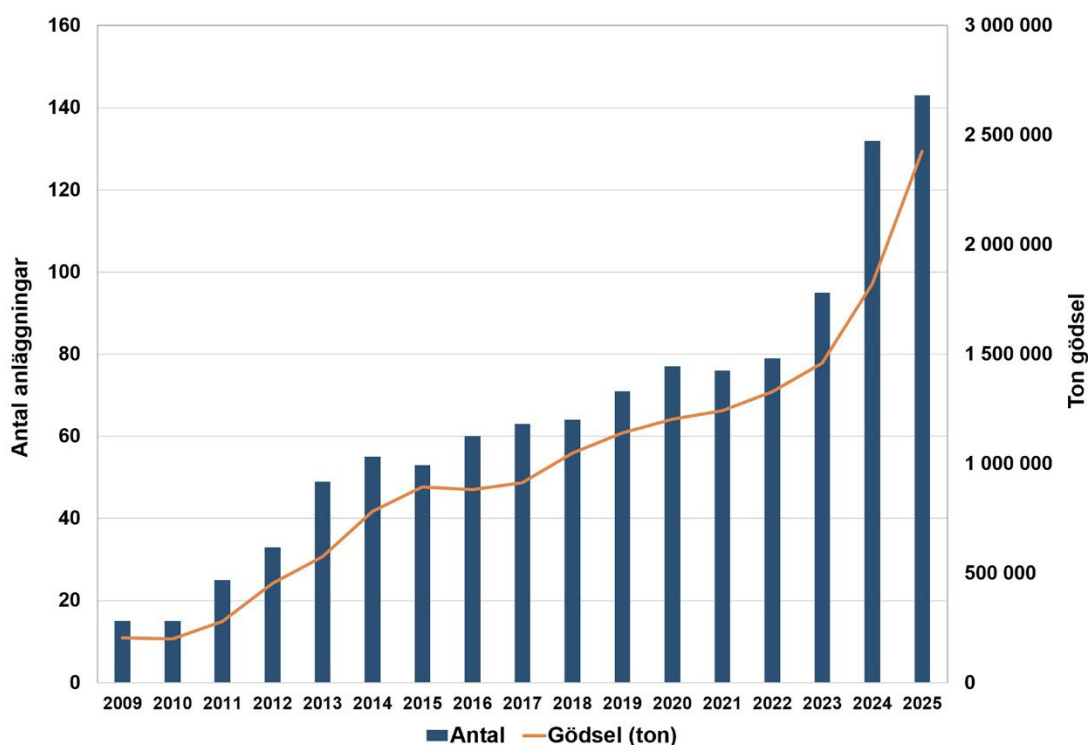
3.2.3 Biogas och biometan från gödsel

Mängd biogas och biometan som produceras från gödsel har ökat kraftigt, liksom antal biogasanläggningar som använder gödsel som substrat. År 2025 producerades biogas från gödsel i totalt 143 anläggningar i Sverige (+11 st), varav 118 är gårdsanläggningar och 25 är samrötningsanläggningar (Tabell 4 och Figur 5). Mängden gödsel som rötas till biogas och biogödsel ökade med 33 procent till 2,4 miljoner ton 2025 (+0,6 miljoner ton) jämfört med 2024. Med det stora antal nya gårdsanläggningar som tillkommit de senaste åren rötas nu mer gödsel i gårdsanläggningar än i samrötningsanläggningar.

⁹ Uppskattning av Energigas Sverige baserat på större aviserade projekt

Tabell 4 Antal anläggningar som producerar biogas och biometan med gödsel som substrat samt mängden gödsel, fördelat per anläggningskategori, år 2009–2025.

År	Gårdsanläggningar		Samrötningsanläggningar		Summa	
	Antal	Gödsel (ton)	Antal	Gödsel (ton)	Antal	Gödsel (ton)
2009	8	48 010	7	156 355	15	204 365
2010	9	63 250	6	136 638	15	199 888
2011	18	102 050	7	176 708	25	278 758
2012	24	231 125	9	222 532	33	453 657
2013	38	347 867	11	225 473	49	573 340
2014	35	275 204	20	507 972	55	783 176
2015	37	307 233	16	586 526	53	893 759
2016	40	307 945	20	574 038	60	881 983
2017	43	311 414	20	602 180	63	913 594
2018	43	339 129	21	709 057	64	1 048 186
2019	48	366 381	23	774 293	71	1 140 674
2020	54	428 361	23	774 879	77	1 203 240
2021	52	501 666	24	739 325	76	1 240 991
2022	59	668 901	20	660 779	79	1 329 680
2023	73	759 754	22	699 825	95	1 459 579
2024	108	1 166 145	23	654 478	132	1 820 623
2025	118	1 472 895	25	953 915	143	2 426 810



Figur 5 Mängd gödsel som rötas (ton) och antal anläggningar som producerar biogas och biometan från gödsel i Sverige, år 2009–2025.

Rötning av gödsel ger särskilt stor klimatnytta. Utan särskilda åtgärder sker utsläpp av metan och lustgas vid konventionell gödselhantering, vilket undviks vid rötning. Biogasen

ersätter samtidigt fossila bränslen medan rötresten med alla näringsämnen återförs till jordbruket som biogödsel. Därför infördes 2015 ett gödselgasstöd, som från 2024 blivit en permanent del av biogasstödet hos Energimyndigheten. Sedan 2022 kan även gårdsbiogasanläggningar för egenproduktion av el och värme få investeringsstöd genom Klimatklivet vilket har bidragit till ökningen av antalet nya anläggningar de senaste åren. Potentialen för rötning av gödsel är dock betydligt större än vad som sker idag, men osäkerhet om de långsiktiga styrmedlen har hittills hämmat utvecklingen. Ytterligare många nya gödselbaserade anläggningar är nu under planering eller under konstruktion, varav ett antal större samrötningsanläggningar.

3.3 Användning av producerad biogas

Allt större del av biogasen uppgraderas till biometan för användning som fordonsgas eller för att ersätta naturgas i exempelvis industriella processer. Mängd biogas som uppgraderas till biometan ökade med 11 procent under 2025 (+175 GWh) och uppgår till totalt 1 805 GWh (Tabell 5). Det motsvarar två tredjedelar av den producerade biogasen (Figur 6).

Elproduktionen vid biogasanläggningarna utgör endast en mindre del i Sverige, men ökar genom många nyttillkommande gårdsanläggningar som använder biogasen för egenproduktion av el och värme. Andelen biogas som används för värmeproduktion vid anläggningarna, främst som fjärrvärme, var 15 procent 2025. En del av biogasen som inte uppgraderas används direkt i intilliggande industri.

Mer biogas facklades 2025 jämfört med 2024, vilket delvis beror på driftsättningsproblem i nya anläggningar.

Tabell 5 Användning av biogas (GWh) producerad vid svenska biogasanläggningar uppdelat på användningsområde, år 2025. Avser endast användningen av rå biogas i anslutning till biogasanläggningarna. För att visa hur den totala användningen av biogas och biometan fördelas på olika användningsområden måste dels nettoimporten av biometan inräknas liksom uppgifter om hur biometan används.

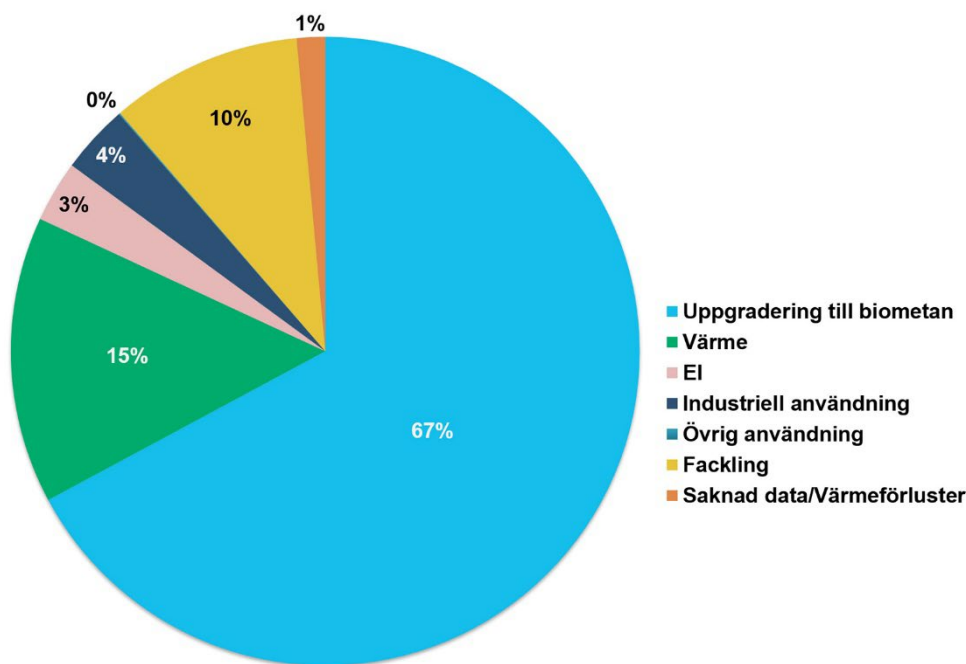
Område	Användning (GWh)	Fördelning (%)	Förändring mot 2024 (%)
Uppgradering till biometan	1805	67	11
Värme ¹	397	15	6
El ²	85	3	27
Industriell användning ³	95	4	-5
Övrig användning	2	0	-40
Fackling	265	10	42
Saknad data/Värmeförluster ⁴	39	1	8
Totalt	2688	100	12

¹ Inklusive värmeförluster och internförbrukning. För gårdsanläggningar och gårdsbaserade samrötningsanläggningar avses endast nyttiggjord värme (värmeförluster redovisas då under Saknad data)

² Producerad el

³ Direktanvändning av biogasen inom industri i anslutning till biogasanläggningen

⁴ Består här främst av värmeförluster/ej nyttiggjord värme i gårdsanläggningar och gårdsbaserade samrötningsanläggningar. Saknad data kan annars bero på bland annat osäkerheter i gasmätning eller skillnader i datainsamlingen och användning av omvandlingsfaktorer.



Figur 6 Fördelning av biogasens användning på olika användningsområden, år 2025. Avser endast användningen av rå biogas i anslutning till biogasanläggningarna. För att visa hur den totala användningen av biogas och biometan fördelas på olika användningsområden måste dels nettoimporten av biometan inräknas liksom uppgifter om hur biometan används.

3.3.1 Användning av biogasen per anläggningstyp

I Tabell 6 nedan visas hur användningen av producerad biogas ser ut för olika anläggningstyper.

Vid samrötningsanläggningar uppgraderas hela 89 procent av biogasen till biometan medan exempelvis deponigas och biogas från industrianläggningar främst används för industriella ändamål, för värmeproduktion eller facklas i avsaknad av avsättning. Vid avloppsreningsverk uppgraderas 60 procent av biogasen och används annars främst för värmeproduktion. På gårdsanläggningarna används biogasen främst till el- och värmeproduktion på gården – där uppgraderas endast 22 procent av biogasen.

Andelen som facklas är stor framför allt vid deponier (40 procent) och industrianläggningar (24 procent). En orsak är att lokal avsättning saknas för rågasen för exempelvis el- och värmeproduktion och att dessa anläggningstyper oftast saknar uppgradering. Facklingen är betydligt lägre i avloppsreningsverk (14 procent av produktionen), samrötningsanläggningar (6 procent) och i gårdsanläggningar (2 procent). Under 2025 var facklingen ovanligt stor på samrötningsanläggningar till följd av driftsättningsproblem på några nya stora anläggningar.

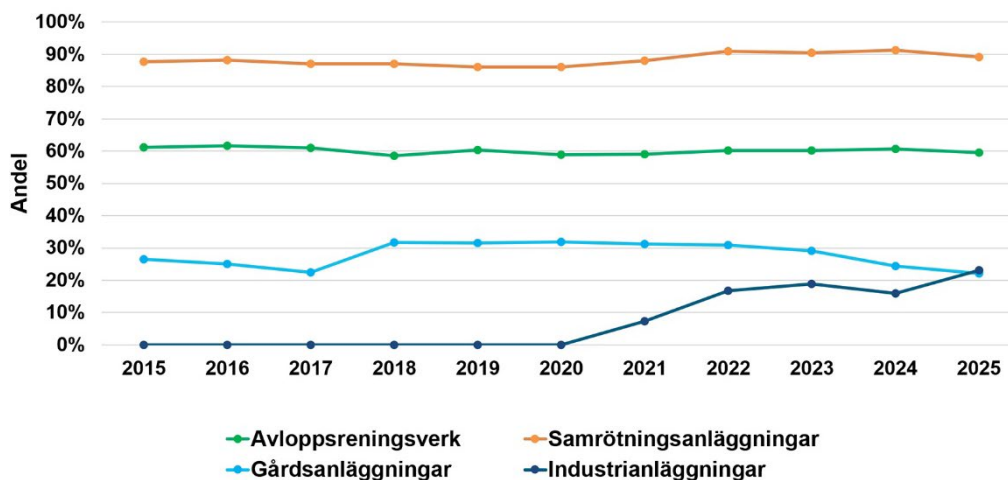
Tabell 6 Användning av producerad biogas (GWh) uppdelat på anläggningstyp, år 2025. Avser endast användningen av rå biogas i anslutning till biogasanläggningarna. För att visa hur den totala användningen av biogas och biometan fördelas på olika användningsområden måste dels nettoimporten av biometan inräknas liksom uppgifter om hur biometan används.

Anläggnings- typ	Värme ¹	El ²	Upp- gradering	Industriell anv.	Övrig anv.	Fack- ling	Saknad data/ förluster	Summa
Avlopps- reningsverk	178	13	429	0	0	100	1	721
Samrötnings- anläggningar	50	10	1 280	17	0	79	0	1 436
Gårds- anläggningar	98	59	57	0	2	4	38	258
Industri- anläggningar	9	0	39	79	0	41	0	167
Deponier	61	3	0	0	0	42	0	105
Förgasning	0	0	0	0	0	0	0	0
Totalt	397	85	1 805	95	2	265	39	2 688

¹ Inklusive värmeförluster och internförbrukning. Det går därför inte utläsa hur stor andel av värmen som faktiskt nyttiggörs. För gårdsanläggningar och några gårdsbaserade samrötningsanläggningar redovisas endast nyttiggjord värme, värmeförluster redovisas i stället som Saknad data.

² Producerad el.

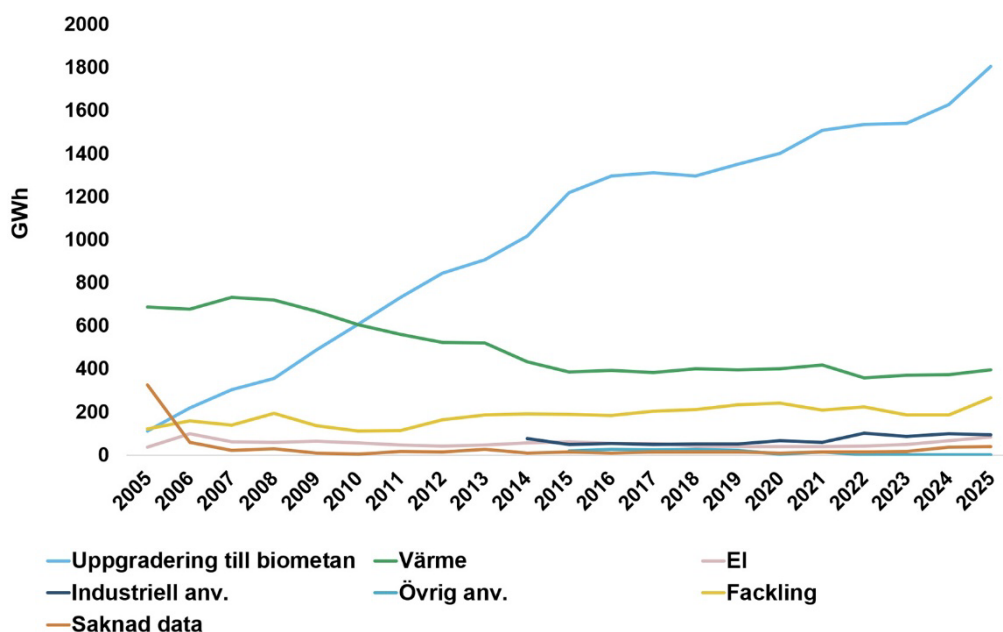
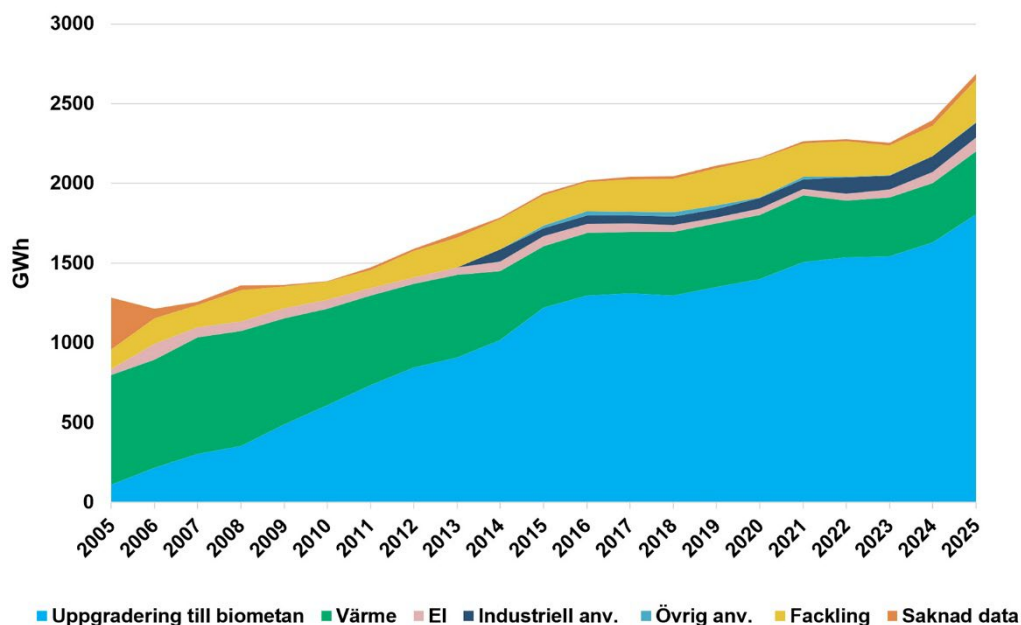
I Figur 7 visas hur andelen biogas som uppgraderas till biometan har utvecklats sedan 2015. Uppgraderad biogas (biometan) kan injiceras på gasnät, komprimeras och transporteras via flak eller förvätskas till flytande biometan och då transporteras i tankbilar till tankstationer eller andra användare. Merparten av den biometan som produceras i Sverige används som fordonsgas.



Figur 7 Andel biogas (%) som uppgraderas till biometan per anläggningstyp, år 2015–2025.

3.3.2 Historisk utveckling av användningen av producerad biogas

I Figur 8 och Figur 9 nedan visas hur användningen av svensk biogas utvecklats sedan 2005. Hela produktionsökningen under perioden och mer därtill utgörs av uppgradering till biometan, samtidigt som värmeproduktionen har minskat. Se även Tabell 17 i bilagan.



Figur 8 och Figur 9. Utveckling av användningen av biogas (GWh) producerad vid svenska biogasanläggningar uppdelat på användningsområde, år 2005–2025. Avser endast användningen av rå biogas i anslutning till biogasanläggningarna. För att visa hur den totala användningen av biogas och biometan fördelas på olika användningsområden måste dels nettoimporten av biometan inräknas liksom uppgifter om hur biometan används.

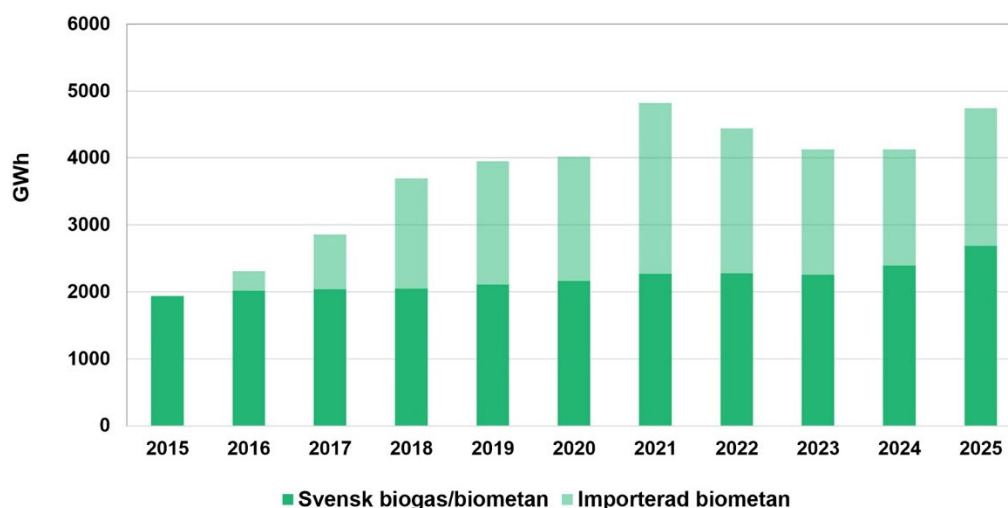
3.4 Total användning av biogas och biometan (inklusive nettoimport)

3.4.1 Användningen ökar med 15 procent till 4,7 TWh

Den totala användningen av biogas och biometan i Sverige uppskattas motsvara biogasproduktionen plus nettoimporten av biometan som sker via det västsvenska gasnätet och nettoimport av flytande biometan. Uppgifter om nettoimport biometan via gasnätet fås från Nordion Energi och uppgifter om nettoimporten av flytande biometan tas in från företag som producerar eller levererar flytande biometan och flytande naturgas (LNG).

Den totala användningen av biogas och biometan i Sverige 2025 uppskattas till 4,7 TWh (Figur 10 och Tabell 7). Det är en ökning med 15 procent jämfört med 2024.

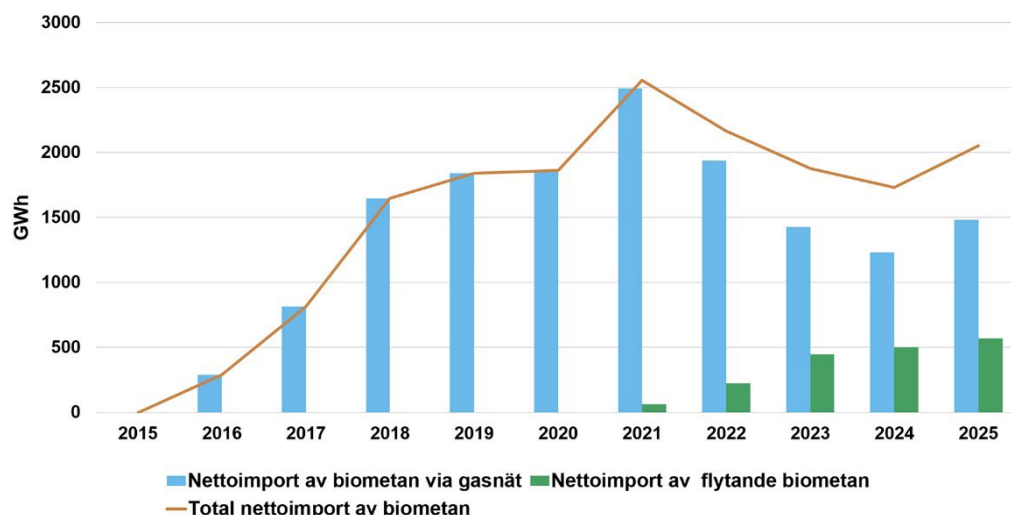
Efter en kraftig ökning mellan 2016–2021 så minskade användningen under några år. Minskningen beror till stor del på den ansträngda gasmarknad och höga gaspriser som följde av Rysslands invasion av Ukraina i början på 2022, vilket även påverkade användningen och importen av biometan. Trots att gasmarknaden stabiliserades under 2023, så fortsatte minskningen även 2023 och 2024. Det beror på att skattebefrielsen för biogas och biometan plötsligt upphörde att gälla i början av 2023 på grund av en dom i EU-Tribunalen vilket minskade efterfrågan. Sedan slutet av 2024 tillämpas återigen skattebefrielse på biogas och biometan efter ett förnyat statsstödsgodkännande från EU-kommissionen, vilket medför att användningen håller på att återhämta sig.



Figur 10 Total användning av biogas och biometan (GWh) i Sverige år 2015–2025, inklusive nettoimport av biometan via gasnät och som flytande biometan.

Den långsiktiga trenden är att användningen har ökat med 144 procent sedan 2015. Ökningen kan främst tillskrivas ökad import av biometan eftersom den svenska produktionen biogas och biometan under samma period endast ökat med 39 procent. Nettoimporten av biometan till det västsvenska gasnätet via anslutningen till Danmark ökade under 2025 med 252 GWh (+20 procent) till 1 481 GWh. Det var uteslutande biometan producerad i Danmark som importerades via gasnätet under 2025 (Figur 11). Nettoimporten av flytande biometan ökade med 14 procent till 571 GWh under 2025. Flytande biometan importerades främst från Norge för användning i vägtransporter och i industrin. Även användning i sjöfarten utgör numer en betydande del. Mängden flytande

biometan som exporterades minskade under 2025. Exporten gick främst till Norge, Nederländerna och Tyskland för användning huvudsakligen i vägtransporter.



Figur 11 Nettoimport av biometan via gasnätet och som flytande biometan (GWh), år 2015–2025.

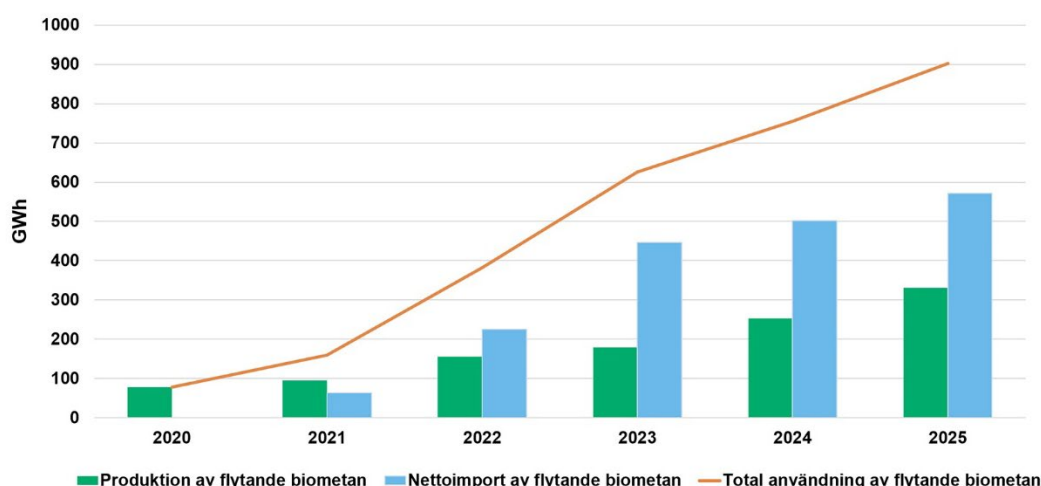
Tabell 7 Total användning av biogas och biometan (GWh) i Sverige år 2015–2025, inklusive nettoimport av biometan via gasnät och som flytande biometan. Förändring jämfört med föregående år samt andel importerad biogas visas i kursivt.

År	Svensk biogas & biometan GWh	Importerad biometan GWh	Användning totalt GWh	Förändring %	Andel import %
2015	1 939	0	1 939	9%	0%
2016	2 018	289	2 307	19%	13%
2017	2 040	814	2 854	24%	29%
2018	2 044	1 647	3 691	29%	45%
2019	2 111	1 838	3 948	7%	47%
2020	2 161	1 860	4 021	2%	46%
2021	2 265	2 555	4 820	20%	53%
2022	2 279	2 164	4 443	-8%	49%
2023	2 255	1 874	4 129	-7%	45%
2024	2 395	1 731	4 126	0%	42%
2025	2 688	2 052	4 740	15%	43%

3.4.2 Användningen av flytande biometan ökade med 20 procent

Figur 12 visar hur den totala användningen av flytande biometan i Sverige har ökat kraftigt de senaste åren. Användningen av flytande biometan ökade med 147 GWh till 902 GWh, en ökning med 20 procent jämfört med 2024.

Sedan 2020 har användningen mer än tiodubblats i Sverige. Även om produktionen ökat kraftigt under perioden (+422 procent) har importen ökat ännu mer. Knappt två tredjedelar av användningen av flytande biometan under 2025 bestod av import.



Figur 12 Produktion, nettoimport och total användning av flytande biometan (GWh) i Sverige, år 2020–2025.

3.5 Injektion av biometan på gasnät

En del av den uppgraderade biogasen (biometan) injiceras på gasnätet i sydvästra Sverige¹⁰ eller på fordonsgasnätet¹¹ i Stockholm. Det finns även flertalet mindre regionala gasnät, exempelvis i Linköping och Örebro, men de redovisas inte här. Det främsta användningsområdet för svensk biometan som injiceras i gasnäten har varit som fordonsgas men användning som uppvärmningsbränsle i industri eller kraftvärmeverk ökar.

Det injicerades 392 GWh biometan i västsvenska gasnätet (transmissionsnät och distributionsnät tillsammans) under 2025, vilket är en ökning med 5 procent. I Stockholms gasnät injicerades 138 GWh, en minskning med 20 procent¹². Sammanlagt injicerades 531 GWh (-3 procent) biometan i de två gasnäten år 2025 (Tabell 8).

Tabell 8 Antal injektionsstationer och injicerad mängd biometan (GWh) fördelat på län, år 2025. Förändring jämfört med föregående år visas i kursivt.

Län	Injektionsstationer	Injicerad mängd biometan	Förändring mot 2024
	Antal	GWh	%
Halland	3	66	-5%
Skåne	7	258	9%
Stockholm	3	138	-20%
Västra Götaland	1	69	0%
Totalt	14	531	-3%

Andelen biometan i det västsvenska gasnätet (transmissionsnät och distributionsnät) har ökat stadigt från 8 procent 2016 till 38 procent 2022.¹³ Andelen sjönk dock under både 2023 och 2024 till följd av den ansträngda gasmarknaden till följd av Rysslands invasion

¹⁰ Svenska stamnätet (transmissionsnätet) är ett högtrycksnät som sträcker sig från Dragör i Danmark till Stenungssund, fem mil norr om Göteborg. En mängd grenledningar förser orter längs sträckan med gas genom ett antal distributionsnät (lågtrycksnät). Gasnätets totala längd är drygt 600 km inklusive grenledningar.

¹¹ Fordonsgasnätet är ett separat rörmät för fordonsgas, som går i en båge genom Stockholm från Högdalen via Enskede, Södermalm, Kungsholmen och Norrmalm till Frihamnen. Utbyggnad från Henriksdal till Södertörn färdigställdes under 2025.

¹² Det beror främst på att en del biometan tillfälligt har flakats med lastbil till en förvätskningsanläggning för produktion av flytande biometan. Under 2025 har förvätskningsanläggningen anslutits till gasnätet.

¹³ [Gasbarometern - Swedegas](#).

av Ukraina och den slopade skattebefrielsen på biogas och biometan under stora delar av 2023 och 2024 (se avsnitt 3.4.1). Sedan skattebefrielsen återinfördes ses återigen en kraftig ökning av efterfrågan på biometan på västsvenska gasnätet. Under 2025 ökade andelen från 26 procent till 34 procent och andelen första kvartalet 2026 är nästan 50 procent.¹⁴ Andelen biometan i Stockholms gasnät var 80 procent under 2025.

I Tabell 9 nedan visas alla 14 injektionsstationer för biometan i de två gasnäten. Den totala kapaciteten vid injektionsstationerna är 769 GWh.

Tabell 9 Injektionsstationer för biometan, år 2025.

Län	Kommun	Driftsattes	Typ av nät
Halland	Falkenberg	2009	Distributionsnät
Halland	Falkenberg (Långås)	2021	Transmissionsnät
Halland	Laholm	2007	Distributionsnät
Skåne	Helsingborg (Öresundsverket)	2008	Distributionsnät
Skåne	Lund	2010	Distributionsnät
Skåne	Trelleborg	2014	Transmissionsnät
Skåne	Helsingborg (NSR)	2002	Distributionsnät
Skåne	Bjuv	2007	Distributionsnät
Skåne	Malmö	2008	Distributionsnät
Skåne	Eslöv	2018	Distributionsnät
Västra Götaland	Göteborg (Gasendal)	2007	Distributionsnät
Stockholm	Stockholm (Henriksdal)	2011	Fordonsgasnätet i Stockholm
Stockholm	Stockholm (Högdalen)	2012	Fordonsgasnätet i Stockholm
Stockholm	Lidingö	2012	Fordonsgasnätet i Stockholm

3.6 Substrat för biogasproduktion

De huvudsakliga substraten för biogasproduktion är olika typer av avfall såsom avloppsslam, källsorterat matavfall, gödsel och avfall från livsmedelsindustri. Under 2025 användes totalt 30 miljoner ton (våtvikt) substrat för biogasproduktion (Tabell 10), en ökning med 34 procent jämfört med 2024.

Av detta utgörs dock 67 procent (20 miljoner ton) av *industriellt slam/avloppsvatten* och 20 procent (6 miljoner ton) av *avloppsslam* vid kommunala reningsverk. Det är energifattiga substrat med lågt gasutbyte vilket gör att även små förändringar i biogasproduktionen i reningsverk och industrianläggningar får stort utslag på substratmängderna. Merparten av ökningen kan härledas till ökade volymer använt industrislam i befintliga industrianläggningar samt att samtliga industrianläggningar nu rapporterat substratmängd till skillnad mot tidigare år då data om substratmängd saknats för en eller flera industrianläggningar.

¹⁴ [Gasbarometern - Swedegas](#).

Tabell 10 Substrat till biogasproduktion (kton våtvikt), år 2025. Andel av total mängd (%) och förändring mot 2024 (%) visas i kursivt.

Typ av anläggning	Matavfall ¹	Avlopps-slam	Industri-slam ²	Gödsel	Avfall från livsmedels-industri ³	Slakteri-avfall	Restprodukter från jordbruk ⁴	Gräs och mellangrödor ⁵	Energi-grödor	Övrigt ⁶	Summa
Avlopps-reningsverk	53	6 049	219	0	194	0	0	0	0	1	6 517
Samrötnings-anläggningar	471	0	4	954	299	195	82	0	21	205	2 230
Gårds-anläggningar	0	0	0	1 473	10	8	5	1	0	4	1 502
Industri-anläggningar	0	0	19 974	0	91	0	0	0	0	0	20 065
Förgasnings-anläggningar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Totalt	524	6 049	20 197	2 427	595	203	87	2	21	210	30 314
<i>Andel av total mängd</i>	<i>2%</i>	<i>20%</i>	<i>67%</i>	<i>8%</i>	<i>2%</i>	<i>1%</i>	<i>0%</i>	<i>0%</i>	<i>0%</i>	<i>1%</i>	<i>100%</i>
<i>Förändring (%)</i>	<i>10%</i>	<i>5%</i>	<i>47%</i>	<i>33%</i>	<i>71%</i>	<i>0%</i>	<i>31%</i>	<i>348%</i>	<i>135%</i>	<i>-6%</i>	<i>34%</i>

Anm.: Substratmängd för deponi är ej tillämbart.

¹ Inkluderar avfall från restauranger.

² Industriellt verksamhetsslam och avloppsvatten.

³ Inkluderar butiksavfall.

⁴ Avser till exempel halm, blast osv. Även rester från spannmålshantering, till exempel sekunda spannmål och avrens etc. EJ gödsel.

⁵ Avser till exempel vall liksom gröda som odlas mellan huvudgrödor på åkermark.

⁶ Avser till exempel rester från industriell djurfodertillverkning, drank, fettavskiljarslam, råglycerin etc.

Av de substrat som inte utgörs av *industrislam* eller *avloppsslam* (sammanlagt 4,1 miljoner ton) har mängden ökat mest för *gödsel* (+ 606 kton), *avfall från livsmedelsindustri* (+247 kton) och *matavfall* (+48 kton). För de flesta övriga substratkategorier ökar också mängderna. Att mängden *Övrigt* minskar är väntat och beror sannolikt främst på att substrat som tidigare rapporterats under *Övrigt* nu i högre utsträckning rapporterats i de specifika substratkategorierna. Det gäller inte minst den sedan 2022 nya kategorin *Restprodukter från jordbruk* som tidigare i hög utsträckning sannolikt rapporterats som *Övrigt*.

3.6.1 Stor skillnad på biogasutbyte mellan olika anläggningstyper

I Tabell 11 jämförs total biogasproduktion med ingående mängd substrat (våtvikt) för olika anläggningskategorier. Det visar att biogasutbytet vid samrötningsanläggningar som använder en mix av torrare substrat med högre energiinnehåll är betydligt högre än vid reningsverk, gårdsanläggningar och industrianläggningar som främst använder blötare och mindre energirika substrat i form av avloppsslam, gödsel eller industriellt avloppsvatten.

Tabell 11 Ungefärligt biogasutbyte (GWh biogas/kton våtvikt ingående substrat) för olika anläggningstyper, år 2025. Beräknat utifrån total biogasproduktion och total mängd använd substrat per anläggningstyp.

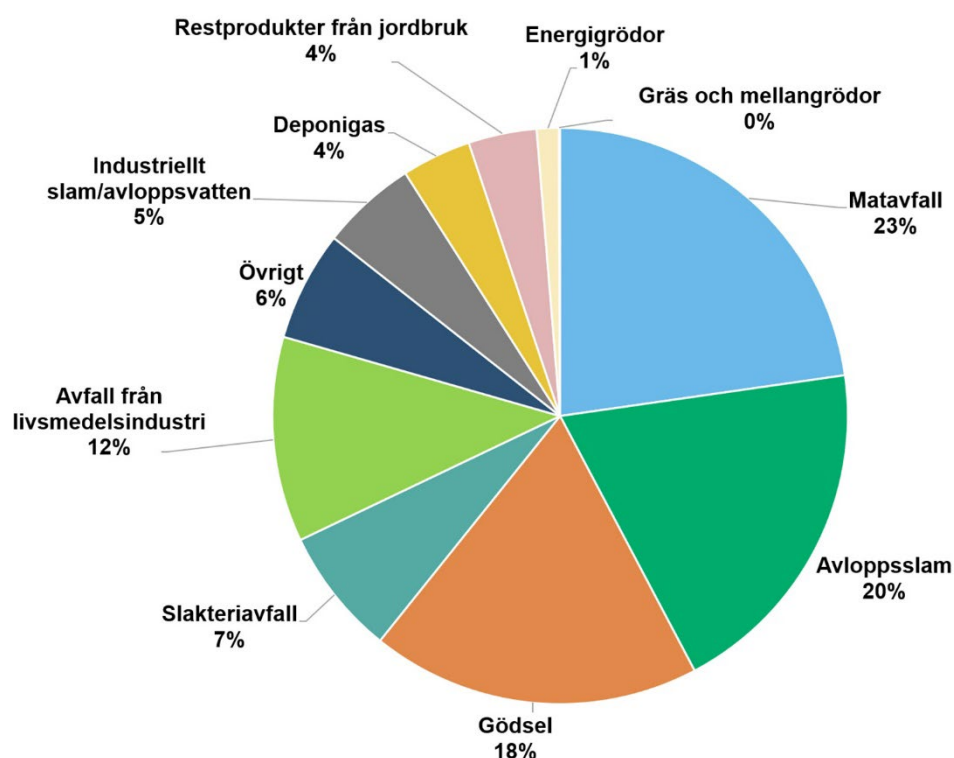
	Producerad mängd biogas	Biogasutbyte	Huvudsakligt substrat
	GWh	GWh per kton våtvikt substrat	
Avloppsreningsverk	721	0,11	avloppsslam
Samrötningsanläggningar	1436	0,64	gödsel, matavfall, avfall från livsmedelsindustri & slakteri, jordbruksrester mm
Gårdsanläggningar	259	0,17	gödsel
Industrianläggningar	167	0,01	industriellt avloppsvatten

3.6.2 Biogasproduktion fördelat på substrattyp

Eftersom det skiljer stort i energiinnehåll och vattenhalt mellan substraten och att biogasutbytet¹⁵ därmed varierar stort mellan olika substrat går det inte att utläsa hur stor andel av biogasen som härrör från respektive substrat enbart av uppgifter om använda mängder substrat. Hänsyn behöver också tas till substratens olika biogasutbyten. En sådan uppskattning har gjorts i Figur 13 som visar hur stor andel av biogasen som härrör från respektive substrattyp, där mängd substrat har multiplicerats med en uppskattad utbytesfaktor (biogaspotential) för respektive substrattyp som redovisas i Tabell 12. Observera att denna fördelning är förknippad med stor osäkerhet.

Mest biogas och biometan uppskattas produceras från matavfall, avloppsslam och gödsel. Andelen från gödsel och livsmedelsavfall har ökat under 2025, medan andelen från matavfall, avloppsslam och övrigt har sjunkit.

¹⁵ För teoretiska biogasutbyten för olika substrattyper se bland annat SGC Rapport 200 Substrathandbok för biogasproduktion eller biogasbranschens [Excelverktyg för HBK-redovisning](#)



Figur 13 Andel producerad biogas och biometan (inklusive deponigas) från respektive substrattyp, beräknat med hänsyn till uppskattade biogasutbyten, år 2025. Observera att det är en uppskattning med stor osäkerhet. Använda mängder substrat (kton) framgår av Tabell 10 och antagna biogasutbyten framgår av Tabell 12.

Tabell 12 Antagna biogasutbyten för respektive substratkategori (Nm³ biogas per ton våtvikt substrat).

Substratkategori	Antaget biogasutbyte (Nm ³ biogas/ton våtvikt)	Intervall
Gödsel	26	24–85
Avloppsslam	11	
Slakteriavfall	120	80–160
Matavfall	148	45–148 (720)
Energigrödor	200	150–550
Restprodukter från jordbruk	150	70–322
Gräs och andra mellangrödor	150	
Övrigt	100	44–500
Livsmedelsindustri	66	33–66 (170)

Källa: Uppskattningar utifrån teoretiska biogasutbyten angivna i biogasbranschens Excelverktyg för HBK-redovisning, med vissa justeringar.

3.7 Länsvis fördelning av antal anläggningar, rötkammarvolym och biogasproduktion

Den geografiska fördelningen av biogasanläggningar och produktion av biogas och biometan visas i Tabell 13. Störst produktion finns i Skåne med 19 procent av totala produktionen i Sverige följt av Västra Götaland (17 procent) och Stockholm (14 procent).

Produktionen har under 2025 ökat i 13 län, med störst faktisk produktionsökning i Kalmar (+104 GWh), Västra Götaland (+92 GWh) och Skåne (+60 GWh). Störst procentuell ökning har skett i Kalmar, Jämtland och Värmland. Produktionen har minskat i 8 län, med störst faktisk minskning i Stockholm (-9 GWh), Halland (-6 GWh) och Örebro (-6 GWh).

Sammantaget har det tillkommit 13 nya biogasanläggningar i Sverige under 2025, varav 3 nya samrötningsanläggningar och 10 gårdsanläggningar. Flest nya biogasanläggningar har tillkommit i Kalmar och Stockholm med 3 nya anläggningar vardera.

Tabell 13 Länsvis redovisning av antal biogasanläggningar och biogasproduktion (biogas och biometan), år 2025. Förändring av total produktion och antal anläggningar mot 2024 (%) visas i kursivt.

Län	Anlägg- ningar	Rötkammar- volym	Biogas (rötning)	Deponi- gas	Total produktion	Förändring produktion	Förändring antal
	antal	m ³	GWh	GWh	GWh	%	antal
Blekinge	12	9 781	24	2	27	10%	0
Dalarna	11	10 338	23	0	24	-4%	0
Gotland	3	15 990	35	0	35	4%	1
Gävleborg	10	18 700	51	0	51	24%	1
Halland	15	50 660	123	0	123	-5%	0
Jämtland	11	18 985	29	2	31	125%	1
Jönköping	20	33 595	88	6	94	1%	0
Kalmar	21	47 874	179	0	179	139%	3
Kronoberg	9	19 275	50	1	51	11%	1
Norrbottn	8	14 750	26	0	26	-5%	0
Skåne	51	152 169	483	26	509	13%	1
Stockholm	21	104 333	340	26	366	-2%	3
Södermanland	11	23 701	61	6	67	-1%	0
Uppsala	9	23 370	82	1	83	-2%	0
Värmland	12	13 541	16	1	18	49%	0
Västerbotten	7	23 060	58	1	60	2%	0
Västernorrland	13	55 290	82	4	86	19%	0
Västmanland	11	25 710	76	7	83	10%	0
Västra Götaland	52	124 369	450	12	463	25%	2
Örebro	13	34 880	129	5	133	-4%	0
Östergötland	23	57 445	178	3	181	-2%	0
Totalt	343	877 816	2 583	105	2 688	12%	13

Anm.: Antal anläggningar och rötkammarvolym avser anläggningar i drift under 2025 eller som varit ur drift högst två år.

3.8 Produktion av rötrest och dess användning

Rötresten är näringsrik och används som gödningsmedel

Det organiska materialet bryts inte ner fullständigt i rötkammaren¹⁶ utan det bildas en slutprodukt, rötrest, som förutom vatten och organiskt material även innehåller de växtnäringsämnen som tillförts rötkammaren genom inkommande substrat. Rötresten kan användas som jordförbättring och gödningsmedel inom jordbruk och därmed ersätta mineralgödsel.

¹⁶ I processer utan rötkammare uppstår ingen rötrest. Det gäller deponier där spontant bildad deponigas samlas in, men också i flera av industrianläggningarna saknas rötkammare. Där behandlas industriellt avloppsvatten i stället i metanproducerande bioreaktorer.

Olika typer av rötrest – rötslam och biogödsel

Beroende på ursprung brukar man ge rötresten olika benämningar: biogödsel (från samrötningsanläggningar och gårdsanläggningar) och rötslam (från reningsverk).

Biogödsel från samrötningsanläggningar har oftast en hög vattenhalt, med ca 3–7 procent torrsustanshalt (TS), och används på åkermark vanligtvis i oavvattnad form. Det blir dock vanligare med avvattning och produktion av flera olika gödselprodukter från rötresten. För biogödsel finns certifieringssystemet SPCR 120 som ett hjälpmedel för biogasanläggningen att kvalitetssäkra sin biogödsel. Vid utgången av 2025 var det 30 samrötningsanläggningar som producerade SPCR 120-certifierad biogödsel.

Även biogödsel från gårdsanläggningar (som främst rötter flytgödsel) sprids typiskt på åkermark i oavvattnad form. Konsistensen är som en tunn flytgödsel, ofta ca 5–6 procent TS. Eftersom den är tunn är den lättare att sprida än flytgödsel och genom röttningsprocessen omvandlas mer av totalkvävet till växttillgängligt ammoniumkväve. Biogödsel luktar också mindre än vanlig flytgödsel.

Rötslam från reningsverk avvattnas oftast till en TS-halt på 18–30 procent innan spridning. För att utveckla och systematisera reningsverkens uppströmsarbete finns certifieringssystemet Revaq. Av Sveriges alla avloppsreningsverk är 45 certifierande enligt Revaq. Av dessa är 36 försedda med röt-kammare och vars rötslam användes som gödningsmedel i jordbruket. Bland de certifierade verken återfinns dock de allra största, vilket medför att de Revaq-certifierade verken som producerar biogas behandlar ungefär 70 procent av Sveriges renade avloppsvatten. Ej certifierad rötrest används framför allt som anläggningsjord eller för sluttäckning av deponier

3.8.1 Totalt 4 miljoner ton gödningsmedel till jordbruket

I Tabell 14 redovisas produktion av rötrest i Sverige år 2025 samt hur mycket av denna som använts som gödningsmedel. Totalt producerades 4,3 miljoner ton rötrest (våtvikt), en ökning med 17 procent jämfört med 2024.¹⁷ Ökningen förklaras dels av en ökad biogasproduktion generellt (+12 procent 2025) och dels av ökad biogasproduktion från gödsel – vilket innebär att rötrestmängderna ökar i motsvarande grad.

Tabell 14 Total mängd producerad rötrest (kton våtvikt), användning av denna som gödningsmedel inom jordbruket samt antal anläggningar inom respektive anläggningstyp som har certifierad rötrest (Revaq för rötslam samt SPCR 120 för biogödsel), år 2025.

Anläggningstyp	Produktion av rötrest	Användning som gödningsmedel	Användning som gödningsmedel	Antal certifierade anläggningar
	kton våtvikt	kton våtvikt	%	Revaq och SPCR 120
Avloppsreningsverk	594	319	54	36
Samrötningsanläggningar	2 205	2 201	100	30
Gårdsanläggningar	1 458	1 458	100	0
Industrianläggningar ¹	43	41	96	0
Totalt	4 300	4 020	93	66

¹ Rötrest uppstår endast vid två av de åtta industrianläggningarna.

Totalt användes 4 miljoner ton rötrest (våtvikt) som gödningsmedel i jordbruket under 2025, en ökning med 17 procent jämfört med 2024. Det innebär att 93 procent av all rötrest användes inom jordbruket under 2025. I princip all rötrest som producerades i

¹⁷ Det kan jämföras med 30 miljoner ton våtvikt ingående substrat, vilket innebär att en stor mängd vatten avlägsnas i processen. Vid reningsverken (6 miljoner ton våtvikt ingående substrat) avlägsnas en stor mängd vatten då rötslammet avvattnas och vid de flesta industrianläggningarna (20 miljoner ton våtvikt ingående substrat) går det behandlade avloppsvattnet vidare i form av renat avloppsvatten (ingen rötrest bildas).

samrötningsanläggningar och gårdsanläggningar användes som gödning på åkermark. Av rötslammet från reningsverken så användes 54 procent i jordbruket, vilket är på samma nivå som 2024.¹⁸

3.8.2 Olika gödningsprodukter produceras av rötresten

Vid allt fler biogasanläggningar produceras flera olika typer av gödningsprodukter från rötresten. Vid reningsverken avvattnas normalt rötresten till ett fast rötslam med en genomsnittlig torrsubstanshalt på 24 procent. Vid samrötningsanläggningar har det normalt bara producerats en flytande biogödsel som innehåller alla näringsämnen och allt organiskt material som kvarstår efter rötningen. Allt fler samrötningsanläggningar och vissa gårdsanläggningar producerar numer flera gödningsprodukter av rötresten genom avvattnning och annan behandling. De producerar då en fast biogödsel rik på fiber och fosfor och en flytande mer kväverik biogödsel. Ibland produceras ytterligare någon typ av biogödsel med särskilda egenskaper.

I Tabell 15 framgår hur mycket gödningsprodukter av olika typ som producerades vid svenska biogasanläggningar år 2025.

Tabell 15 Mängd producerad rötrest (kton) och genomsnittlig torrsubstanshalt (% TS), uppdelat på typ av produkt och typ av anläggning, år 2025.

Anläggningstyp	Flytande gödnings- produkt till jordbruk		Fast gödnings- produkt till jordbruk		Annan gödnings- produkt till jordbruk		Rötrest till annan användning	
	kton våtvikt	% TS medel	kton våtvikt	% TS medel	kton våtvikt	% TS medel	kton våtvikt	% TS medel
Avloppsreningsverk			319	24			275	23
Samrötningsanläggningar	2 119	5	76	33	6	16	3	25
Gårdsanläggningar	1 457	6	0,1	25	0,8	95		
Industrianläggningar	41	5					2	10

3.9 Användning av avskild koldioxid

Biogas består utöver metan av 30–40 procent koldioxid, som avskiljs då biogasen uppgraderas till biometan. Intresset för att nyttiggöra koldioxiden på olika sätt har ökat och på flera av de anläggningar som byggs framöver planeras för det. Den avskilda koldioxiden är redan i relativt ren och koncentrerad form varför endast mindre bearbetning och rening behövs för att den ska kunna användas.

Eftersom koldioxiden, precis som biogasen, är av biogent ursprung ger den inte upphov till några växthusgasutsläpp om den används (CCU) vilket bidrar till minskade växthusgasutsläpp om den kan ersätta användning av fossila bränslen.

Koldioxiden kan exempelvis användas för att ersätta fossilbaserad koldioxid i livsmedelsindustrin eller användas för att producera ytterligare förnybar metan i form av e-metan. En annan möjlighet är om den lagras permanent (CCS) vilket ger upphov till negativa utsläpp (minskning av koldioxid i atmosfären).

År 2025 var det två anläggningar som rapporterat att de använt koldioxiden för att ersätta fossil koldioxid på marknaden (vilket är för få för att kunna redovisa mängd). Antal biogasanläggningar som tillämpar CCU och mängden koldioxid som nyttiggörs väntas dock öka kommande år.

¹⁸ Det finns flera förklaringar till att endast en del av rötslammet används på jordbruksmark. Det saknas ofta lokal avsättning i jordbruket. Rötslam får inte spridas på åkermark för livsmedelsproduktion vilket begränsar avsättningen. Allt rötslam uppfyller heller inte tillräckliga kvalitetskrav för att kunna användas på åkermark.

4 Fakta om statistiken

Statistiken som presenteras i denna rapport är framtagen på uppdrag av Energimyndigheten. Projektledare har varit Linus Klackenberg på Energigas Sverige. Syftet är att redovisa hur mycket biogas och rötresten som producerades i Sverige år 2025 och hur den producerade biogasen använts. Även en uppskattning av den totala biogasanvändningen i Sverige görs genom att inhämta uppgifter om nettoimport av biometan.

Statliga myndigheter använder sammanställningen för att beskriva energiläget i Sverige och göra prognoser om Sveriges framtida produktion och användning av biogas. Efterfrågan och behovet av årlig rapportering om produktion och användning av biogas är stort.

4.1 Statistiska mått

Redovisning sker av totalvärden, medelvärden och procentuell fördelning, samt förändring i procent och/eller GWh mot föregående år.

4.2 Redovisningsgrupper

Redovisningen sker på riks- och länsnivå fördelat på olika branscher. Följande branscher berörs (med indelning enligt SNI 2007): SNI 01 (gårdsanläggningar), SNI 37 (avloppsreningsverk), SNI 35210 (Framställning av gas) samt SNI 38210 (behandling och bortskaftande av icke-farligt avfall). Enligt den tidigare SNI-inledningen, SNI 2002, är motsvarande branscher inkluderade i SNI 01, SNI 40210 samt SNI 90.

4.3 Referenstid

Statistiken avser år 2025.

4.4 Definitioner, förklaringar och ordlista

Statistiken beskriver mängden substrat som använts för att producera biogasen samt hur biogasen använts uttryckt i fysiska kategorier och energitermer. Volymenheten för biogas är normalkubikmeter, Nm³, som är volymen för en kubikmeter biogas vid trycket 1 atmosfär (atm) och temperaturen 0°C. I rapporten redovisas den producerade energimängden i GWh (lägre värmevärde) då denna är lättare att jämföra med andra energislag än vad volymenheten är. Energimängden i en normalkubikmeter metan uppgår till 9,97 kWh (100 procent metan). Rå biogas innehåller vanligen 60–70 procent metan och resten är koldioxid (30–40 procent) samt små mängder svavelväte och vattenånga. Uppgraderad biogas består av omkring 97 procent metan och har ett energiinnehåll på 9,67 kWh/Nm³ eller 12,9 kWh/kg.

4.4.1 Energiomvandlingstabell

I rapporten redovisas energimängden i gigawattimmar per år (undre värmevärde). TWh = terawattimmar (1 TWh = 1 000 GWh), GWh = gigawattimmar (1 GWh = 1 000 MWh), MWh = megawattimmar (1 MWh = 1000 kWh), kWh = kilowattimmar.

4.4.2 Ord och begrepp

Begrepp	Förklaring
Avloppsreningsverk	I denna rapport avses de avloppsreningsverk som primärt rötar avloppsslam vilket resulterar i biogasproduktion och decimerad volym slam.
Biogas	Förnybart biobränsle som framställs genom mikrobiell nedbrytning av organiskt material (biomassa) i syrefri miljö (rötning). Består till största delen av metan och koldioxid. Biogas används ofta i Sverige liksom i denna rapport som samlingsnamn för biogas, uppgraderad biogas (biometan), biometan från biomassafergasning och deponigas.
Biometan	Förnybar metan framställd av biomassa, huvudbeståndsdel i biogas. Uppgraderad biogas består av omkring 97 % biometan och kallas därför internationellt ofta för biometan medan icke uppgraderad biogas kallas för biogas.
Biogödsel	Rötrester som uppstår vid samrötningsanläggningar och gårdsanläggningar kallas ofta för biogödsel. Den innehåller näringsämnen och mullämnen och kan användas som gödningsmedel inom jordbruket.
bioLNG	Förkortning för flytande biometan som ofta används internationellt (bio Liquified Natural Gas).
Deponianläggning	Deponi som samlar upp och tillvaratar biogas (deponigas) ur deponin.
Fordonsgas	Gasblandning (omkring 97 procent metan av fossilt och/eller förnybart ursprung) som används som drivmedel till metangasdrivna fordon.
Förgasningsanläggning	I en förgasningsanläggning produceras syntesgas genom en kontrollerad upphettning av biomassa som vidareförädlas till biometan i en metaniseringsprocess. Sådan biometan kallas också bio-SNG (Syntetisk Naturgas)
Gårdsanläggning	Biogasanläggning belägen vid ett lantbruk och som till största delen rötar gödsel och annat rötbart material från gården (minst 50 procent). Biogödseln behöver normalt sett inte certifieras. Oftast används gasen för att producera el och värme, men uppgradering förekommer också.

Begrepp	Förklaring
e-metan	Förnybar metan där energiinnehållet kommer från förnybar el. Produceras genom metanisering av avskild koldioxid och förnybar vätgas och där vätgasen producerats genom elektrolys av vatten med hjälp av förnybar el.
Flytande biometan	Flytande biometan är kondenserad biometan som kylts ner till flytande form i en förvätskningsanläggning. Biometan kondenserar vid en temperatur kring -163°C och innehåller mer energi per volymenhet än biometan i gasform. Kallas internationellt ofta för bioLNG. I Sverige kallas det ibland för flytande biogas, förkortat LBG (Liquefied Biogas).
Industrianläggning	Industri som rötar egna avfallsprodukter eller behandlar industriellt processvatten i en bioreaktor så att biogas bildas.
Kemisk absorption	Uppgraderingsteknik som liknar vattenskrubbertekniken men i stället för vatten används kemikalier, lösta i vätska eller flytande, för avskiljning av koldioxiden. Ett flertal kemikalier för avskiljning av koldioxid finns kommersiellt tillgängliga. Vanligast förekommande är olika typer av etylaminer – så kallad aminoskrubber.
LNG	Förkortning för flytande naturgas (Liquefied Natural Gas).
Membranteknik	Uppgraderingsteknik som bygger på att biogas passerar membran som består av tunna hålfibrer, vilka släpper igenom koldioxid och vatten men inte metan, och gaserna kan därmed separeras.
Naturgas	Gas bestående av främst metan av fossilt ursprung.
PSA (Pressure Swing Adsorption)	Uppgraderingsteknik som bygger på att koldioxid fastnar på aktivt kol under högt tryck och lossnar när trycket sänks.
Revaq	Certifieringssystem för avloppsreningsverk. Revaq drivs av Svenskt Vatten. Kopplat till Revaq finns en styrgrupp där LRF och Livsmedelsföretagen deltar och samverkan sker med Naturvårdsverket. Förebyggande uppströmsarbete, ständiga förbättringar och öppenhet med all information syftar till att minska flödet av farliga ämnen i vattnets urbana kretslopp och samtidigt förbättra kvaliteten på avloppsslam från reningsverk så att näringsämnena kan återföras till åkermarken.

Begrepp	Förklaring
Rötrest	Vid rötning bryts det organiska materialet inte ner fullständigt i rötkammaren utan det bildas en slutprodukt, rötrest. Förutom vatten och organiskt material innehåller rötresten de växtnäringsämnen som tillförts rötkammaren genom inkommande substrat. Rötresten är näringsrik och kan användas som gödningsmedel i jordbruket. Man skiljer på rötrest från samrötningsanläggningar som ofta kallas biogödsel, och rötrest från avloppsreningsverk som ofta kallas rötslam.
Rötslam	Rötrest som uppstår vid biogasproduktion från avloppsslam kallas ofta rötslam. Den innehåller näringsämnen och mullämnen och kan användas som gödningsmedel inom jordbruket.
Samrötningsanläggning	Biogasanläggning som kan röta olika typer av organiskt material, t.ex. källsorterat matavfall, slakteriavfall, gödsel och energigrödor, dock inte avloppsslam. Krav på hygienisering av substratet finns. Anläggningarna är ofta större och merparten av biogödseln certifieras. Merparten av biogasen uppgraderas.
SPCR 120	Certifieringssystem för biogödsel, som ägs av Avfall Sverige. Systemet startade 1999. Certifieringssystemet "Certifierad återvinning" leder fram till en produktcertifiering av biogödsel. Kontroller och utfärdandet av certifikat utförs av ett oberoende kontroll- och certifieringsorgan.
Substrat	Det biologiska material som används som råvara i rötningsprocessen och som mikroorganismer omvandlar till biogas i processen.
Uppgradering av biogas	Vid uppgradering avskiljs koldioxid och andra föroreningar från den producerade biogasen så den når en metanhalt på omkring 97 procent. Uppgraderad biogas kallas för biometan. Biometan kan användas som fordonsbränsle, injiceras på gasnät eller efter ytterligare rening förvätskas till flytande biometan.
Vattenskrubber	Uppgraderingsteknik som bygger på att koldioxid löser sig lättare i vatten än vad metan gör. Processen går ut på att trycksatt biogas leds in i botten på ett absorptionstorn samtidigt som vatten förs in via toppen av tornet. Vid mötet löser sig koldioxiden i vattnet.

4.5 Omfattning och genomförande

Undersökningen har utförts av branschorganisationerna Avfall Sverige, Energigas Sverige, Lantbrukarnas Riksförbund och Svenskt Vatten. Svenskt Vatten har samlat in data från biogasproducerande avloppsreningsverk, Avfall Sverige från deponier och samrötningsanläggningar, Lantbrukarnas Riksförbund (LRF) från gårdsanläggningar och Energigas Sverige från icke-branschanslutna biogasanläggningar (industriellanläggningar), data gällande uppgraderingsanläggningar, förvätskningsanläggningar, injektionsstationer samt uppgifter om import och export av biometan.

En branschgemensam överenskommelse förbinder branschorganisationerna att leverera all mikrodata till Energigas Sverige. Energigas Sverige sammanställer därefter statistiken och presenterar denna i tabellform till Energimyndigheten. Energigas Sverige sammanställer en rapport som publiceras på Energigas Sveriges hemsida.

4.6 Avvikelser från tidigare rapporter

Nya införda anläggningar: fem förvätskningsanläggningar, fem uppgraderingsanläggningar, tre samrötningsanläggningar och 11 gårdsanläggningar har tillkommit under 2025.

Borttagna anläggningar: ett reningsverk, en gårdsanläggning och en deponigasanläggning har lagts ner och tagits bort ur statistiken för 2025.

4.7 Bortfall

Tre deponigasanläggningar, sex reningsverk, en gårdsanläggning och en industriellanläggning har varit ur drift eller inte rapporterat in värden.

4.8 Referenser – tidigare års statistikrapporter

Produktion av biogas och rötresten och dess användning år 2024. Energigas Sverige, oktober 2025.

Produktion av biogas och rötresten och dess användning år 2023. Energigas Sverige, oktober 2024.

Produktion av biogas och rötresten och dess användning år 2022. Energigas Sverige, oktober 2023.

Produktion av biogas och rötresten och dess användning år 2021. Energigas Sverige, oktober 2022.

Produktion av biogas och rötresten och dess användning år 2020. Energigas Sverige, oktober 2021.

Produktion och användning av biogas 2019. Energimyndigheten, ER 2020:25

Produktion och användning av biogas 2018. Energimyndigheten, ER 2019:23

Produktion och användning av biogas 2017. Energimyndigheten, ES 2018:01

Produktion och användning av biogas 2016. Energimyndigheten, ES 2017:07

Produktion och användning av biogas 2015. Energimyndigheten, ES 2016:04

Produktion och användning av biogas 2014. Energimyndigheten, ES 2015:03.

Produktion och användning av biogas 2013. Energimyndigheten, ES 2014:08.

Produktion och användning av biogas 2012. Energimyndigheten, ES 2013:07.

Produktion och användning av biogas 2011. Energimyndigheten, ES 2012:08.

Produktion och användning av biogas 2010. Energimyndigheten, ES 2011:07.

Produktion och användning av biogas 2009. Energimyndigheten, ES 2010:05.

Produktion och användning av biogas 2008. Energimyndigheten, ES 2010:01.
Produktion och användning av biogas 2007. Energimyndigheten, ES 2010:02.
Produktion och användning av biogas 2006. Energimyndigheten, ER 2008:02.
Produktion och användning av biogas 2005. Energimyndigheten, ER 2007:05.

Rapporter fram till och med statistikåret 2019 samt statistiska meddelanden från 2020 finns tillgängliga på Energimyndighetens webbshop för beställning eller nedladdning. Rapporter från och med statistikåret 2020 finns att ladda ner på Energigas Sveriges hemsida: [Rapporter - Energigas Sverige](#).

Bilaga

Tabell 16 Historisk produktion av biogas och biometan per anläggningskategori (GWh) i Sverige, år 2005–2025.

Anläggningstyp	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Avloppsreningsverk	559	582	573	605	605	614	638	660	672	679	697	709	753	727	738	721	711	704	715	712	721
Samrötningsanläggningar	163	184	205	240	299	344	416	507	580	717	854	945	959	963	1031	1112	1196	1145	1155	1233	1436
Gårdsbiogasanläggningar	12	14	13	15	18	16	20	47	77	44	50	49	50	56	58	64	78	121	132	200	259
Industrigasanläggningar	94	91	125	130	106	114	129	121	117	123	121	128	125	143	142	135	150	200	152	147	167
Deponier	457	342	342	369	335	298	270	254	240	219	187	174	145	141	142	129	130	109	100	104	105
Förgasningsanläggningar										1	30	14	8	15							0
Summa	1285	1213	1258	1359	1363	1387	1473	1589	1686	1784	1939	2018	2040	2044	2111	2161	2265	2279	2255	2395	2688
Skilnad mot föregående år		-6%	4%	8%	0%	2%	6%	8%	6%	6%	9%	4%	1%	0%	3%	2%	5%	1%	-1%	6%	12%

¹ Fyra samrötningsanläggningar har från 2022 kategoriserats om och redovisas i stället under gårdsanläggningar. För historisk jämförelse utan denna omkategorisering skulle motsvarande siffror år 2022 för samrötningsanläggningar vara 1 175 GWh och för gårdsanläggningar 91 GWh.

Tabell 17 Historisk användning av biogas (GWh) producerad vid svenska biogasanläggningar, år 2005–2025. Avser endast användningen av rå biogas i anslutning till biogasanläggningarna. För att visa hur den totala användningen av biogas och biometan fördelas på olika användningsområden måste dels nettoimporten av biometan inräknas liksom uppgifter om hur biometan används.

Område	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Uppgradering	112	218	303	355	488	608	734	845	907	1017	1219	1296	1312	1296	1351	1401	1508	1535	1542	1630	1805
Värme	687	678	732	720	667	606	562	524	521	434	387	394	384	401	397	400	418	358	371	373	397
El	37	99	62	59	64	56	47	41	46	58	62	54	53	43	38	40	40	42	49	67	85
Industriell användning										75	49	53	49	52	52	66	60	101	87	100	95
Övrig användning											19	28	23	27	23	4	15	3	2	3	2
Fackling	122	158	140	195	135	112	115	165	186	191	190	184	204	211	234	242	210	224	186	187	265
Saknad data/förluster	327	60	21	30	9	3	16	15	26	9	13	9	15	14	15	8	15	15	17	36	39
Summa	1285	1213	1258	1359	1363	1387	1473	1589	1686	1784	1939	2018	2040	2044	2111	2161	2265	2279	2255	2395	2688



ENERGIGAS
SVERIGE