

Avdelningen för förnybar energi och internationellt samarbete
Enheten för drivmedel och hållbara bränslen
hbk@energimyndigheten.se

Enligt sändlista

Remiss av föreskrifter om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen

Ni ges härmed tillfälle att yttra er över bifogat förslag till föreskrifter om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen samt konsekvensutredningen för föreskriften.

Ert yttrande

Energimyndigheten önskar era synpunkter senast den **24 maj 2021**. Synpunkterna skickas med e-post till registrator@energimyndigheten.se gärna med kopia till hbk@energimyndigheten.se eller med post till Statens energimyndighet, 631 04 Eskilstuna. Ange diarienummer 2021-002638.

Hearing 12 maj

Under remisstiden kommer Energimyndigheten bjuda in till hearing för att svara på frågor om remiss av föreslagna föreskrifter. Hearingen hålls onsdagen den 12 maj kl. 09:30 – 11:30. Hur anmälan sker meddelas i separat utskick.

Bakgrund

Regeringen föreslår ändringar i lagstiftning med anledning av genomförande av det omarbetade förnybartdirektivet dels genom proposition 2020/21:185¹ ändringar i lagen (2010:598) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och flytande biobränsle (hållbarhetslagen) och dels genom remiss² av Förordning om ändringar i förordningen (2011:1088) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen (hållbarhetsförordningen). Energimyndigheten har bemyndigande att meddela föreskrifter inom vissa angivna områden som framgår av ändringarna i hållbarhetsförordningen. Vissa bemyndiganden är nya med anledning av de nya kraven i förnybartdirektivet.

Eftersom det krävs relativt omfattande förändringar i föreskriften utifrån de förändringar som kommer att ske i lag och förordning har Energimyndigheten valt att meddela en ny föreskrift i stället för att föreslå förändringar i den nu gällande föreskriften (STEMFS 2011:2).

¹ <https://www.regeringen.se/rattsliga-dokument/proposition/2021/04/prop.-202021185/>

² <https://www.regeringen.se/remisser/2021/04/remiss-av-forordning-om-andring-i-forordningen-om-hallbarhetskriterier-for-biodrivmedel-och-flytande-biobranslen/>

Förslagets innehåll

Energimyndigheten utfärdar föreskrifter för att ytterligare tydliggöra vad som gäller vid exempelvis rapportering, krav på kontrollsystem samt information till konsumenter. Förslag till föreskrift finns i bilaga 1. I bilaga 2 finns konsekvensutredning för föreskrifterna. Energimyndigheten önskar nu era synpunkter på förslag till föreskrifter om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen samt konsekvensutredningen.

Föreslagna föreskrifter kommer fastställas efter att remisstiden passerat och remissvar hanterats.

Kontakt

Frågor om remissen besvaras genom e-post till hbk@energimyndigheten.se eller telefon till Helena Leander 016-544 21 08 eller Elin Larsson 016-544 24 82

Bilagor

1. Förslag till föreskrift om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen
2. Konsekvensutredning avseende föreskrift om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen

Sändlista

1. Avfall Sverige
2. Bil Sweden
3. Biometria ekonomisk förening
4. Drivkraft Sverige
5. Energiföretagen
6. Energigas Sverige
7. Fastighetsägarna
8. Fossilfritt Sverige
9. Försvarsmakten
10. Förvaltningsrätten i Linköping
11. Greenpeace
12. Gröna Bilister
13. IKEM - Innovations- och kemiindustrierna i Sverige
14. Kammarrätten i Jönköping
15. Kommerskollegium
16. Konjunkturinstitutet
17. Konkurrensverket
18. Kungl. Skogs- och Lantbruksakademin
19. Lantbrukarnas Riksförbund
20. Lunds tekniska högskola
21. Länsstyrelsen i Jämtlands län
22. Länsstyrelsen i Skåne län
23. Länsstyrelsen i Västra Götalands län
24. Miljömärkning Sverige AB (tidigare SIS miljömärkning)

25. Naturskyddsföreningen
26. Naturvårdsverket
27. Näringslivets Regelnämnd (NNR)
28. Pelletsförbundet
29. Regelrådet
30. RISE
31. Skatteverket
32. Skogforsk
33. Skogsindustrierna
34. Skogsstyrelsen
35. Statens Jordbruksverk
36. Svebio
37. SWEDAC
38. Svensk Kollektivtrafik
39. Svenska trädbränsleföreningen
40. Svenskt Näringsliv
41. Svenskt vatten
42. Sveriges Energiföreningars Riksorganisation (SERO)
43. Sveriges Kommuner och Regioner
44. Sveriges lantbruksuniversitet
45. Tillväxtverket
46. Trafikanalys
47. Trafikverket
48. Transportstyrelsen
49. Världsnaturfonden
50. Västtrafik

Statens energimyndighets föreskrifter om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen

Beslutade den XX månad 2021

Statens energimyndighet föreskriver följande¹ med stöd av XX §§ förordningen (2011:1088) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränsle (hållbarhetsförordningen) och beslutar följande lydelse.

1 kap. Inledande bestämmelser

Tillämpningsområde

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om hur rapporteringsskyldiga enligt lagen (2010:598) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen (hållbarhetslagen) ska säkerställa att krav om hållbarhet uppfylls och om hur minskning av utsläppen av växthusgaser ska beräknas.

Definitioner

2 § Begrepp och uttryck i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i hållbarhetslagen och hållbarhetsförordningen. Följande beteckningar används med den betydelse som här anges:

markkriterier: hållbarhetskriterierna i 2 kap 2–8 §§ hållbarhetslagen,

faktiskt värde: minskningen av växthusgasutsläpp för några eller alla steg i en produktionskedja beräknad enligt metod i 7 kap., beräknat genom livscykelanalys,

normalvärde: den representativa minskningen av växthusgasutsläpp för en specifik produktionskedja, inbegripet en fastställd marginal för variationer,

delnormalvärde: växthusgasutsläpp för ett eller flera steg i en specifik produktionskedja beräknat utifrån den representativa minskningen av växthusgasutsläpp för ett eller flera steg i produktionskedjan, inbegripet en fastställd marginal för variationer,

parti: en mängd biodrivmedel eller biobränsle som har identiska hållbarhetsegenskaper vad gäller bränslekategori (enligt bilaga 1), typ av råvara, ursprung, värmevärde, växthusgasutsläpp och eventuell certifiering enligt 5 kap 1 § punkt 8,

g CO₂eq/MJ: gram koldioxidekvivalenter per megajoule,

allvarligt skadad mark: mark som under en längre tid antingen har försälsats i betydande omfattning eller vars halt av organiska ämnen varit särskilt låg och som drabbats av kraftig erosion,

¹ Jfr EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS DIREKTIV (EU) 2018/2001 av den 11 december 2018 om främjande av användningen av energi från förnybara energikällor

kraftigt förorenad mark: mark som är olämplig för livsmedelsproduktion eller foderproduktion på grund av markförorening,

samprodukt: en produkt som en process direkt producerar tillsammans med bränslet eller dess mellanprodukt, och som inte är en restprodukt eller ett avfall,

mellanprodukt: en intermediär produkt som bearbetas vidare till en samprodukt eller bränslet i en process, och som inte är en restprodukt eller ett avfall,

kraftvärme: samtidig framställning i en och samma process av värmeenergi och el och/eller mekanisk energi,

nyttiggjord värme: värme som framställs för att tillgodose en ekonomiskt försvarbar efterfrågan på värme för uppvärmning och kylning,

ekonomiskt försvarbar efterfrågan: en efterfrågan som inte överstiger behovet av värme eller kyla och som annars skulle tillgodoses på marknadsvillkor.

2 kap. Hållbarhetsbesked och anläggningsbesked

Hållbarhetsbesked

1 § Vid anmälan om rapporteringsskyldighet ska den rapporteringsskyldige, utöver vad som anges i 3 kap. 1b § hållbarhetslagen och 15 § hållbarhetsförordningen, beskriva hur kontrollsystemet uppfyller kraven i 3 kap. 1–3 §§.

Om anmälan avser en avgränsad tidsperiod ska det framgå vilken tidsperiod som avses.

Omprövning av hållbarhetsbesked

2 § Vid omprövning ska den rapporteringsskyldige skicka in ett utlåtande från en oberoende granskare enligt 4 kap. 6–7 §§, inklusive underlag som styrker granskarens kompetens och oberoende.

Anläggningsbesked

3 § Den som begär anläggningsbesked ska i beskrivningen av kontrollsystemet ange om biodrivmedel eller biobränsle som framställs av livsmedels- eller fodergrödor hanteras. Till begäran ska underlag som styrker att kontrollsystemet uppfyller kraven i 3a kap. 2 § respektive 2a § hållbarhetslagen skickas in. Av begäran ska det framgå om anläggningsbeskedet ska avse en viss avgränsad tidsperiod.

3 kap. Kontrollsystem

Hållbarhetsbesked

1 § En rapporteringsskyldigs kontrollsystem ska säkerställa att den biomassa som används antingen

1. omfattas av hållbarhetsbesked hos den som levererat biomassan,
2. utgörs av sådan biomassa som inte träffas av markkriterierna, eller
3. i annat fall uppfyller tillämpliga markkriterier.

2 § För rapporteringsskyldiga som omfattas av krav på minskade växthusgasutsläpp eller som annars väljer att redovisa växthusgasutsläpp för sin del av produktionskedjan ska kontrollsystemet vara utformat med hänsyn till hur minskning av utsläpp av växthusgaser beräknas enligt 6 och 7 kap.

3 § Kontrollsystem enligt 1 § punkt 2–3 samt 2 § ska vara utformat med utgångspunkt i en riskbedömning av verksamheten och ska

1. innehålla skriftliga riktlinjer och rutiner,
2. möjliggöra granskning av de underlag som används för att styrka att hållbarhetskraven uppfylls,
3. omfatta metod och rutiner som säkerställer att kontrollsystemet fungerar med hög tillförlitlighet, inbegripet att det
 - a) garanterar att råvaror kan spåras till den plats där de odlats, avverkats, tillkommit eller samlats in
 - b) omfattar metod och rutiner för stickprov, med undantag för avfall och restprodukter från den egna verksamheten
 - c) omfattar kontroll av att råvaror inte avsiktligt ändrats eller tagits ur bruk så att partiet eller en del av det blivit avfall eller restprodukt, såvida inte de enda avfall och restprodukter som används är sådana som uppstått i den egna verksamheten
4. hanteras med en tydlig ansvarsfördelning och rollfördelning inom organisationen, och
5. innehålla ett särskilt system för avvikelser med uttalad ansvarig.

Stora avvikelser som identifierats av den rapporteringsskyldige ska utan dröjsmål meddelas till Statens energimyndighet. Meddelandet ska innehålla en beskrivning av avvikelsen och en åtgärdsplan.

Anläggningsbesked

4 § Vid en begäran om anläggningsbesked ska kontrollsystemet

1. innehålla skriftliga riktlinjer och rutiner,
2. möjliggöra granskning av de underlag som används för att styrka att hållbarhetskraven uppfylls,
3. omfatta metod och rutiner som säkerställer att kontrollsystemet fungerar med hög tillförlitlighet,
4. hanteras med en tydlig ansvarsfördelning och rollfördelning inom organisationen, och
5. innehålla ett särskilt avvikelshanteringssystem som har uttalad ansvarig.

Massbalanssystemet

5 § Massbalansen enligt 14 § hållbarhetsförordningen ska vara uppfylld inom en anläggning eller annan plats med tydlig gräns och vara uppfylld inom en tidsperiod som är anpassad till produktionskedjan.

En plats enligt första stycket kan vara en infrastruktur eller plats för överföring och distribution. En plats kan också utgöras av en rapporteringsskyldigs samtliga skatteupplag enligt lagen (1994:1776) om skatt på energi.

6 § Partier som normalt sett står i fysisk kontakt med varandra utgör en blandning enligt 14 § första stycket hållbarhetsförordningen. Partier som befinner sig på samma plats och som fysiskt kan särskiljas utgör endast en blandning om de består av samma typ av råvaror, biodrivmedel eller biobränslen.

7 § Om ett parti bearbetas ska informationen om hållbarhetsegenskaperna och egenskaperna vad gäller minskade utsläpp av växthusgaser anpassas och tilldelas produkterna i enlighet med följande regler:

1. när bearbetningen av ett råvaruparti endast ger en produkt som är avsedd för framställning av biodrivmedel eller biobränslen ska partiets storlek och de berörda kvantiteterna av hållbarhetsegenskaper och egenskaper som gäller minskade utsläpp av växthusgaser anpassas genom tillämpning av en omräkningsfaktor som anger förhållandet mellan massan av den produkt som är avsedd för sådan framställning och massan av den råvara som kommer in i processen, eller

2. när bearbetningen av ett råvaruparti ger mer än en produkt som är avsedd för framställning av biodrivmedel eller biobränslen ska för varje produkt en separat omräkningsfaktor tillämpas och en separat massbalans användas.

Väsentliga ändringar i kontrollsystemet

8 § En anmälan om väsentlig ändring ska innehålla en beskrivning av ändringen och dess omfattning.

4 kap. Oberoende granskning

1 § Vid anmälan om rapporteringsskyldighet eller omprövning ska den rapporteringsskyldige bifoga ett utlåtande från en oberoende granskare. Utlåtandet ska avse den rapporteringsskyldiges kontrollsystem och innehålla de uppgifter som följer av 5–10 §§.

2 § Den rapporteringsskyldige ska kunna visa att den oberoende granskaren har ekonomisk och teknisk kompetens med hänsyn till kontrollsystemets uppbyggnad och de produktionskedjor som kan hanteras av kontrollsystemet.

3 § Med ekonomisk kompetens avses

1. förmåga att välja och tillämpa principer, rutiner och tekniker för granskning och förmåga att planera och organisera granskningen efter verksamhetens art,
2. förmåga att bedöma och verifiera informationens representativitet och tillförlitlighet,
3. övergripande organisations- och affärskunskap, relevant kunskap om hur ledningssystem är uppbyggda och fungerar samt relevant kunskap om olika rutiner för att säkra, kontrollera och tillhandahålla information, data och dokument, och
4. kunskap om relevanta nationella och internationella regelverk.

4 § Med teknisk kompetens avses kunskap om

1. den produktionskedja inom vilken ett biodrivmedel eller biobränsle produceras och distribueras samt om de råvaror som används och de system för odling, avverkning eller annat uttag som används för produktion av dessa råvaror,

2. de naturmiljöer som omfattas av hållbarhetskriterierna och hur dessa miljöer definieras, kategoriseras, dokumenteras och skyddas i de regioner där råvaran produceras, samt kunskap om metoder för att identifiera och karaktärisera markanvändningsförändringar och vegetationsförändringar i dessa regioner,

3. de processer som genererar växthusgaser, den metod för beräkning av växthusgasminskning som anges i 7 kap., och

4. massbalansberäkningar och dessa används för att följa upp och dokumentera de mängder bränsle som är hållbara enligt 2 kap. hållbarhetslagen

Oberoende granskning vid anmälan om rapporteringsskyldighet

5 § Utlåtandet från den oberoende granskaren ska vid anmälan om rapporteringsskyldighet innefatta

1. en beskrivning av den oberoende granskarens granskningsplan för och riskbedömning av kontrollsystemet, som legat till grund för granskningen,

2. en bedömning av rutiner och metoder, särskilt avseende massbalans och i förekommande fall stickprov, som ingår i kontrollsystemet för att säkerställa hållbarhet, och

3. en bedömning av de krav som ställs på underlag som styrker hållbarhet för de biodrivmedel och biobränslen som omfattas av kontrollsystemet.

Oberoende granskning vid omprövning av hållbarhetsbesked

6 § Vid omprövning av hållbarhetsbesked ska den oberoende granskningen innefatta ett urval av rutiner och dokumentation av hållbara mängder. Urvalet ska bestämmas utifrån en riskbedömning och i de fall stora avvikelser upptäcks ska urvalet utökas.

Granskningen ska säkerställa att urvalet av hållbara mängder uppfyller tillämpliga kriterier i 2 kap. hållbarhetslagen och massbalanskravet i 14 § hållbarhetsförordningen.

Granskningen ska avse hela den period som omfattas av hållbarhetsbeskedet eller den kortare period som Statens energimyndighet anger (granskningsperioden) och ska innefatta minst ett av alternativen nedan

1. kontroll av de stickprov avseende hållbara mängder som genomförts av den rapporteringsskyldige under granskningsperioden,

2. kontroll av kompetens och utlåtande från en oberoende tredje part som utfört stickprov under granskningsperioden,

3. egna stickprov avseende granskningsperioden utförda av den oberoende granskaren.

7 § Vid omprövning ska utlåtandet från den oberoende granskaren innefatta

1. en bedömning av om kontrollsystemet uppfyller sitt syfte,

2. en beskrivning av det urval mängder och rutiner som granskats,

3. en bedömning av tillförlitligheten av underlaget som styrker hållbarheten,

4. en bedömning av om samtliga mängder som hanteras av kontrollsystemet kan anses vara hållbara utifrån det urval av mängder som kontrollerats

5. en beskrivning av hur eventuella växthusgasberäkningar kontrollerats i de fall då faktiska värden har använts, och

6. de avvikelser som funnits vid granskningens genomförande och en beskrivning av de åtgärder som vidtagits av den rapporteringsskyldige.

8 § Vid omprövning föranledd av en väsentlig ändring i kontrollsystemet ska granskningen omfatta de delar som Statens energimyndighet begär.

Oberoende granskning vid hållbarhetsbesked för en avgränsad tidsperiod

9 § Vid anmälan om rapporteringsskyldighet för en avgränsad tidsperiod ska den oberoende granskaren granska ett urval av de mängder som omfattas av anmälan. Urvalet ska bestämmas utifrån en riskbedömning och i de fall icke hållbara mängder identifieras av den oberoende granskaren ska urvalet utökas och omfatta samtliga mängder som omfattas av anmälan. Den oberoende granskaren ska kontrollera att urvalet av mängder uppfyller tillämpliga kriterier i 2 kap. hållbarhetslagen, kravet på massbalanssystem i 14 § hållbarhetsförordningen samt 3 kap. 6–7 §§.

10 § Avser utlåtandet från den oberoende granskaren en avgränsad tidsperiod ska utlåtandet innehålla

1. en beskrivning av det urval av mängder som granskats,
2. en bedömning av tillförlitligheten hos underlaget som styrker hållbarheten,
3. en beskrivning av hur eventuella växthusgasberäkningar kontrollerats i de fall då faktiska värden har använts, och
4. en bedömning av huruvida samtliga mängder som omfattas av ansökan kan anses vara hållbara utifrån det urval av mängder som har kontrollerats.

5 kap. Rapportering

1 § För varje parti biodrivmedel för vilken skattskyldighet har inträtt enligt 5 kap. lagen (1994:1776) om skatt på energi eller biobränsle som används enligt 3 kap 1 § punkt 2–4 hållbarhetslagen, med undantag för produktion av bränsle, ska den rapporteringsskyldige lämna följande uppgifter.

1. Bränslekategori, den typ av biobränsle eller biodrivmedel som partiet omfattar, enligt bilaga 1.
2. Användningsområde, om bränslet har använts till transport eller annat energiändamål (elproduktion, värmeproduktion eller kraftvärmeproduktion).
3. Hållbar mängd, den mängd biobränsle eller biodrivmedel som uppfyller tillämpliga hållbarhetskriterier i 2 kap 1–8 §§ hållbarhetslagen. När den hållbara mängden utgör en delmängd i ett bränsle ska rapporteringen avse den hållbara delen. Andelen hållbart bränsle beräknas utifrån de ingående komponenternas energiinnehåll. Mängden anges i kg för biogas i flytande form och i kg eller m³ vid 15 °C för övriga vätskor. För biogas i gasform anges mängden i kg eller m³ vid 0 °C och 101,325 kilopascal. För fasta bränslen anges mängden i MWh framräknat på det sätt som framgår av kontrollsystemet.
4. Effektivt värmevärde, för biogas i flytande form uttryckt i MJ/kg, för övriga vätskor uttryckt i MJ/l vid 15 °C eller MJ/kg och för biogas i gasform uttryckt i MJ/kg eller MJ/m³ vid 0 °C och 101,325 kilopascal.

5. Råvara, den råvara som har använts för att producera biodrivmedlet eller biobränslet. För rapporteringsskyldiga som inte omfattas av krav på minskade växthusgasutsläpp behöver råvaran enbart redovisas enligt följande kategorier

- a) agrobiomassa,
- b) skogsbiomassa,
- c) restprodukt från jordbruk,
- d) restprodukt från skogsbruk,
- e) restprodukt från vattenbruk,
- f) restprodukt från fiske,
- g) annan restprodukt eller avfall

För rapporteringsskyldiga som har krav på minskade växthusgasutsläpp behöver råvaran redovisas på den detaljnivå som är nödvändig för att beräkna minskade växthusgasutsläpp enligt normalvärden eller faktiska värden.

6. Ursprungsland, det land där råvaran har odlats, avverkats eller samlats in. I de fall produktionskedjan startar med en restprodukt eller avfall anges det land där restprodukten eller avfallet uppkommit och samlats in.

7. Om råvaran utgörs av restprodukt eller avfall.

8. Om biobränslet eller biodrivmedlet är certifierat enligt ett nationellt eller internationellt system godkänt av kommissionen enligt artikel 30.4 eller 30.6 Förnybartdirektivet, samt namnet på systemet.

9. Det datum då anläggningen togs i drift.

2 § För varje parti biodrivmedel för vilken skattskyldighet har inträtt enligt 5 kap. lagen (1994:1776) om skatt på energi samt biobränsle som används i anläggningar som omfattas av krav på minskade växthusgasutsläpp enligt 2 kap. 1–2 §§ hållbarhetslagen ska den rapporteringsskyldige lämna följande uppgifter.

1. Utsläpp av växthusgaser från biodrivmedel eller biobränsle angivet som g CO₂eq/MJ enligt 7 kap. eller enligt ett nationellt eller internationellt system godkänt av kommissionen enligt artikel 30.4 eller 30.6 Förnybartdirektivet, i de fall partiet omfattas av ett sådant system.

2. Vilken metod för summering av utsläpp enligt 6 kap. 1 § som har använts.

3. Typ av produktionskedja som använts vid summering av utsläpp i de fall ett normalvärde eller delnormalvärde för ”ep-eee” har använts.

4. Tillgodoräkningen som har åberopats i växthusgasberäkningen

- a) när ”eB”, bonus för återställande av skadad mark, har använts enligt 7 kap. 5 §, eller
- b) när ”esca”, utsläppsminskning genom förbättrade jordbruksmetoder, har använts enligt 7 kap. 12 §.

3 § För varje parti biodrivmedel för vilken skattskyldighet har inträtt enligt 5 kap. lagen (1994:1776) om skatt på energi ska den rapporteringsskyldige även lämna följande uppgifter.

1. Vilken råvarugrupp råvaran tillhör enligt klassificeringen i bilaga 10.

2. Om råvaran finns med i förteckningen i bilaga 11, del A eller B.

4 § För biobränsle som använts enligt 3 kap. 1 § punkt 2–4 hållbarhetslagen, med undantag för produktion av bränsle, ska den rapporteringsskyldige även lämna följande uppgifter.

1. Produktionen i MWh av el respektive värme och kyla vid anläggningen där bränslet används, där ”produktion av värme och kyla” för en industrianläggning omfattar den totala biobränsleanvändningen vid anläggningen för uppvärmning, kylning och processer,

2. Den totala mängd biobränslen som den rapporteringsskyldige använt i anläggningar enligt 3 kap. 1 § punkt 2–4 hållbarhetslagen för produktion av el, värme och kyla, som inte utgörs av hållbara mängder.

Information till konsumenter

5 § För den information till konsumenter som ska presenteras enligt 13 a § hållbarhetsförordningen behöver typ av råvara endast rapporteras enligt kategorierna i 5 kap 1 § punkt 5 a-g, oavsett om anläggningen omfattas av krav på minskade växthusgasutsläpp eller ej.

6 kap. Metod för bestämmande av växthusgasutsläpp

1 § De sammanlagda utsläppen av växthusgaser från produktionskedjan för biodrivmedel och biobränslen ska bestämmas genom ett av följande sätt:

1. Ett normalvärde för hela produktionskedjan enligt bilaga 2 eller 3, omräknat från utsläppsminskning jämfört med fossil motsvarighet (tabell 1) till utsläpp,

2. ett faktiskt värde för hela produktionskedjan beräknat i enlighet med den metod som anges i 7 kap., eller

3. en kombination av faktiska värden och delnormalvärden, med användande av den metod som anges i 7 kap., men där delnormalvärden enligt bilaga 4 eller 5 används för en eller flera delar i produktionskedjan och faktiska värden för övriga delar.

2 § Normalvärden får inte användas om det skett ändrad markanvändning och om värdet av kollagerförändringen, el, till följd av denna ändrade markanvändning är större än 0, i enlighet med beräkningen i 7 kap. 5 §.

7 kap. Metod för beräkning av faktiska värden för växthusgasutsläpp

1 § Växthusgasutsläppen från produktion och användning av biodrivmedel och biobränslen beräknas enligt följande:

1. Växthusgasutsläppen från produktion och användning av biodrivmedel och biobränslen ska beräknas enligt följande:

$$E = e_{ec} + e_1 + e_p + e_{td} + e_u - e_{sca} - e_{ccs} - e_{ccr}$$

där

E = totala utsläpp från produktion och användning av bränslet,

e_{ec} = utsläpp från utvinning eller odling av råvaror,

e_1 = på år fördelade utsläpp från förändringar av kollagret till följd av ändrad markanvändning,

e_p = utsläpp från bearbetning,

e_{td} = utsläpp från transport och distribution,

e_u = utsläpp från användning av bränslet,

e_{sca} = utsläppsminskningar genom beständig inlagring av kol i marken genom förbättrade jordbruksmetoder,

e_{ccs} = utsläppsminskningar genom avskiljning av koldioxid och geologisk lagring,

e_{ccr} = utsläppsminskningar genom avskiljning och ersättning av koldioxid, och

Termerna i formeln ska beräknas enligt 5–16 §§. En eller flera termer i formeln kan ersättas av delnormalvärden då det är tillämpligt enligt 7 kap. 1–3 §§.

Utsläpp från produkter och processer som används i produktionskedjan ska omfatta utsläpp från hela livscykeln. Utsläpp från tillverkning av maskiner och utrustning ska inte räknas med. Utsläpp från produkter eller processer behöver inte räknas med om de har liten eller ingen påverkan på bränslets totala växthusgasutsläpp.

De data som används för beräkningarna ska vara representativa, tillförlitliga och kunna styrkas.

2. Vid samrötning av olika substrat i en biogasanläggning för produktion av biogas eller biometan ska de typiska värdena och normalvärdena för utsläpp av växthusgaser beräknas enligt följande:

$$E = \sum_1^n \cdot E_n$$

där

E = utsläpp av växthusgaser per MJ biogas eller biometan som produceras genom samrötning av den definierade substratblandningen,

S_n = andel av energiinnehållet från bränsleråvara n ,

E_n = utsläpp i g CO₂/MJ för produktionskedja n i enlighet med bilaga 8 (*).

$$S_n = \frac{P_n \cdot W_n}{\sum_1^n P_n \cdot W_n}$$

där

P_n = energiutbyte [MJ] per kg tillförd våt bränsleråvara n (**),

W_n = viktningsfaktor för substrat n , definierad enligt följande:

$$W_n = \frac{I_n}{\sum_1^n I_n} \cdot \left(\frac{1 - AM_n}{1 - SM_n} \right)$$

där

I_n = årlig tillförsel till rötchammaren av substrat n [ton färskt material],

AM_n = årsgenomsnitt för fukthalten för substrat n [kg vatten/kg färskt material],

SM_n = standardfukthalt för substrat n (***)).

(*) För substrat i form av stallgödsel tillförs en bonus på g CO₂eq/MJ gödsel (– 54 kg CO₂eq per ton färskt material) till följd av förbättrade jordbruksmetoder och förbättrad gödselhantering.

(**) Följande värden för P_n ska användas för att beräkna typiska värden och normalvärden:

- P (majs): 4,16 [MJ biogas/kg våt majs, 65 % fukthalt]
- P (gödsel): 0,50 [MJ biogas/kg våt gödsel, 90 % fukthalt]
- P (bioavfall): 3,41 [MJ biogas/kg vått bioavfall, 76 % fukthalt]

(***) Följande värden för substratets standardfukthalt SM_n ska användas:

- SM (majs): 0,65 [kg vatten/kg färskt material]
- SM (gödsel): 0,90 [kg vatten/kg färskt material]
- SM (bioavfall): 0,76 [kg vatten/kg färskt material]

3. Vid samrötning av n biogas och biometan beräknas enligt följande:

$$E = \sum_1^n S_n \cdot (e_{ec,n} + e_{td,bränsleråvara,n} + e_{l,n} - e_{sca,n}) + e_p + e_{td,produkt} + e_u - e_{ccs} - e_{ccr}$$

där

E = totala utsläpp från produktionen av biogas eller biometan före energiomvandlingen,

S_n = andelen av bränsleråvara n i det material som tillförs röt-kammaren,

e_{ec,n} = utsläpp från utvinning eller odling av bränsleråvara n

e_{td,bränsleråvara,n} = utsläpp från transport av bränsleråvara n till röt-kammaren,

e_{l,n} = årliga utsläpp från förändringar av kollagret till följd av förändrad markanvändning avseende bränsleråvara n,

e_{sca} = utsläppsminskningar genom förbättrade jordbruksmetoder avseende bränsleråvara n (*),

e_p = utsläpp från bearbetning,

e_{td,produkt} = utsläpp från transport och distribution av biogas och/eller biometan,

e_u = utsläpp från bränslet som används, dvs. växthusgaser utsläppta vid förbränning,

e_{ccs} = utsläppsminskningar genom avskiljning av koldioxid och geologisk lagring, och

e_{ccr} = utsläppsminskningar genom avskiljning och ersättning av koldioxid.

(*) För e_{sca} ska en bonus på 45 g CO₂eq/MJ gödsel tilldelas för förbättrade jordbruksmetoder och förbättrad gödselhantering om stallgödsel används som substrat för produktion av biogas och biometan.

4. Utsläppen av växthusgaser från produktion och användning av biobränslen för omvandling till el, värme och/eller kyla ska beräknas på samma sätt som i 1 § punkt 1–3, men med det tillägg som krävs för att ta med energiomvandlingen till den el och/eller värme och kyla som produceras, enligt följande:

a) För energianläggningar som bara tillhandahåller värme:

$$EC_h = \frac{E}{\eta_h}$$

b) För energianläggningar som bara tillhandahåller el:

$$EC_{el} = \frac{E}{\eta_{el}}$$

där

$EC_{h,el}$ = totala utsläpp av växthusgaser från den slutliga energiprodukten,

E = totala utsläpp av växthusgaser från bibränslet före slutomvandling,

η_{el} = elektrisk verkningsgrad, definierad som den årligen producerade elen, dividerad med det årligen tillförda bibränslet, baserat på dess energiinnehåll,

η_h = värmeverkningsgrad, definierad som den årligen avgivna nyttiggjord värmen, dividerad med det årligen tillförda bibränslet, baserat på dess energiinnehåll.

c) För el och mekanisk energi från energianläggningar som tillhandahåller nyttiggjord värme tillsammans med el och/eller mekanisk energi

$$EC_{el} = \frac{E}{\eta_{el}} \left(\frac{C_{el} * \eta_{el}}{C_{el} * \eta_{el} + C_h * \eta_h} \right)$$

d) För nyttiggjord värme från energianläggningar som tillhandahåller värme tillsammans med el och/eller mekanisk energi

$$EC_h = \frac{E}{\eta_h} \left(\frac{C_h * \eta_h}{C_{el} * \eta_{el} + C_h * \eta_h} \right)$$

där

$EC_{h,el}$ = totala utsläpp av växthusgaser från den slutliga energiprodukten,

E = totala utsläpp av växthusgaser från det bibränslet före slutomvandling,

η_{el} = elektrisk verkningsgrad, definierad som den årligen producerade elen, dividerad med det årligen tillförda bränslet, baserat på dess energiinnehåll

η_h = värmeverkningsgrad, definierad som den årligen avgivna nyttiggjord värmen, dividerad med det årligen tillförda bränslet, baserat på dess energiinnehåll.

C_{el} = andel exergi i elen, och/eller mekanisk energi, sätts till 100 % ($C_{el} = 1$),

C_h = Carnot-effektivitet (andel exergi i nyttiggjord värme).

Carnot-effektiviteten C_h för nyttiggjord värme vid olika temperaturer definieras som

$$C_h = \frac{T_h - T_0}{T_0}$$

där

T_h = temperatur, mätt i absolut temperatur (kelvin) för den nyttiggjord värmen vid leveranspunkten,

T_0 = Omgivningstemperatur, sätts till 273,15 Kelvin (motsvarar 0 °C).

Om överskottsvärmen exporteras för uppvärmning av byggnader får, vid en temperatur lägre än 150 °C (423,15 kelvin), C_h alternativt definieras på följande sätt:

C_h = Carnot-effektivitet i värme på 150 °C (423,15 kelvin), som är 0,3546

2 § Växthusgasutsläpp från biodrivmedel och bibränslen ska uttryckas på följande sätt:

- Växthusgasutsläpp från biodrivmedel och bibränslen, E, ska uttryckas som gram koldioxidekvivalenter per MJ drivmedel eller MJ bibränsle, g CO₂eq/MJ.
- Växthusgasutsläpp från uppvärmning eller el, producerad från bibränslen, EC, ska uttryckas som gram koldioxidekvivalenter per MJ slutlig energiprodukt (värme eller el), g CO₂eq/MJ.

När värme och kyla produceras tillsammans med el ska utsläppen tilldelas värme respektive el (som i 1 § punkt 4), oavsett om värmen faktiskt utnyttjas för uppvärmningsändamål eller för kylning ⁽¹⁾.

Om utsläppen av växthusgaser från utvinning eller odling av råvaror, e_{ec} , uttrycks i gram koldioxidekvivalenter per ton torr bränsleråvara ska omvandlingen till gram koldioxidekvivalenter per MJ bränsle, g CO₂eq/MJ beräknas enligt följande ⁽²⁾

$$e_{ec,bränsle_a} \left[\frac{gCO_2eq}{MJbränsle} \right]_{ec} = \frac{e_{ec,bränsleråvara_a} \left[\frac{gCO_2eq}{t_{torr}} \right]}{LHV_a \left[\frac{MJ}{t_{torr} bränsleråvara} \right]} \times \text{råvarufaktor för bränsle}_a \times \text{allokeringsfaktor för bränsle}_a$$

där

$$\text{allokeringsfaktor för bränsle}_a = \left[\frac{\text{energi i bränsle}}{\text{energi i bränsle} + \text{energi i samprodukter}} \right]$$

$\text{råvarufaktor för bränsle}_a = [\text{bränsleråvara som krävs för att framställa 1 MJ bränsle}]$

Utsläpp per ton torr bränsleråvara (feedstock) ska beräknas enligt följande:

$$e_{ec,bränsleråvara_a} \left[\frac{gCO_2eq}{t_{torr}} \right] = \frac{e_{ec,bränsleråvara_a} \left[\frac{gCO_2eq}{t_{fukt}} \right]}{(1 - fukthalt)}$$

3 § De minskade växthusgasutsläppen till följd av användningen av biodrivmedel och bibränslen beräknas enligt följande:

- Minskningar av växthusgasutsläpp från biodrivmedel

$$UTSLÄPPSMINSKNING = \frac{(E_{F(t)} - E_B)}{E_{F(t)}}$$

där

E_B = totala utsläpp från biodrivmedlet eller bibränsle beräknade enligt 1 §

$E_{F(t)}$ = totala utsläpp från den fossila motsvarigheten, enligt värden i tabell 1.

- Minskningar av växthusgasutsläpp från värme och kyla samt el som produceras från bibränslen

$$UTSLÄPPSMINSKNING = \frac{(EC_{F(h\&c,el)} - EC_{B(h\&c,el)})}{EC_{F(h\&c,el)}}$$

där

$EC_{B(h\&c,el)}$ = totala utsläpp från värmen eller elen,

$EC_{F(h\&c,el)}$ = totala utsläpp från den fossila motsvarigheten för nyttiggjord värme eller el, enligt värden i tabell 1.

Tabell 1. Värden på EF och ECF, de fossila motsvarigheterna till biodrivmedel och bibränslen

Typ av bränsle och ändamål	Fossil motsvarighet, E_f/EC_F [CO ₂ eq/MJ]
Biodrivmedel	94
Biobränslen som används för elproduktion	183
Biobränslen som används för produktion av nyttiggjord värme och/eller kyla	80
Biobränslen som används för produktion av nyttiggjord värme, där en direkt fysisk ersättning för kol kan påvisas	124

4 § De växthusgaser som omfattas av 1 § är CO₂, N₂O och CH₄. Vid beräkningen av CO₂eq ska följande kategoriseringsfaktorer användas:

CO₂: 1

N₂O: 296

CH₄: 23.

5 § Utsläpp från extraktion, skörd och odling av råvaror, e_{ec} , ska omfatta utsläpp från själva extraktions-, skörde- eller odlingsprocessen, från insamlingen, torkningen och lagringen av råvaror, från avfall och utlakning, och från produktionen av kemikalier eller produkter som används vid uttag eller odling. Avskiljning av koldioxid vid odlingen av råvaror ska inte räknas med. Då man uppskattar utsläppen från odling av biomassa i jordbruket är det tillåtet att, i stället för faktiska värden, utgå från de regionala medelvärden för utsläpp från odling som ingår i de rapporter som avses i artikel 31.4 förnybartdirektivet eller den information om disaggregerade normalvärden för utsläpp från odling som ingår i detta kapitel. I brist på relevant information i dessa rapporter är det tillåtet att beräkna medelvärden baserade på lokala jordbruksmetoder, t.ex. baserat på data från en grupp av gårdar, som ett alternativ till att använda faktiska värden.

Då man uppskattar utsläppen från odling och skörd av skogsbiomassa är det tillåtet att, i stället för faktiska värden, utgå från medelvärden för utsläpp från odling och skörd som beräknas för geografiska områden på nationell nivå, som ett alternativ till att använda faktiska värden.

6 § I den beräkning som avses i 1 § punkt 1. ska minskade växthusgasutsläpp genom förbättrade jordbruksmetoder, e_{sca} , såsom övergång till begränsad jordbearbetning eller direkt sådd, förbättrat växelbruk, användning av täckgrödor, inklusive hantering av restprodukter från jordbruk och användning av organiska jordförbättringsmedel (t.ex.

kompost och rötresten från fermentering av gödsel), beaktas endast om det tillhandahålls pålitliga och kontrollerbara bevis för att inlagringen av kol i marken har ökat, eller om det är rimligt att förvänta sig att den har ökat under den period då de berörda råvarorna odlades, samtidigt som hänsyn tas till utsläppen om dessa metoder leder till ökad användning av gödningsmedel och bekämpningsmedel ⁽³⁾.

7 § De årliga utsläppen från kollagerförändringar till följd av ändrad markanvändning, e_1 , beräknas genom att de totala utsläppen fördelas jämnt över 20 år. Följande formel ska användas:

$$e_1 = (CS_R - CS_A) \cdot 3,664 \cdot 1/20 \cdot 1/P - e_B \quad (4)$$

där

e_1 = årligt växthusgasutsläpp från kollagerförändringar till följd av ändrad markanvändning (uttryckt som massan (gram) koldioxidekvivalenter per enhet energi från biodrivmedel eller biobränsle (megajoule)); åkermark ⁽⁵⁾ och jordbruksmark ⁽⁶⁾ för fleråriga grödor ska betraktas som en och samma markanvändning,

CS_R = kollager per ytenhet för referensmarkanvändningen (uttryckt som massan (ton) kol per ytenhet, inklusive både mark och vegetation); referensmarkanvändningen är den användning som marken hade antingen i januari 2008 eller 20 år innan råvaran erhöles, beroende på vilket som inträffar senare,

CS_A = kollager per ytenhet för den faktiska markanvändningen (uttryckt som massan (ton) kol per ytenhet, inklusive både mark och vegetation); om kollagret ackumuleras under mer än ett år ska det värde som tilldelas CS_A vara det beräknade lagret per ytenhet efter 20 år eller när grödan når mognad, beroende på vilket som inträffar först.

P = grödans produktivitet, uttryckt som mängden energi från biodrivmedel och biobränslen per ytenhet per år,

e_B = bonus på 29 g CO₂eq/MJ biodrivmedel eller biobränsle, om biomassa erhålls från återställd skadad mark under de förutsättningar som fastställs i 8 §.

Beräkning av CS_R och CS_A ska ske enligt metoden i bilaga 9.

8 § Bonusen på 29 g CO₂eq/MJ ska beviljas om det kan styrkas att marken

- a) i januari 2008 inte användes för jordbruk eller annan verksamhet, och
- b) utgör allvarligt skadad mark, inklusive mark som tidigare användes för jordbruk.

Bonusen på 29 g CO₂eq/MJ ska vara tillämplig upp till 20 år från och med dagen för omställning av marken till jordbruk, om en regelbunden ökning av kollagret och en betydande minskning av erosionen för mark enligt led b säkerställs.

9 § Utsläpp från bearbetning, e_p , omfattar utsläpp från själva bearbetningen, från avfall och utlakning, och från produktionen av kemikalier och produkter som används vid bearbetningen, däribland de koldioxidutsläpp som motsvarar halten kol i fossila insatsvaror, oavsett om dessa faktiskt förbränts vid processen.

När man ska redovisa användningen av sådan el som inte producerats i produktionsanläggningen för biodrivmedel eller biobränslen ska växthusgasutsläppen vid

produktion och distribution av denna el antas motsvara de genomsnittliga utsläppen vid produktion och distribution av el i en angiven region. För elanvändning i regionen Sverige ska ett genomsnittligt värde för växthusgasutsläpp användas som tillhandahålls av Statens energimyndighet. För elanvändning i andra länder ska den region där bearbetningen sker likställas med ett lämpligt område som omfattar minst det land i vilket elanvändningen sker. För elanvändning inom EU kan EU alltid anses vara ett sådant lämpligt område. Med undantag från denna bestämmelse får producenter använda sig av ett genomsnittsvärde för en enskild anläggning för elproduktion när det gäller el som producerats av den anläggningen, förutsatt att den inte är ansluten till elnätet.

Utsläpp från bearbetning ska inbegripa utsläpp från torkning av mellanliggande produkter och material om detta är relevant.

10 § Utsläpp från transporter och distribution, e_{td} , ska omfatta utsläpp från transport av råvaror och halvfabrikat och från lagring och distribution av färdigt material. Utsläpp från transporter och distribution som ska beaktas enligt 5 § ska inte omfattas av den här paragrafen.

11 § Utsläpp av koldioxid från bränsle som används, e_u , ska antas vara noll för biodrivmedel och biobränslen. Utsläpp av andra växthusgaser (N_2O och CH_4) än koldioxid från det bränsle som används ska ingå i faktorn e_u .

12 § Minskade utsläpp genom avskiljning av koldioxid och geologisk lagring, e_{ccs} , som inte redan har redovisats i ep, ska begränsas till utsläpp som undviks genom avskiljning och lagring av koldioxid med direkt koppling till utvinning, transport, bearbetning och distribution av drivmedel och biobränsle om den lagras i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/31/EG ⁽⁷⁾.

13 § Minskade utsläpp genom avskiljning och ersättning av koldioxid, e_{ccr} , ska vara direkt relaterade till den produktion av biodrivmedel eller biobränslen till vilken de tillskrivs och begränsas till utsläpp som undviks genom avskiljning av koldioxid vars kol kommer från biomassa och som används för att ersätta koldioxid av fossilt ursprung vid produktionen av kommersiella varor och tjänster.

14 § Om en kraftvärmeenhet – som tillhandahåller värme och/eller el till en framställningsprocess för biodrivmedel eller biobränslen för vilken utsläpp beräknas – producerar ett överskott av el och/eller nyttiggjord värme ska utsläppen av växthusgaser fördelas mellan elen och den nyttiggjorda värmen i enlighet med temperaturen för den värme som produceras (som återspeglar värmens användbarhet (nytta)). Den del av värmen som nyttiggjorts får man fram genom att multiplicera dess energiinnehåll med Carnot-effektiviteten C_h , vilken beräknas enligt följande:

$$C_h = \frac{T_h - T_0}{T_0}$$

där

T_h = temperatur, mätt i absolut temperatur (kelvin) för den nyttiggjorda värmen vid leveranspunkten,

T_0 = omgivningstemperatur, sätts till 273,15 kelvin (motsvarar 0 °C).

Om överskottsvärmen exporteras för uppvärmning av byggnader får, vid en temperatur lägre än 150 °C (423,15 Kelvin), C_h alternativt definieras på följande sätt:

C_h =Carnot-effektivitet i värme på 150 °C (423,15 kelvin), som är 0,3546.

I denna beräkning ska de faktiska verkningsgraderna användas, definierade som den årligen producerade mekaniska energin, elen respektive värmen, dividerat med den årligen tillförda energin.

15 § Om en produktionsprocess för drivmedel eller biobränsle både producerar det bränsle för vilket utsläpp beräknas och en eller flera andra produkter (samprodukter), ska växthusgasutsläppen fördelas mellan bränslet (eller dess mellanprodukt) och samprodukterna i förhållande till deras energiinnehåll (fastställt som det lägre värmevärdet när det gäller andra samprodukter än el och värme). Växthusgasintensiteten i överskott av nyttiggjord värme eller el är samma som växthusgasintensiteten i den värme eller el som tillförs framställningsprocessen och bestäms genom beräkning av växthusgasintensiteten i samtliga tillförda ämnen och i utsläppen, inklusive bränsleråvaran och CH₄- och N₂O-utsläpp, till och från den kraftvärmeenhet, panna eller annan apparat, som tillhandahåller värme eller el till framställningsprocessen för drivmedlet eller biobränslet. När det gäller kraftvärme, dvs. el och värme, utförs beräkningen i enlighet med 14 §.

16 § Vid beräkningar i 15 § ska de utsläpp som fördelas bestå av $e_{cc} + e_l + e_{sca} +$ de fraktioner av e_p , e_{td} , e_{ccs} , och e_{ccr} som äger rum till och med det processteg där en samprodukt bildas. Om samprodukter redan har fått en sådan tilldelning i samband med ett tidigare processteg i livscykeln, ska i detta syfte fraktionen av de utsläpp som kopplas till det senaste processteget i produktionen av det mellanliggande bränslet användas i stället för de totala utsläppen vid beräkning av utsläpp från drivmedels- eller biobränsleproduktionen.

När det gäller biodrivmedel och flytande biobränslen ska alla samprodukter, tas med i denna beräkning. När det gäller biogas och biometan ska alla samprodukter som inte omfattas av 7 § tas med i denna beräkning. Inga utsläpp ska tilldelas avfall och restprodukter. Samprodukter med negativt energiinnehåll ska anses ha energiinnehållet noll då man gör beräkningen.

Avfall och restprodukter, inklusive trädtoppar och grenar, halm, agnar, kolvar och nötskal, liksom restprodukter från bearbetning, inklusive råglycerin (glycerin som inte är raffinerat) och bagass, ska anses ha värdet noll när det gäller växthusgasutsläppen över en livscykel, fram till dess att dessa material samlas in, oavsett om de bearbetas till mellanliggande produkter innan de omvandlas till slutprodukten.

När det gäller drivmedel och biobränslen som produceras i andra raffinaderier än den kombination av bearbetningsanläggningar med pannor eller kraftvärmeenheter som tillhandahåller värme och/eller el till bearbetningsanläggningen, ska den enhet som analyseras för den beräkning som avses i 15 § utgöras av raffinaderiet.

Bilagor

Bilaga 1. Beskrivning av bränslekategorier enligt 5 kap. 1 § 1**Bränslekategorier för biodrivmedel och flytande bibränslen**

Bränslekategori	Förklaring
Biodiesel	metylester som framställs genom förestring av vegetabilisk eller animalisk olja
Biogas	ett vätskeformigt eller gasformigt bränsle som framställts av biomassa och vars energiinnehåll till övervägande del härrör från metan
Butanol	butanol som framställs av biomassa
DME	dimetyleter som framställs av biomassa
Etanol	etanol som framställs av biomassa
ETBE	etyltertiärbutyleter som framställs av bioetanol tillsammans med fossil råvara, för användning som inblandningskomponent i drivmedel. Andelen förnybar energi är typiskt 37 %.
Fischer-Tropsch-bensin	syntetiskt kolväte eller en blandning av syntetiska kolväten av bensinkvalitet som framställs av biomassa
Fischer-Tropsch-diesel	syntetiskt kolväte eller en blandning av syntetiska kolväten av dieselkvalitet som framställs av biomassa
Gasol	ett vätskeformigt eller gasformigt bränsle som framställts av biomassa och vars energiinnehåll till övervägande del härrör från propan eller butan
Metanol	metanol som framställs av biomassa
MTBE	metyltertiärbutyleter som framställs av biometanol tillsammans med fossil råvara, för användning som inblandningskomponent i drivmedel. Andelen förnybar energi är typiskt 22 %.
Ren vegetabilisk olja	olja som framställs av oljeväxter genom pressning, extraktion eller liknande metoder, oraffinerad eller raffinerad men kemiskt oförändrad
TAAE	tert-amyletyleter som framställs av bioetanol tillsammans med fossil råvara, för användning som inblandningskomponent i drivmedel. Andelen förnybar energi är typiskt 29 %.
Vätebehandlad vegetabilisk olja	vegetabilisk olja som termokemiskt behandlats med väte och är av dieselkvalitet
Övriga flytande	andra biodrivmedel eller biobränslen i vätskeform
Övriga gasformiga	andra biodrivmedel eller biobränslen i gasform

Bränslekategorier för fasta och gasformiga bibränslen

Bränslekategori	Förklaring
Bark	det yttre skikt som omger den egentliga veden hos träd
Biogas	ett vätskeformigt eller gasformigt bränsle som framställts av biomassa och vars energiinnehåll till övervägande del härrör från metan
Briketter/pellets	finfördelat material, företrädesvis av trä, som pressats samman till större bitar

Flis	sönderdelat trä
Gasol	ett vätskeformigt eller gasformigt bränsle som framställts av biomassa och vars energiinnehåll till övervägande del härrör från propan eller butan
Sågspån	små trärester efter klyvning eller kapning av trävirke med såg eller sågklingor
Övriga fasta	t.ex. jordbruksgrödor, restprodukter från jordbruk (inklusive gödsel) och biologiskt avfall
Övriga gasformiga	andra biobränslen i gasform

Bilaga 2. Normalvärden för biodrivmedel när de produceras utan några nettoutsläpp av koldioxidekvivalenter till följd av förändrad markanvändning

Produktionskedja för biodrivmedel	Normalvärde för minskningen av växthusgasutsläpp
Etanol av sockerbetor (utan biogas från drank, naturgas som processbränsle i konventionell panna)	59 %
Etanol av sockerbetor (med biogas från drank, naturgas som processbränsle i konventionell panna)	73 %
Etanol av sockerbetor (utan biogas från drank, naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk (*))	68 %
Etanol av sockerbetor (med biogas från drank, naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk (*))	76 %
Etanol av sockerbetor (utan biogas från drank, brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk (*))	47 %
Etanol av sockerbetor (med biogas från drank, brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk (*))	64 %
Etanol av majs (naturgas som processbränsle i konventionell panna)	40 %
Etanol av majs (naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk (*))	48 %
Etanol av majs (brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk (*))	28 %
Etanol av majs (restprodukter från skogsbruk som processbränsle i kraftvärmeverk (*))	68 %
Etanol av spannmål utom majs (naturgas som processbränsle i konventionell panna)	38 %
Etanol av spannmål utom majs (naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk (*))	46 %
Etanol av spannmål utom majs (brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk)	24 %
Etanol av spannmål utom majs (restprodukter från skogsbruk som processbränsle i kraftvärmeverk (*))	67 %
Etanol av sockerrör	70 %
ETBE (etyltertiärbutyleter), andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
TAAE (tert-amyletyleter), andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
Biodiesel av raps	47 %
Biodiesel av solros	52 %
Biodiesel av sojabönor	50 %
Biodiesel av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	19 %
Biodiesel av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	45 %
Biodiesel av avfall i form av matolja	84 %

Biodiesel av animaliska fetter från utsmältning (**)	78 %
Vätebehandlad vegetabilisk olja av raps	47 %
Vätebehandlad vegetabilisk olja av solros	54 %
Vätebehandlad vegetabilisk olja av sojaböner	51 %
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	22 %
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	49 %
Vätebehandlad olja av avfall i form av matolja	83 %
Vätebehandlad olja av animaliska fetter från utsmältning (**)	77 %
Ren vegetabilisk olja av raps	57 %
Ren vegetabilisk olja av solros	64 %
Ren vegetabilisk olja av sojaböner	61 %
Ren vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	30 %
Ren vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	57 %
Ren olja av avfall i form av matolja	98 %
(*) Normalvärden för processer som utnyttjar kraftvärmeproduktion är giltiga endast om all processvärme tillhandahålls av kraftvärmeproduktionen.	
(**) Gäller endast biodrivmedel som produceras från animaliska biprodukter som klassificeras som kategori 1- och 2-material i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1069/2009 ⁽⁸⁾ , för vilka utsläpp kopplade till desinfektion som en del av utsmältningen inte beaktas.	

Bilaga 3. Uppskattade normalvärden för framtida biodrivmedel som inte, eller bara i försumbar omfattning, fanns på marknaden under 2016, när de produceras utan några nettoutsläpp av koldioxidekvivalenter till följd av förändrad markanvändning

Produktionskedja för biodrivmedel	Normalvärde för minskningen av växthusgasutsläpp
Etanol av vetehalm	83 %
Fischer-Tropsch-diesel av virkesavfall i fristående anläggningar	85 %
Fischer-Tropsch-diesel av odlad skog i fristående anläggningar	82 %
Fischer-Tropsch-bensin av virkesavfall i fristående anläggningar	85 %
Fischer-Tropsch-bensin av odlad skog i fristående anläggningar	82 %
Dimetyleter (DME) av virkesavfall i fristående anläggningar	86 %
Dimetyleter (DME) av odlad skog i fristående anläggningar	83 %
Metanol av virkesavfall i fristående anläggningar	86 %
Metanol av odlad skog i fristående anläggningar	83 %
Fischer-Tropsch-diesel av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	89 %
Fischer-Tropsch-bensin av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	89 %
Dimetyleter (DME) av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	89 %
Metanol av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	89 %
MTBE (metylteriärbutyleter), andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för metanol som används

Bilaga 4. Normalvärden för minskningar av växthusgasutsläpp från fasta och gasformiga bibränslen när de produceras utan några nettoutsläpp av koldioxidekvivalenter till följd av förändrad markanvändning

TRÄFLIS			
Produktionssystem för bibränsle	Transportsträcka	Normalvärde för minskningen av växthusgasutsläpp	
		Värme	El
Träflis från restprodukter från skogsbruk	1–500 km	91 %	87 %
	500–2 500 km	87 %	81 %
	2 500–10 000 km	78 %	67 %
	Över 10 000 km	60 %	41 %
Träflis från skottskog med kort omloppstid (eukalyptus)	2 500–10 000 km	73 %	60 %
Träflis från skottskog med kort omloppstid (poppel, med gödning)	1–500 km	87 %	81 %
	500–2 500 km	84 %	76 %
	2 500–10 000 km	74 %	62 %
	Över 10 000 km	57 %	35 %
Träflis från skottskog med kort omloppstid (poppel, utan gödning)	1–500 km	90 %	85 %
	500–2 500 km	86 %	79 %
	2 500–10 000 km	77 %	65 %
	Över 10 000 km	59 %	39 %
Träflis från stamved	1–500 km	92 %	88 %
	500–2 500 km	88 %	82 %
	2 500–10 000 km	79 %	68 %
	Över 10 000 km	61 %	42 %
Träflis från industriavfall	1–500 km	93 %	90 %
	500–2 500 km	90 %	85 %
	2 500–10 000 km	80 %	71 %
	Över 10 000 km	63 %	44 %

TRÄPELLETS (*1)				
Produktionssystem för bibränsle		Transportsträcka	Normalvärde för minskningen av växthusgasutsläpp	
			Värme	El
Träbriketter eller träpellets av restprodukter från skogsbruk	Fall 1	1–500 km	49 %	24 %
		500–2 500 km	49 %	25 %
		2 500–10 000 km	47 %	21 %
		Över 10 000 km	40 %	11 %
	Fall 2a	1–500 km	72 %	59 %
		500–2 500 km	72 %	59 %
		2 500–10 000 km	70 %	55 %
		Över 10 000 km	63 %	45 %
	Fall 3a	1–500 km	90 %	85 %
		500–2 500 km	90 %	86 %
		2 500–10 000 km	88 %	81 %
		Över 10 000 km	81 %	72 %
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (eukalyptus)	Fall 1	2 500–10 000 km	43 %	15 %
	Fall 2a	2 500–10 000 km	66 %	49 %
	Fall 3a	2 500–10 000 km	83 %	75 %
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (poppel, med gödning)	Fall 1	1–500 km	46 %	20 %
		500–10 000 km	44 %	16 %
		Över 10 000 km	37 %	7 %
	Fall 2a	1–500 km	69 %	54 %
		500–10 000 km	67 %	50 %
		Över 10 000 km	60 %	41 %
	Fall 3a	1–500 km	87 %	81 %
		500–10 000 km	84 %	77 %
		Över 10 000 km	78 %	67 %
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (poppel, utan gödning)	Fall 1	1–500 km	48 %	23 %
		500–10 000 km	46 %	20 %
		Över 10 000 km	40 %	10 %
	Fall 2a	1–500 km	72 %	58 %
		500–10 000 km	69 %	54 %

		Över 10 000 km	63 %	45 %
	Fall 3a	1–500 km	90 %	85 %
		500–10 000 km	87 %	81 %
		Över 10 000 km	81 %	71 %
Stamved	Fall 1	1–500 km	49 %	24 %
		500–2 500 km	49 %	25 %
		2 500–10 000 km	47 %	21 %
		Över 10 000 km	40 %	11 %
	Fall 2a	1–500 km	73 %	60 %
		500–2 500 km	73 %	60 %
		2 500–10 000 km	70 %	56 %
		Över 10 000 km	64 %	46 %
	Fall 3a	1–500 km	91 %	86 %
		500–2 500 km	91 %	87 %
		2 500–10 000 km	88 %	83 %
		Över 10 000 km	82 %	73 %
Träbriketter eller träpellets av träindustriavfall	Fall 1	1–500 km	69 %	55 %
		500–2 500 km	70 %	55 %
		2 500–10 000 km	67 %	51 %
		Över 10 000 km	61 %	42 %
	Fall 2a	1–500 km	84 %	76 %
		500–2 500 km	84 %	77 %
		2 500–10 000 km	82 %	73 %
		Över 10 000 km	75 %	63 %
	Fall 3a	1–500 km	94 %	91 %
		500–2 500 km	94 %	92 %
		2 500–10 000 km	92 %	88 %
		Över 10 000 km	85 %	78 %

PRODUKTIONSKEDJOR INOM JORDBRUKET			
Produktionssystem för bibränsle	Transportsträcka	Normalvärde för minskningen av växthusgasutsläpp	
		Värme	El
Restprodukter från jordbruk med densitet < 0,2 ton/m ³ ⁽⁹⁾	1–500 km	93 %	90 %
	500–2 500 km	86 %	80 %
	2 500–10 000 km	73 %	60 %
	Över 10 000 km	48 %	23 %
Restprodukter från jordbruk med densitet > 0,2 ton/m ³ ⁽¹⁰⁾	1–500 km	93 %	90 %
	500–2 500 km	92 %	87 %
	2 500–10 000 km	85 %	78 %
	Över 10 000 km	74 %	61 %
Halmpelletar	1–500 km	85 %	78 %
	500–10 000 km	83 %	74 %
	Över 10 000 km	76 %	64 %
Bagassbriketter	500–10 000 km	91 %	87 %
	Över 10 000 km	85 %	77 %
Palmkärnmjöl	Över 10 000 km	11 %	-33 %
Palmkärnmjöl (utan CH ₄ -utsläpp från oljefabriken)	Över 10 000 km	42 %	14 %

BIOGAS FÖR EL (*2)			
Produktionssystem för biogas		Teknikalternativ	Normalvärde för minskningen av växthusgasutsläpp
Flytgödsel ⁽¹¹⁾	Fall 1	Ej inneslutna rötresten ⁽¹²⁾	94 %
		Inneslutna rötresten ⁽¹³⁾	240 %
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	85 %
		Inneslutna rötresten	219 %
	Fall 3	Ej inneslutna rötresten	86 %
		Inneslutna rötresten	235 %
Majs, hel växt ⁽¹⁴⁾	Fall 1	Ej inneslutna rötresten	21 %
		Inneslutna rötresten	53 %
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	18 %

		Inneslutna röttester	47 %
	Fall 3	Ej inneslutna röttester	10 %
		Inneslutna röttester	43 %
Bioavfall	Fall 1	Ej inneslutna röttester	26 %
		Inneslutna röttester	78 %
	Fall 2	Ej inneslutna röttester	21 %
		Inneslutna röttester	68 %
	Fall 3	Ej inneslutna röttester	14 %
		Inneslutna röttester	66 %

BIOGAS FÖR EL – BLANDNINGAR AV GÖDSEL OCH MAJS			
Produktionssystem för biogas		Teknikalternativ	Normalvärde för minskningen av växthusgasutsläpp
Gödsel – majs 80 % – 20 %	Fall 1	Ej inneslutna rötresten	45 %
		Inneslutna rötresten	114 %
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	40 %
		Inneslutna rötresten	103 %
	Fall 3	Ej inneslutna rötresten	35 %
		Inneslutna rötresten	106 %
Gödsel – majs 70 % – 30 %	Fall 1	Ej inneslutna rötresten	37 %
		Inneslutna rötresten	94 %
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	32 %
		Inneslutna rötresten	85 %
	Fall 3	Ej inneslutna rötresten	27 %
		Inneslutna rötresten	85 %
Gödsel – majs 60 % – 40 %	Fall 1	Ej inneslutna rötresten	32 %
		Inneslutna rötresten	82 %
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	28 %
		Inneslutna rötresten	73 %
	Fall 3	Ej inneslutna rötresten	22 %
		Inneslutna rötresten	72 %

BIOMETAN SOM DRIVMEDEL (*3)		
Produktions-system för biometan	Teknikalternativ	Normalvärde för minskningen av växthusgasutsläpp
Flytgödsel ⁽¹¹⁾	Ej inneslutna rötresten, ingen förbränning av restgaser	72 %
	Ej inneslutna rötresten, förbränning av restgaser	94 %
	Inneslutna rötresten, ingen förbränning av restgaser	179 %
	Inneslutna rötresten, förbränning av restgaser	202 %
Majs, hel växt	Ej inneslutna rötresten, ingen förbränning av restgaser	17 %
	Ej inneslutna rötresten, förbränning av restgaser	39 %
	Inneslutna rötresten, ingen förbränning av restgaser	41 %
	Inneslutna rötresten, förbränning av restgaser	63 %
Bioavfall	Ej inneslutna rötresten, ingen förbränning av restgaser	20 %
	Ej inneslutna rötresten, förbränning av restgaser	42 %
	Inneslutna rötresten, ingen förbränning av restgaser	58 %
	Inneslutna rötresten, förbränning av restgaser	80 %

BIOMETAN – BLANDNINGAR AV GÖDSEL OCH MAJS (*3)

Produktions-system för biometan	Teknikalternativ	Normalvärde för minskningen av växthusgas-utsläpp
Gödsel – majs 80 % – 20 %	Ej inneslutna rötrest, ingen förbränning av restgaser ⁽¹⁵⁾	35 %
	Ej inneslutna rötrest, förbränning av restgaser ⁽¹⁶⁾	57 %
	Inneslutna rötrest, ingen förbränning av restgaser	86 %
	Inneslutna rötrest, förbränning av restgaser	108 %
Gödsel – majs 70 % – 30 %	Ej inneslutna rötrest, ingen förbränning av restgaser	29 %
	Ej inneslutna rötrest, förbränning av restgaser	51 %
	Inneslutna rötrest, ingen förbränning av restgaser	71 %
	Inneslutna rötrest, förbränning av restgaser	94 %
Gödsel – majs 60 % – 40 %	Ej inneslutna rötrest, ingen förbränning av restgaser	25 %
	Ej inneslutna rötrest, förbränning av restgaser	48 %
	Inneslutna rötrest, ingen förbränning av restgaser	62 %
	Inneslutna rötrest, förbränning av restgaser	84 %

Bilaga 5. Disaggregerade normalvärden för biodrivmedel och flytande biobränslen

Disaggregerade normalvärden för odling: "e_{cc}" enligt definitionen i kap. 7 1 §, inklusive N₂O-utsläpp från mark

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande biobränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO ₂ eq/MJ)
Etanol av sockerbetor	9,6
Etanol av majs	25,5
Etanol av spannmål utom majs	27
Etanol av sockerrör	17,1
ETBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
TAAE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
Biodiesel av raps	32
Biodiesel av solros	26,1
Biodiesel av sojaböner	21,2
Biodiesel av palmolja	26,2
Biodiesel av avfall i form av matolja	0
Biodiesel av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	0
Vätebehandlad vegetabilisk olja av raps	33,4
Vätebehandlad vegetabilisk olja av solros	26,9
Vätebehandlad vegetabilisk olja av sojaböner	22,1
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja	27,4
Vätebehandlad olja av avfall i form av matolja	0
Vätebehandlad olja av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	0
Ren vegetabilisk olja av raps	33,4
Ren vegetabilisk olja av solros	27,2
Ren vegetabilisk olja av sojaböner	22,2
Ren vegetabilisk olja av palmolja	27,1
Ren olja av avfall i form av matolja	0

Disaggregerade normalvärden för odling: "e_{ec}" – endast för N₂O-utsläpp från mark (dessa ingår redan i de disaggregerade värdena för utsläpp från odling i tabellen för "e_{ec}")

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande biobränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Etanol av sockerbetor	4,9
Etanol av majs	13,7
Etanol av spannmål utom majs	14,1
Etanol av sockerrör	2,1
ETBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
TAAE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
Biodiesel av raps	17,6
Biodiesel av solros	12,2
Biodiesel av sojaböner	13,4
Biodiesel av palmolja	16,5
Biodiesel av avfall i form av matolja	0
Biodiesel av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	0
Vätebehandlad vegetabilisk olja av raps	18
Vätebehandlad vegetabilisk olja av solros	12,5
Vätebehandlad vegetabilisk olja av sojaböner	13,7
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja	16,9
Vätebehandlad olja av avfall i form av matolja	0
Vätebehandlad olja av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	0
Ren vegetabilisk olja av raps	17,6
Ren vegetabilisk olja av solros	12,2
Ren vegetabilisk olja av sojaböner	13,4
Ren vegetabilisk olja av palmolja	16,5
Ren olja av avfall i form av matolja	0

Disaggregerade normalvärden för bearbetning: "e_p" enligt definitionen i 1 § kap. 7

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande bibränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Etanol av sockerbeter (utan biogas från drank, naturgas som processbränsle i konventionell panna)	26,3
Etanol av sockerbeter (med biogas från drank, naturgas som processbränsle i konventionell panna)	13,6
Etanol av sockerbeter (utan biogas från drank, naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	18,5
Etanol av sockerbeter (med biogas från drank, naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	10,6
Etanol av sockerbeter (utan biogas från drank, brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	38,3
Etanol av sockerbeter (med biogas från drank, brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	22
Etanol av majs (naturgas som processbränsle i konventionell panna)	29,1
Etanol av majs (naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	20,8
Etanol av majs (brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	40,1
Etanol av majs (restprodukter från skogsbruk som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,6
Etanol av spannmål utom majs (naturgas som processbränsle i konventionell panna)	29,3
Etanol av spannmål utom majs (naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	21,1
Etanol av spannmål utom majs (brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	42,5
Etanol av spannmål utom majs (restprodukter från skogsbruk som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,2
Etanol av sockerrör	1,8
ETBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
TAAE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
Biodiesel av raps	16,3
Biodiesel av solros	16,5
Biodiesel av sojabönor	16,9
Biodiesel av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	42,6
Biodiesel av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	18,5
Biodiesel av avfall i form av matolja	13
Biodiesel av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	19,1
Vätebehandlad vegetabilisk olja av raps	15

Vätebehandlad vegetabilisk olja av solros	14,7
Vätebehandlad vegetabilisk olja av sojaböner	15,2
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	38,9
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	13,6
Vätebehandlad olja av avfall i form av matolja	14,3
Vätebehandlad olja av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	20,3
Ren vegetabilisk olja av raps	5,2
Ren vegetabilisk olja av solros	5,4
Ren vegetabilisk olja av sojaböner	5,9
Ren vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	31,7
Ren vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	6,5
Ren olja av avfall i form av matolja	0,8

Disaggregerade normalvärden endast för extraktion av olja (dessa ingår redan i de disaggregerade värden för utsläpp från bearbetning i tabellen för "e_p")

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande bibränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Biodiesel av raps	4,2
Biodiesel av solros	4
Biodiesel av sojaböner	4,4
Biodiesel av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	29,2
Biodiesel av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	5,1
Biodiesel av avfall i form av matolja	0
Biodiesel av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	6,1
Vätebehandlad vegetabilisk olja av raps	4,4
Vätebehandlad vegetabilisk olja av solros	4,1
Vätebehandlad vegetabilisk olja av sojaböner	4,6
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	30,7
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	5,4
Vätebehandlad olja av avfall i form av matolja	0
Vätebehandlad olja av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	6
Ren vegetabilisk olja av raps	4,4
Ren vegetabilisk olja av solros	4,2
Ren vegetabilisk olja av sojaböner	4,7
Ren vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	30,5
Ren vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	5,3
Ren olja av avfall i form av matolja	0

Disaggregerade normalvärden för transport och distribution: "e_{td}" enligt definitionen i 1 § kap. 7

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande bibränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Etanol av sockerbetor (utan biogas från drank, naturgas som processbränsle i konventionell panna)	2,3
Etanol av sockerbetor (med biogas från drank, naturgas som processbränsle i konventionell panna)	2,3
Etanol av sockerbetor (utan biogas från drank, naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,3
Etanol av sockerbetor (med biogas från drank, naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,3
Etanol av sockerbetor (utan biogas från drank, brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,3
Etanol av sockerbetor (med biogas från drank, brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,3
Etanol av majs (naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,2
Etanol av majs (naturgas som processbränsle i konventionell panna)	2,2
Etanol av majs (brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,2
Etanol av majs (restprodukter från skogsbruk som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,2
Etanol av spannmål utom majs (naturgas som processbränsle i konventionell panna)	2,2
Etanol av spannmål utom majs (naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,2
Etanol av spannmål utom majs (brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk)	2,2
Etanol av spannmål utom majs (restprodukter från skogsbruk som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	2,2
Etanol av sockerrör	9,7
ETBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
TAAE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
Biodiesel av raps	1,8
Biodiesel av solros	2,1
Biodiesel av sojaböner	8,9
Biodiesel av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	6,9
Biodiesel av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	6,9
Biodiesel av avfall i form av matolja	1,9
Biodiesel av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	1,7

Vätebehandlad vegetabilisk olja av raps	1,7
Vätebehandlad vegetabilisk olja av solros	2
Vätebehandlad vegetabilisk olja av sojaböner	9,2
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	7
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	7
Vätebehandlad olja av avfall i form av matolja	1,7
Vätebehandlad olja av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	1,5
Ren vegetabilisk olja av raps	1,4
Ren vegetabilisk olja av solros	1,7
Ren vegetabilisk olja av sojaböner	8,8
Ren vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	6,7
Ren vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	6,7
Ren olja av avfall i form av matolja	1,4

Disaggregerade normalvärden endast för transport och distribution av slutligt bränsle. (Dessa ingår redan i tabellen över *utsläpp från transport och distribution "e_{td}"* enligt definitionen i 1 § kap 7, men följande värden kan användas om en ekonomisk aktör vill deklarerar endast de faktiska utsläppen från transporter av grödor eller olja).

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande biobränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Etanol av sockerbetor (utan biogas från drank, naturgas som processbränsle i konventionell panna)	1,6
Etanol av sockerbetor (med biogas från drank, naturgas som processbränsle i konventionell panna)	1,6
Etanol av sockerbetor (utan biogas från drank, naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	1,6
Etanol av sockerbetor (med biogas från drank, naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	1,6
Etanol av sockerbetor (utan biogas från drank, brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	1,6
Etanol av sockerbetor (med biogas från drank, brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	1,6
Etanol av majs (naturgas som processbränsle i konventionell panna)	1,6
Etanol av majs (naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	1,6
Etanol av majs (brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	1,6
Etanol av majs (restprodukter från skogsbruk som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	1,6
Etanol av spannmål utom majs (naturgas som processbränsle i konventionell panna)	1,6
Etanol av spannmål utom majs (naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	1,6
Etanol av spannmål utom majs (brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk)	1,6
Etanol av spannmål utom majs (restprodukter från skogsbruk som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	1,6
Etanol av sockerrör	6
Andelen ETBE (etyltertiärbutyleter) från förnybar etanol	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
Andelen TAEE (tert-amyletyleter) från förnybar etanol	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
Biodiesel av raps	1,3
Biodiesel av solros	1,3
Biodiesel av sojabönor	1,3
Biodiesel av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	1,3
Biodiesel av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	1,3
Biodiesel av avfall i form av matolja	1,3

Biodiesel av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	1,3
Vätebehandlad vegetabilisk olja av raps	1,2
Vätebehandlad vegetabilisk olja av solros	1,2
Vätebehandlad vegetabilisk olja av sojaböner	1,2
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	1,2
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	1,2
Vätebehandlad olja av avfall i form av matolja	1,2
Vätebehandlad olja av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	1,2
Ren vegetabilisk olja av raps	0,8
Ren vegetabilisk olja av solros	0,8
Ren vegetabilisk olja av sojaböner	0,8
Ren vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	0,8
Ren vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	0,8
Ren olja av avfall i form av matolja	0,8

Totalt för odling, bearbetning, transport och distribution

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande bibränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO ₂ eq/MJ)
Etanol av sockerbeter (utan biogas från drank, naturgas som processbränsle i konventionell panna)	38,2
Etanol av sockerbeter (med biogas från drank, naturgas som processbränsle i konventionell panna)	25,5
Etanol av sockerbeter (utan biogas från drank, naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	30,4
Etanol av sockerbeter (med biogas från drank, naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	22,5
Etanol av sockerbeter (utan biogas från drank, brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	50,2
Etanol av sockerbeter (med biogas från drank, brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	33,9
Etanol av majs (naturgas som processbränsle i konventionell panna)	56,8
Etanol av majs (naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	48,5
Etanol av majs (brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	67,8
Etanol av majs (restprodukter från skogsbruk som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	30,3
Etanol av spannmål utom majs (naturgas som processbränsle i konventionell panna)	58,5
Etanol av spannmål utom majs (naturgas som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	50,3
Etanol av spannmål utom majs (brunkol som processbränsle i kraftvärmeverk)	71,7
Etanol av spannmål utom majs (restprodukter från skogsbruk som processbränsle i kraftvärmeverk ⁽¹⁸⁾)	31,4
Etanol av sockerrör	28,6
ETBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
TAAE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för etanol som används
Biodiesel av raps	50,1
Biodiesel av solros	44,7
Biodiesel av sojabönor	47
Biodiesel av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	75,7
Biodiesel av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	51,6
Biodiesel av avfall i form av matolja	14,9
Biodiesel av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	20,8
Vätebehandlad vegetabilisk olja av raps	50,1

Vätebehandlad vegetabilisk olja av solros	43,6
Vätebehandlad vegetabilisk olja av sojaböner	46,5
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	73,3
Vätebehandlad vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	48
Vätebehandlad olja av avfall i form av matolja	16
Vätebehandlad olja av animaliska fetter från utsmältning ⁽¹⁷⁾	21,8
Ren vegetabilisk olja av raps	40
Ren vegetabilisk olja av solros	34,3
Ren vegetabilisk olja av sojaböner	36,9
Ren vegetabilisk olja av palmolja (öppen damm för avloppsslam)	65,4
Ren vegetabilisk olja av palmolja (processen i oljefabriken sker med omhändertagande av metan)	57,2
Ren olja av avfall i form av matolja	2,2

Bilaga 6. Uppskattade disaggregerade normalvärden för framtida biodrivmedel och flytande biobränslen som inte, eller bara i försumbar omfattning, fanns på marknaden 2016

Disaggregerade normalvärden för odling: "e_{ec}" enligt definitionen i 1 § kap 7 inklusive N₂O-utsläpp (inklusive flisning av virkesavfall eller odlad skog)

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande biobränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Etanol av vetehalm	1,8
Fischer-Tropsch-diesel av virkesavfall i fristående anläggningar	3,3
Fischer-Tropsch-diesel av odlad skog i fristående anläggningar	8,2
Fischer-Tropsch-bensin av virkesavfall i fristående anläggningar	8,2
Fischer-Tropsch-bensin av odlad skog i fristående anläggningar	12,4
Dimetyleter (DME) av virkesavfall i fristående anläggningar	3,1
Dimetyleter (DME) av odlad skog i fristående anläggningar	7,6
Metanol av virkesavfall i fristående anläggningar	3,1
Metanol av odlad skog i fristående anläggningar	7,6
Fischer-Tropsch-diesel av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	2,5
Fischer-Tropsch-bensin av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	2,5
Dimetyleter (DME) av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	2,5
Metanol av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	2,5
MTBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för metanol som används

Disaggregerade normalvärden för N₂O-utsläpp från mark (dessa ingår i disaggregerade normalvärden för utsläpp från odling i tabellen för "e_{cc}")

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande bibränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Etanol av vetehalm	0
Fischer-Tropsch-diesel av virkesavfall i fristående anläggningar	0
Fischer-Tropsch-diesel av odlad skog i fristående anläggningar	4,4
Fischer-Tropsch-bensin av virkesavfall i fristående anläggningar	0
Fischer-Tropsch-bensin av odlad skog i fristående anläggningar	4,4
Dimetyleter (DME) av virkesavfall i fristående anläggningar	0
Dimetyleter (DME) av odlad skog i fristående anläggningar	4,1
Metanol av virkesavfall i fristående anläggningar	0
Metanol av odlad skog i fristående anläggningar	4,1
Fischer-Tropsch-diesel av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	0
Fischer-Tropsch-bensin av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	0
Dimetyleter (DME) av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	0
Metanol av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	0
MTBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för metanol som används

Disaggregerade normalvärden för bearbetning: "e_p" enligt definitionen i kap. 7 1 §

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande bibränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Etanol av vetehalm	6,8
Fischer-Tropsch-diesel av virkesavfall i fristående anläggningar	0,1
Fischer-Tropsch-diesel av odlad skog i fristående anläggningar	0,1
Fischer-Tropsch-bensin av virkesavfall i fristående anläggningar	0,1
Fischer-Tropsch-bensin av odlad skog i fristående anläggningar	0,1
Dimetyleter (DME) av virkesavfall i fristående anläggningar	0
Dimetyleter (DME) av odlad skog i fristående anläggningar	0
Metanol av virkesavfall i fristående anläggningar	0
Metanol av odlad skog i fristående anläggningar	0
Fischer-Tropsch-diesel av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	0
Fischer-Tropsch-bensin av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	0
Dimetyleter (DME) av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	0
Metanol av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	0
MTBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för metanol som används

Disaggregerade normalvärden för transport och distribution: ” e_{td} ” enligt definitionen i 1 § kap. 7

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande biobränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Etanol av vetehalm	7,1
Fischer-Tropsch-diesel av virkesavfall i fristående anläggningar	10,3
Fischer-Tropsch-diesel av odlad skog i fristående anläggningar	8,4
Fischer-Tropsch-bensin av virkesavfall i fristående anläggningar	10,3
Fischer-Tropsch-bensin av odlad skog i fristående anläggningar	8,4
Dimetyleter (DME) av virkesavfall i fristående anläggningar	10,4
Dimetyleter (DME) av odlad skog i fristående anläggningar	8,6
Metanol av virkesavfall i fristående anläggningar	10,4
Metanol av odlad skog i fristående anläggningar	8,6
Fischer-Tropsch-diesel av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	7,7
Fischer-Tropsch-bensin av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	7,9
Dimetyleter (DME) av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	7,7
Metanol av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	7,9
MTBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för metanol som används

Disaggregerade normalvärden endast för transport och distribution av slutligt bränsle. (Dessa ingår redan i tabellen över *utsläpp från transport och distribution* enligt definitionen i kap. 7 1 §, men följande värden kan användas om en ekonomisk aktör vill deklarerat endast de faktiska utsläppen från transporter av bränsleråvara.)

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande bibränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO ₂ eq/MJ)
Etanol av vetehalm	1,6
Fischer-Tropsch-diesel av virkesavfall i fristående anläggningar	1,2
Fischer-Tropsch-diesel av odlad skog i fristående anläggningar	1,2
Fischer-Tropsch-bensin av virkesavfall i fristående anläggningar	1,2
Fischer-Tropsch-bensin av odlad skog i fristående anläggningar	1,2
Dimetyleter (DME) av virkesavfall i fristående anläggningar	2
Dimetyleter (DME) av odlad skog i fristående anläggningar	2
Metanol av virkesavfall i fristående anläggningar	2
Metanol av odlad skog i fristående anläggningar	2
Fischer-Tropsch-diesel av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	2
Fischer-Tropsch-bensin av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	2
Dimetyleter (DME) av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	2
Metanol av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	2
MTBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för metanol som används

Totalt för odling, bearbetning, transport och distribution

Produktionskedja för biodrivmedel och flytande bibränslen	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Etanol av vetehalm	15,7
Fischer-Tropsch-diesel av virkesavfall i fristående anläggningar	13,7
Fischer-Tropsch-diesel av odlad skog i fristående anläggningar	16,7
Fischer-Tropsch-bensin av virkesavfall i fristående anläggningar	13,7
Fischer-Tropsch-bensin av odlad skog i fristående anläggningar	16,7
Dimetyleter (DME) av virkesavfall i fristående anläggningar	13,5
Dimetyleter (DME) av odlad skog i fristående anläggningar	16,2
Metanol av virkesavfall i fristående anläggningar	13,5
Metanol av odlad skog i fristående anläggningar	16,2
Fischer-Tropsch-diesel av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	10,2
Fischer-Tropsch-bensin av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	10,4
Dimetyleter (DME) av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	10,2
Metanol av svartlutsförgasning integrerad med massafabrik	10,4
MTBE, andel från förnybara energikällor	Lika stor som andelen i den produktionskedja för metanol som används

Bilaga 7. Disaggregerade normalvärden för fasta och gasformiga bibränslen**Träbriketter eller träpellets**

Produktions-system för biomassa-bränsle	Transport-sträcka	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO ₂ eq/MJ)			
		Odling	Bearbet-ning	Transport	Andra utsläpp än koldioxid från det bränsle som används
Träflis från restprodukter från skogsbruk	1–500 km	0	1,9	3,6	0,5
	500–2 500 km	0	1,9	6,2	0,5
	2 500–10 000 km	0	1,9	12,6	0,5
	Över 10 000 km	0	1,9	24,6	0,5
Träflis från skottskog med kort omloppstid (eukalyptus)	2 500–10 000 km	4,4	0	13,2	0,5
Träflis från skottskog med kort omloppstid (poppel, med gödning)	1–500 km	3,9	0	4,2	0,5
	500–2 500 km	3,9	0	6,8	0,5
	2 500–10 000 km	3,9	0	13,2	0,5
	Över 10 000 km	3,9	0	25,2	0,5
Träflis från skottskog med kort omloppstid (poppel, utan gödning)	1–500 km	2,2	0	4,2	0,5
	500–2 500 km	2,2	0	6,8	0,5
	2 500–10 000 km	2,2	0	13,2	0,5
	Över 10 000 km	2,2	0	25,2	0,5
Träflis från stamved	1–500 km	1,1	0,4	3,6	0,5
	500–2 500 km	1,1	0,4	6,2	0,5
	2 500–10 000 km	1,1	0,4	12,6	0,5
	Över 10 000 km	1,1	0,4	24,6	0,5
Träflis från träindustriavfall	1–500 km	0	0,4	3,6	0,5
	500–2 500 km	0	0,4	6,2	0,5
	2 500–10 000 km	0	0,4	12,6	0,5
	Över 10 000 km	0	0,4	24,6	0,5

Träbriketter eller träpellets

Produktions-system för biomassabränsle	Transport-sträcka	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO ₂ eq/MJ)			
		Odling	Bearbet-ning	Transport och distribution	Andra utsläpp än koldioxid från det bränsle som används
Träbriketter eller träpellets av restprodukter från skogsbruk (fall 1)	1–500 km	0	30,9	3,5	0,3
	500–2 500 km	0	30,9	3,3	0,3
	2 500–10 000 km	0	30,9	5,2	0,3
	Över 10 000 km	0	30,9	9,5	0,3
Träbriketter eller träpellets av restprodukter från skogsbruk (fall 2a)	1–500 km	0	15	3,6	0,3
	500–2 500 km	0	15	3,5	0,3
	2 500–10 000 km	0	15	5,3	0,3
	Över 10 000 km	0	15	9,8	0,3
Träbriketter eller träpellets av restprodukter från skogsbruk (fall 3a)	1–500 km	0	2,8	3,6	0,3
	500–2 500 km	0	2,8	3,5	0,3
	2 500–10 000 km	0	2,8	5,3	0,3
	Över 10 000 km	0	2,8	9,8	0,3
Träbriketter från skottskog med kort omloppstid (eukalyptus – fall 1)	2 500–10 000 km	3,9	29,4	5,2	0,3
Träbriketter från skottskog med kort omloppstid (eukalyptus – fall 2a)	2 500–10 000 km	5	12,7	5,3	0,3
Träbriketter från skottskog med kort omloppstid (eukalyptus – fall 3a)	2 500–10 000 km	5,3	0,4	5,3	0,3
Träbriketter från skottskog med kort omloppstid (poppel, med gödning – fall 1)	1–500 km	3,4	29,4	3,5	0,3
	500–10 000 km	3,4	29,4	5,2	0,3
	Över 10 000 km	3,4	29,4	9,5	0,3
Träbriketter från skottskog med kort omloppstid	1–500 km	4,4	12,7	3,6	0,3

(poppel, med gödning – fall 2a)	500–10 000 km	4,4	12,7	5,3	0,3
	Över 10 000 km	4,4	12,7	9,8	0,3
Träbriketter från skottskog med kort omloppstid	1–500 km	4,6	0,4	3,6	0,3
	(poppel, med gödning – fall 3a)				
	500–10 000 km	4,6	0,4	5,3	0,3
	Över 10 000 km	4,6	0,4	9,8	0,3
Träbriketter från skottskog med kort omloppstid	1–500 km	2	29,4	3,5	0,3
	(poppel, utan gödning – fall 1)				
	500–2 500 km	2	29,4	5,2	0,3
	2 500–10 000 km	2	29,4	9,5	0,3
Träbriketter från skottskog med kort omloppstid	1–500 km	2,5	12,7	3,6	0,3
	(poppel, utan gödning – fall 2a)				
	500–10 000 km	2,5	12,7	5,3	0,3
	Över 10 000 km	2,5	12,7	9,8	0,3
Träbriketter från skottskog med kort omloppstid	1–500 km	2,6	0,4	3,6	0,3
	(poppel, utan gödning – fall 3a)				
	500–10 000 km	2,6	0,4	5,3	0,3
	Över 10 000 km	2,6	0,4	9,8	0,3
Träbriketter eller träpellets av stamved (fall 1)	1–500 km	1,1	29,8	3,5	0,3
	500–2 500 km	1,1	29,8	3,3	0,3
	2 500–10 000 km	1,1	29,8	5,2	0,3
	Över 10 000 km	1,1	29,8	9,5	0,3
Träbriketter eller träpellets av stamved (fall 2a)	1–500 km	1,4	13,2	3,6	0,3
	500–2 500 km	1,4	13,2	3,5	0,3
	2 500–10 000 km	1,4	13,2	5,3	0,3
	Över 10 000 km	1,4	13,2	9,8	0,3
Träbriketter eller träpellets av stamved (fall 3a)	1–500 km	1,4	0,9	3,6	0,3
	500–2 500 km	1,4	0,9	3,5	0,3
	2 500–10 000 km	1,4	0,9	5,3	0,3
	Över 10 000 km	1,4	0,9	9,8	0,3
Träbriketter eller träpellets av träindustriavfall (fall 1)	1–500 km	0	17,2	3,3	0,3
	500–2 500 km	0	17,2	3,2	0,3
	2 500–10 000 km	0	17,2	5	0,3
	Över 10 000 km	0	17,2	9,2	0,3

Träbriketter eller träpellets av träindustriavfall (fall 2a)	1–500 km	0	7,2	3,4	0,3
	500–2 500 km	0	7,2	3,3	0,3
	2 500–10 000 km	0	7,2	5,1	0,3
	Över 10 000 km	0	7,2	9,3	0,3
Träbriketter eller träpellets av träindustriavfall (fall 3a)	1–500 km	0	0,3	3,4	0,3
	500–2 500 km	0	0,3	3,3	0,3
	2 500–10 000 km	0	0,3	5,1	0,3
	Över 10 000 km	0	0,3	9,3	0,3

Fall 1 avser processer där en naturgaspanna används för att tillhandahålla processvärme till pelletpressen. Elkraft till pelletpressen tillförs från elnätet.

Fall 2a avser processer där en panna, som eldas med träflis, används för att tillhandahålla processvärme till pelletpressen. Elkraft till pelletpressen tillförs från elnätet.

Fall 3a avser processer där ett kraftvärmeverk, som eldas med träflis, används för att tillhandahålla värme och el till pelletpressen.

Produktionskedjor inom jordbruket

Produktions-system för biomassabränsle	Transport-sträcka	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO ₂ eq/MJ)			
		Odling	Bearbetning	Transport och distribution	Andra utsläpp än koldioxid från det bränsle som används
Restprodukter från jordbruk med densitet < 0,2 ton/m ³	1–500 km	0	1,1	3,1	0,3
	500–2 500 km	0	1,1	7,8	0,3
	2 500–10 000 km	0	1,1	17	0,3
	Över 10 000 km	0	1,1	34	0,3
Restprodukter från jordbruk med densitet > 0,2 ton/m ³	1–500 km	0	1,1	3,1	0,3
	500–2 500 km	0	1,1	4,4	0,3
	2 500–10 000 km	0	1,1	8,5	0,3
	Över 10 000 km	0	1,1	16,3	0,3
Halmpelletar	1–500 km	0	6	3,6	0,3
	500–10 000 km	0	6	5,5	0,3
	Över 10 000 km	0	6	10	0,3
Bagassbriketter	500–10 000 km	0	0,4	5,2	0,5
	Över 10 000 km	0	0,4	9,5	0,5
Palmkärnmjöl	Över 10 000 km	21,6	25,4	13,5	0,3

Palmkärnmjöl (utan CH ₄ -utsläpp från oljefabriken)	Över 10 000 km	21,6	4,2	13,5	0,3
--	----------------	------	-----	------	-----

Disaggregerade normalvärden för biogas för elproduktion

Produktions-system för biomassa-bränsle		Teknik	NORMALVÄRDE (g CO ₂ eq/MJ)				
			Odling	Bearbetning	Andra utsläpp än koldioxid från det bränsle som används	Transport	Gödselkrediter
Flytgödsel ⁽¹¹⁾	Fall 1	Ej inneslutna rötrest	0	97,4	12,5	0,8	- 107,3
		Inneslutna rötrest	0	0	12,5	0,8	- 97,6
	Fall 2	Ej inneslutna rötrest	0	103,7	12,5	0,8	- 107,3
		Inneslutna rötrest	0	5,9	12,5	0,8	- 97,6
	Fall 3	Ej inneslutna rötrest	0	116,4	12,5	0,9	- 120,7
		Inneslutna rötrest	0	6,4	12,5	0,8	- 108,5
Majs, hel växt ⁽¹⁴⁾	Fall 1	Ej inneslutna rötrest	15,6	18,9	12,5	0	—
		Inneslutna rötrest	15,2	0	12,5	0	—
	Fall 2	Ej inneslutna rötrest	15,6	26,3	12,5	0	—
		Inneslutna rötrest	15,2	7,2	12,5	0	—
	Fall 3	Ej inneslutna rötrest	17,5	29,3	12,5	0	—
		Inneslutna rötrest	17,1	7,9	12,5	0	—
Bioavfall	Fall 1	Ej inneslutna rötrest	0	30,6	12,5	0,5	—
		Inneslutna rötrest	0	0	12,5	0,5	—
	Fall 2	Ej inneslutna rötrest	0	39	12,5	0,5	—
		Inneslutna rötrest	0	8,3	12,5	0,5	—
	Fall 3	Ej inneslutna rötrest	0	43,7	12,5	0,5	—

		Inneslutna röttester	0	9,1	12,5	0,5	—
--	--	-------------------------	---	-----	------	-----	---

Disaggregerade normalvärden för biometan

Produktions-system för biometan	Teknikalternativ		NORMALVÄRDE (g CO ₂ eq/MJ)					
			Odling	Be- arbet- ning	Upp- grad- ering	Trans- port	Kom- prim- ering vid fyllnings- stationer	Gödsel kred- iter
Flytgödsel	Ej inneslutna rötrest	ingen förbränning av restgaser	0	117,9	27,3	1	4,6	-124,4
		förbränning av restgaser	0	117,9	6,3	1	4,6	-124,4
	Inneslutna rötrest	ingen förbränning av restgaser	0	4,4	27,3	0,9	4,6	-111,9
		förbränning av restgaser	0	4,4	6,3	0,9	4,6	-111,9
Majs, hel växt	Ej inneslutna rötrest	ingen förbränning av restgaser	18,1	28,1	27,3	0	4,6	—
		förbränning av restgaser	18,1	28,1	6,3	0	4,6	—
	Inneslutna rötrest	ingen förbränning av restgaser	17,6	6	27,3	0	4,6	—
		förbränning av restgaser	17,6	6	6,3	0	4,6	—
Bioavfall	Ej inneslutna rötrest	ingen förbränning av restgaser	0	42,8	27,3	0,6	4,6	—
		förbränning av restgaser	0	42,8	6,3	0,6	4,6	—
	Inneslutna rötrest	ingen förbränning av restgaser	0	7,2	27,3	0,5	4,6	—
		förbränning av restgaser	0	7,2	6,3	0,5	4,6	—

Bilaga 8. Totala normalvärden för produktionskedjor för fast och gasformigt bibränsle

Produktionssystem för bibränsle	Transportsträcka	Normalvärde för växthusgas-utsläppen (g CO ₂ eq/MJ)
Träflis från restprodukter från skogsbruk	1–500 km	6
	500–2 500 km	9
	2 500–10 000 km	15
	Över 10 000 km	27
Träflis från skottskog med kort omloppstid (eukalyptus)	2 500–10 000 km	18
Träflis från skottskog med kort omloppstid (poppel, med gödning)	1–500 km	9
	500–2 500 km	11
	2 500–10 000 km	18
	Över 10 000 km	30
Träflis från skottskog med kort omloppstid (poppel, utan gödning)	1–500 km	7
	500–2 500 km	10
	2 500–10 000 km	16
	Över 10 000	28
Träflis från stamved	1–500 km	6
	500–2 500 km	8
	2 500–10 000 km	15
	Över 10 000	27
Träflis från industriavfall	1–500 km	5
	500–2 500 km	7
	2 500–10 000 km	13
	Över 10 000 km	25
Träbriketter eller träpellets av restprodukter från skogsbruk (fall 1)	1–500 km	35
	500–2 500 km	35
	2 500–10 000 km	36
	Över 10 000 km	41
Träbriketter eller träpellets av restprodukter från skogsbruk (fall 2a)	1–500 km	19
	500–2 500 km	19
	2 500–10 000 km	21

	Över 10 000 km	25
Träbriketter eller träpellets av restprodukter från skogsbruk (fall 3a)	1–500 km	7
	500–2 500 km	7
	2 500–10 000 km	8
	Över 10 000 km	13
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (eukalyptus – fall 1)	2 500–10 000 km	39
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (eukalyptus – fall 2a)	2 500–10 000 km	23
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (eukalyptus – fall 3a)	2 500–10 000 km	11
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (poppel, med gödning – fall 1)	1–500 km	37
	500–10 000 km	38
	Över 10 000 km	43
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (poppel, med gödning – fall 2a)	1–500 km	21
	500–10 000 km	23
	Över 10 000 km	27
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (poppel, med gödning – fall 3a)	1–500 km	9
	500–10 000 km	11
	Över 10 000 km	15
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (poppel, utan gödning – fall 1)	1–500 km	35
	500–10 000 km	37
	Över 10 000 km	41
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (poppel, utan gödning – fall 2a)	1–500 km	19
	500–10 000 km	21
	Över 10 000 km	25
Träbriketter eller träpellets av skottskog med kort omloppstid (poppel, utan gödning – fall 3a)	1–500 km	7
	500–10 000 km	9
	Över 10 000 km	13
Träbriketter eller träpellets av stamved (fall 1)	1–500 km	35
	500–2 500 km	34
	2 500–10 000 km	36
	Över 10 000 km	41
Träbriketter eller träpellets av stamved (fall 2a)	1–500 km	18
	500–2 500 km	18

	2 500–10 000 km	20
	Över 10 000 km	25
Träbriketter eller träpellets av stamved (fall 3a)	1–500 km	6
	500–2 500 km	6
	2 500–10 000 km	8
	Över 10 000 km	12
Träbriketter eller träpellets av träindustriavfall (fall 1)	1–500 km	21
	500–2 500 km	21
	2 500–10 000 km	23
	Över 10 000 km	27
Träbriketter eller träpellets av träindustriavfall (fall 2a)	1–500 km	11
	500–2 500 km	11
	2 500–10 000 km	13
	Över 10 000 km	17
Träbriketter eller träpellets av träindustriavfall (fall 3a)	1–500 km	4
	500–2 500 km	4
	2 500 till 10 000	6
	Över 10 000 km	10

Fall 1 avser processer där en naturgaspanna används för att tillhandahålla processvärme till pelletpressen. Elkraft till pelletpressen tillförs från elnätet.

Fall 2a avser processer där en panna, som eldas med träflis, används för att tillhandahålla processvärme till pelletpressen. Elkraft till pelletpressen tillförs från elnätet.

Fall 3a avser processer där ett kraftvärmeverk, som eldas med träflis, används för att tillhandahålla värme och el till pelletpressen.

Produktionssystem för biobränsle	Transportsträcka	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO₂eq/MJ)
Restprodukter från jordbruk med densitet < 0,2 ton/m ³ ⁽⁹⁾	1–500 km	4
	500–2 500 km	9
	2 500–10 000 km	18
	Över 10 000 km	35
Restprodukter från jordbruk med densitet > 0,2 ton/m ³ ⁽¹⁰⁾	1–500 km	4
	500–2 500 km	6
	2 500–10 000 km	10

	Över 10 000 km	18
Halmpelletar	1–500 km	10
	500–10 000 km	12
	Över 10 000 km	16
Bagassbriketter	500–10 000 km	6
	Över 10 000 km	10
Palmkärnmjöl	Över 10 000 km	61
Palmkärnmjöl (utan CH ₄ -utsläpp från oljefabriken)	Över 10 000 km	40

Typiska värden och normalvärden – biogas för el

Produktionssystem för biogas	Teknikalternativ		Normalvärde
			Utsläpp av växthusgaser (g CO ₂ eq/MJ)
Biogas för el av flytgödsel	Fall 1	Ej inneslutna rötresten ⁽²⁰⁾	3
		Inneslutna rötresten ⁽¹³⁾	-84
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	10
		Inneslutna rötresten	-78
	Fall 3	Ej inneslutna rötresten	9
		Inneslutna rötresten	-89
Biogas för el av majs, hel växt	Fall 1	Ej inneslutna rötresten	47
		Inneslutna rötresten	28
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	54
		Inneslutna rötresten	35
	Fall 3	Ej inneslutna rötresten	59
		Inneslutna rötresten	38
Biogas för el av bioavfall	Fall 1	Ej inneslutna rötresten	44
		Inneslutna rötresten	13
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	52
		Inneslutna rötresten	21
	Fall 3	Ej inneslutna rötresten	57
		Inneslutna rötresten	22

Typiska värden och normalvärden för biometan

Produktionssystem för biometan	Teknikalternativ	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO ₂ eq/MJ)
Biometan från flytgödsel	Ej inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser ⁽¹⁵⁾	22
	Ej inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser ⁽¹⁶⁾	1
	Inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	-79
	Inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	-100
Biometan av majs, hel växt	Ej inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	73
	Ej inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	52
	Inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	51
	Inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	30
Biometan från bioavfall	Ej inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	71
	Ej inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	50
	Inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	35
	Inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	14

Typiska värden och normalvärden – biogas för elproduktion – blandningar av gödsel och majs: Utsläpp av växthusgaser, med angivna andelar baserat på färskvikt

Produktionssystem för biogas		Teknikalternativ	Normalvärde för växthusgasutsläppen (g CO ₂ eq/MJ)
Gödsel – majs 80 % – 20 %	Fall 1	Ej inneslutna rötresten	33
		Inneslutna rötresten	-9
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	40
		Inneslutna rötresten	-2
	Fall 3	Ej inneslutna rötresten	43
		Inneslutna rötresten	-4
Gödsel – majs 70 % – 30 %	Fall 1	Ej inneslutna rötresten	37
		Inneslutna rötresten	3
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	45
		Inneslutna rötresten	10
	Fall 3	Ej inneslutna rötresten	48
		Inneslutna rötresten	10
Gödsel – majs 60 % – 40 %	Fall 1	Ej inneslutna rötresten	40
		Inneslutna rötresten	11
	Fall 2	Ej inneslutna rötresten	47
		Inneslutna rötresten	18
	Fall 3	Ej inneslutna rötresten	52
		Inneslutna rötresten	18

Anmärkningar

Fall 1 avser produktionskedjor där den el och värme som krävs i processen tillhandahålls av den kraftvärmeproducerande motorn i sig själv.

Fall 2 avser produktionskedjor där den el som krävs i processen tas från elnätet och processvärmen tillhandahålls av den kraftvärmeproducerande motorn i sig själv. I vissa medlemsstater får aktörer inte uppge bruttoproduktionen som grund för subventioner och då gäller fall 1 som den mer sannolika konfigurationen.

Fall 3 avser produktionskedjor där den el som krävs i processen tas från elnätet och processvärmen tillhandahålls av en biogaspanna. Detta fall gäller för vissa anläggningar där den kraftvärmeproducerande motorn inte finns på platsen och biogasen säljs (utan att uppgraderas till biometan).

**Typiska värden och normalvärden – biometan – blandningar av gödsel och majs:
Utsläpp av växthusgaser, med angivna andelar baserat på färskvikt**

Produktions- system för biometan	Teknikalternativ	Normalvärde
		(g CO ₂ eq/MJ)
Gödsel – majs 80 % – 20 %	Ej inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	57
	Ej inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	36
	Inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	9
	Inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	-12
Gödsel – majs 70 % – 30 %	Ej inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	62
	Ej inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	41
	Inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	22
	Inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	1
Gödsel – majs 60 % – 40 %	Ej inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	66
	Ej inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	45
	Inneslutna rötrestes, ingen förbränning av restgaser	31
	Inneslutna rötrestes, förbränning av restgaser	10

När det gäller biometan som används som drivmedel i form av komprimerad biometan måste ett värde på 3,3 g CO₂eq/MJ biometan läggas till de typiska värdena och ett värde på 4,6 g CO₂eq/MJ biometan till normalvärdena.

Bilaga 9. Riktlinjer för beräkning av kollager i mark vid ändrad markanvändning, specificerade i kommissionens beslut av den 10 juni 2010 (2010/335/EU)

1. INLEDNING

I denna bilaga fastställs reglerna för beräkning av kollager i mark, både för referensmarkanvändning (CS_R) och faktisk markanvändning (CS_A) enligt definitionen i kap. 7 § 5.

I punkt 2 anges regler som har tagits fram för en konsekvent bestämning av kollager i mark. I punkt 3 anges en allmän regel för beräkning av kollager som omfattar två komponenter: jordens organiska kol och kollager i vegetation ovan och under jord.

I punkt 4 anges detaljerade regler för bestämning av jordens organiska kollager. För mineraljordar presenteras en metod som bygger på användning av värden enligt riktlinjerna, men möjligheten att använda alternativa metoder finns också. För organiska jordar presenteras ett antal metoder, även om riktlinjerna inte innehåller några värden för bestämning av organiskt kollager i organiska jordar.

I punkt 5 anges detaljerade regler för kollager i vegetation, men dessa gäller endast om man har valt att inte använda riktlinjernas värden för kollager i vegetation ovan och under jord enligt punkt 8 (det är inte obligatoriskt att använda dessa värden och i vissa fall är de inte lämpliga).

I punkt 6 anges regler för hur man väljer lämpliga värden i de fall då man använder riktlinjernas värden för organiskt kol i mineraljordar (värdena ges i punkterna 6 och 7). I dessa regler hänvisas till datalager om klimatregioner och jordtyper som finns att tillgå via den öppenhetsplattform som etablerats genom direktiv 2009/28/EG.

I punkt 8 anges värden för kollager i vegetation ovan och under jord och relaterade parametrar. I punkterna 7 och 8 anges värden för fyra olika markanvändningskategorier: åkermark, fleråriga grödor, gräsmark och skogsmark.

2. KONSEKVENT REDOVISNING AV KOLLAGER I MARK

För bestämning av kollager per ytenhet för CS_R och CS_A ska följande regler gälla:

1. Hela den yta för vilken kollagret beräknas ska vara liknande vad gäller
 - a) biofysikaliska egenskaper i fråga om klimat och jordtyp,
 - b) brukningshistoria i fråga om jordbearbetning,
 - c) historia i fråga om koltillförsel till marken.
2. Som kollager för faktisk markanvändning, CS_A , används
 - i fråga om förlust av kollager: det uppskattade kollagret vid jämvikt i marken under den nya användningen,
 - i fråga om inlagring av kol: det uppskattade kollagret efter 20 år eller när grödan når mognad, beroende på vilket som inträffar först.

3. BERÄKNING AV KOLLAGER

För beräkning av CS_R och CS_A ska följande formel gälla:

$$CS_i = (SOC + C_{VEG}) \times A$$

där

CS_i = kollager per ytenhet vid markanvändning i (anges som massan kol per ytenhet, inbegripet både mark och vegetation),

SOC = markens organiska kolinnehåll (anges som massan kol per hektar), beräknat enligt punkt 4,

C_{VEG} = kollager i vegetation ovan och under jord (anges som massan kol per hektar), beräknat enligt punkt 5 eller enligt lämpliga värden i punkt 8,

A = faktor för skalning till aktuell yta (anges som hektar per ytenhet).

4. MARKENS ORGANISKA KOLINNEHÅLL

4.1 Mineraljordar

För beräkning av markens organiska kolinnehåll SOC kan följande formel användas:

$$SOC = SOC_{ST} \times F_{LU} \times F_{MG} \times F_I$$

där

SOC = organiskt kolinnehåll i marken (anges som massan kol per hektar),

SOC_{ST} = standardvärde för organiskt kol i översta skiktet (0–30 cm) (anges som massan kol per hektar),

F_{LU} = markanvändningsfaktor som återspeglar skillnaden mellan markens organiska kolinnehåll vid den aktuella markanvändningen och standardvärdet för organiskt kolinnehåll,

F_{MG} = skötselfaktor som återspeglar skillnaden mellan markens organiska kolinnehåll vid den aktuella skötseln och standardvärdet för organiskt kolinnehåll,

F_I = tillförsselfaktor som återspeglar skillnaden mellan organiskt kolinnehåll i jorden i samband med olika nivåer av koltillförsel till marken och standardvärdet för organiskt kolinnehåll.

För SOC_{ST} ska de lämpliga värden som anges i punkt 6 gälla.

För F_{LU} , F_{MG} och F_I ska de lämpliga värden som anges i punkt 7 gälla.

Som ett alternativ till formeln ovan kan andra lämpliga metoder, inbegripet mätningar, användas för att bestämma kolinnehållet SOC . I den mån metoderna inte baserar sig på mätningar ska de beakta klimat, jordtyp, marktäcke, markskötsel och tillförsel.

4.2 Organiska jordar (histosoler)

För bestämning av kolinnehållet SOC ska lämpliga metoder användas. Metoderna ska beakta såväl det organiska jordskiktets hela djup som klimat, marktäcke, markskötsel och tillförsel. Metoderna kan inbegripa mätningar.

I fråga om kollager som påverkas av dränering av marken, ska kolförlusten efter dräneringen beaktas med hjälp av lämpliga metoder. Metoderna kan basera sig på årlig kolförlust efter dräneringen.

5. KOLLAGER I VEGETATION OVAN OCH UNDER JORD

Följande formel ska användas för beräkning av C_{VEG} , utom när man använder ett värde för C_{VEG} enligt punkt 8:

$$C_{VEG} = C_{BM} + C_{DOM}$$

där

C_{VEG} = kollager i vegetation ovan och under jord (anges som massan kol per hektar),

C_{BM} = kollager i levande biomassa ovan och under jord (anges som massan kol per hektar), beräknat enligt punkt 5.1,

C_{DOM} = kollager i dött organiskt material ovan och under jord (anges som massan kol per hektar), beräknat enligt punkt 5.2.

För C_{DOM} kan värdet 0 användas, utom i fråga om skogsmark (med undantag av skogsplanteringar) med krontäckning över 30 %.

5.1 Levande biomassa

För beräkning av C_{BM} ska följande formel gälla:

$$C_{BM} = C_{AGB} + C_{BGB}$$

där

C_{VEG} = kollager i levande biomassa ovan och under jord (anges som massan kol per hektar),

C_{AGB} = kollager i levande biomassa ovan jord (anges som massan kol per hektar), beräknat enligt punkt 5.1.1,

C_{BGB} = kollager i levande biomassa under jord (anges som massan kol per hektar), beräknat enligt punkt 5.1.2.

5.1.1 Levande biomassa ovan jord

För beräkning av C_{AGB} ska följande formel gälla:

$$C_{AGB} = B_{AGB} \times CF_B$$

där

C_{AGB} = kollager i levande biomassa ovan jord (anges som massan kol per hektar),

B_{AGB} = vikten för levande biomassa ovan jord (anges som torrsvikt per hektar),

CF_B = kolfraktionen i den levande biomassans torrsvikt (anges som massan kol per massa torrmaterial).

För odlingsmark, fleråriga grödor och skogsplanteringar ska värdet på B_{AGB} vara medelvikten för levande biomassa ovan jord under produktionscykeln.

För CF_B kan värdet 0,47 användas.

5.1.2 Levande biomassa under jord

För beräkning av C_{BGB} ska den ena av följande två formler användas:

$$1. C_{BGB} = B_{BGB} \times CF_B$$

där

C_{BGB} = kollager i levande biomassa under jord (anges som massan kol per hektar),

B_{BGB} = vikten för levande biomassa under jord (anges som torrsvikt per hektar),

CF_B = kolfraktionen i den levande biomassans torrsvikt (anges som massan kol per massa torrmaterial).

För odlingsmark, fleråriga grödor och skogsplanteringar ska värdet på B_{BGB} vara medelvikten för levande biomassa under jord under produktionscykeln.

För CF_B kan värdet 0,47 användas.

$$2. C_{BGB} = C_{AGB} \times R$$

där

C_{BGB} = kollager i levande biomassa under jord (anges som massan kol per hektar),

C_{AGB} = kollager i levande biomassa ovan jord (anges som massan kol per hektar),

R = kvoten mellan kollager i levande biomassa under och ovan jord.

De lämpliga värden för R som anges i punkt 8 kan användas.

5.2 Dött organiskt material

För beräkning av C_{DOM} ska följande formel gälla:

$$C_{DOM} = C_{DW} + C_{LI}$$

där

C_{DOM} = kollager i dött organiskt material ovan och under jord (anges som massan kol per hektar),

C_{DW} = kollager i död ved ovan jord (anges som massan kol per hektar), beräknat enligt punkt 5.2.1,

C_{LI} = kollager i förna (anges som massan kol per hektar), beräknat enligt punkt 5.2.2.

5.2.1 Kollager i död ved

För beräkning av C_{DW} ska följande formel gälla:

$$C_{DW} = DOM_{DW} \times CF_{DW}$$

där

C_{DW} = kollager i död ved (anges som massan kol per hektar),

DOM_{DW} = totalvikten för död ved (anges som torrsvikt per hektar),

CF_{DW} = kolfraktionen i den döda vedens torrsvikt (anges som massan kol per massa torrmaterial).

För CF_{DW} kan värdet 0,5 användas.

5.2.2 Kollager i förna

För beräkning av C_{LI} ska följande formel gälla:

$$C_{LI} = DOM_{LI} \times CF_{LI}$$

där

C_{LI} = kollager i förna (anges som massan kol per hektar),

DOM_{LI} = vikten för förna (anges som torrsvikt per hektar),

CF_{LI} = kolfraktionen i förnans torrsvikt (anges som massan kol per massa torrmaterial).
För CF_{LI} kan värdet 0,4 användas.

6. STANDARDVÄRDEN FÖR KOLLAGER I MINERALJORD

Ett värde för SOC_{ST} ska väljas i tabell 1 på grundval av lämplig klimatregion och jordtyp för det berörda området (se punkterna 6.1 och 6.2).

Tabell 1

SOC_{ST} = organiskt kol i det översta (0–30 cm) skiktet i standardjord (ton kol per hektar)

Klimatregion	Jordtyp					
	Lerjordar med hög aktivitet	Lerjordar med låg aktivitet	Sandjordar	Podsoljordar	Vulkaniska jordar	Våtmarksjordar
Borealt	68	–	10	117	20	146
Kalltempererat torrt klimat	50	33	34	–	20	87
Kalltempererat fuktigt klimat	95	85	71	115	130	87
Varmtempererat torrt klimat	38	24	19	–	70	88
Varmtempererat fuktigt klimat	88	63	34	–	80	88
Tropiskt torrt klimat	38	35	31	–	50	86
Tropiskt fuktigt klimat	65	47	39	–	70	86
Tropiskt vått klimat	44	60	66	–	130	86
Tropiskt bergsklimat	88	63	34	–	80	86

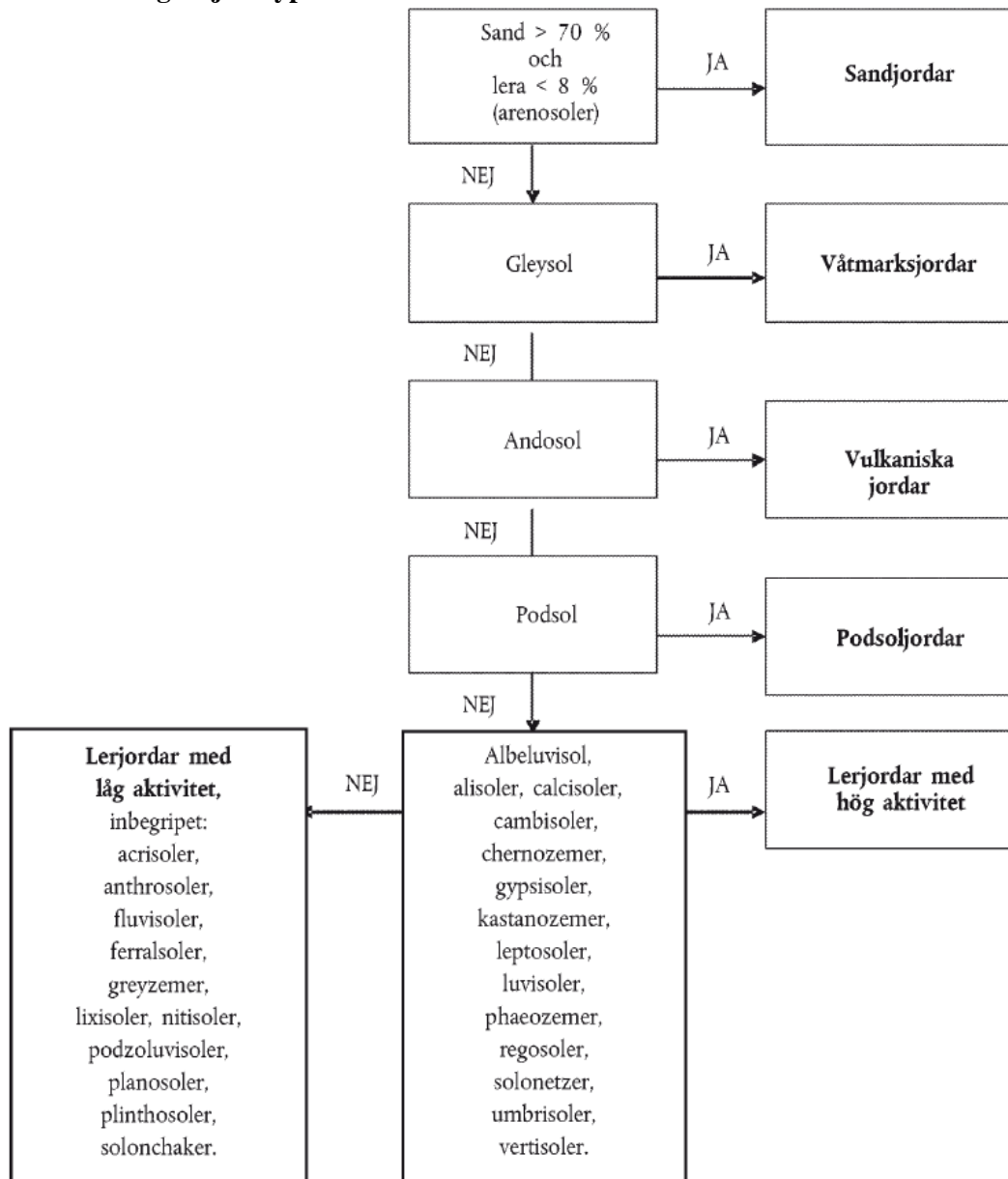
6.1 Klimatregion

Bestämningen av lämplig klimatregion för valet av lämpligt värde för SOC_{ST} ska göras på grundval av de datalager om klimatregion som finns att tillgå genom öppenhetsplattformen som etablerats genom artikel 24 i direktiv 2009/28/EG.

6.2 Jordtyp

Den lämpliga jordtypen ska bestämmas enligt figur 1. De datalager för jordtyp som finns att tillgå genom öppenhetsplattformen som inrättats genom artikel 24 i direktiv 2009/28/EG kan användas som vägledning vid bestämning av jordtypen.

Figur 1
Klassificering av jordtyper



7. FAKTORER SOM ÅTERSPEGLAR SKILLNADER MELLAN ORGANISKT KOLINNEHÅLL OCH STANDARDVÄRDET FÖR ORGANISKT KOL

Lämpliga värden för F_{LU} , F_{MG} och F_I ska väljas enligt tabellerna i denna punkt. För beräkningen av CS_R används lämpligen de skötsel- och tillförsselfaktorer som gällde i januari 2008. För beräkningen av CS_A används lämpligen de skötsel- och tillförsselfaktorer som nu gäller och som leder till jämvikt för det berörda kollagret.

7.1 Åkermark

Tabell 2

Faktorer för åkermark

Klimat-region	Mark-användning (F_{LU})	Skötsel (F_{MG})	Tillförsel (F_I)	F_{LU}	F_{MG}	F_I
Tempererat/ borealt torrt klimat	Odling	Intensiv jordbearbetning	Låg	0,8	1	0,95
			Medel	0,8	1	1
			Hög, med stallgödsel	0,8	1	1,37
			Hög, utan stallgödsel	0,8	1	1,04
		Reducerad jordbearbetning	Låg	0,8	1,02	0,95
			Medel	0,8	1,02	1
			Hög, med stallgödsel	0,8	1,02	1,37
			Hög, utan stallgödsel	0,8	1,02	1,04
	Ingen jordbearbetning	Låg	0,8	1,1	0,95	
		Medel	0,8	1,1	1	
		Hög, med stallgödsel	0,8	1,1	1,37	
		Hög, utan stallgödsel	0,8	1,1	1,04	
Tempererat/ borealt	Odling	Intensiv jordbearbetning	Låg	0,69	1	0,92
			Medel	0,69	1	1
			Hög, med stallgödsel	0,69	1	1,44
			Hög, utan stallgödsel	0,69	1	1,11
		Reducerad jordbearbetning	Låg	0,69	1,08	0,92
			Medel	0,69	1,08	1
			Hög, med stallgödsel	0,69	1,08	1,44
			Hög, utan stallgödsel	0,69	1,08	1,11

Klimat-region	Mark-användning (F_{LU})	Skötsel (F_{MG})	Tillförsel (F_I)	F_{LU}	F_{MG}	F_I
		Ingen jordbearbetning	Låg	0,69	1,15	0,92
			Medel	0,69	1,15	1
			Hög, med stallgödsel	0,69	1,15	1,44
			Hög, utan stallgödsel	0,69	1,15	1,11
Tropiskt torrt klimat	Odling	Intensiv jordbearbetning	Låg	0,58	1	0,95
			Medel	0,58	1	1
			Hög, med stallgödsel	0,58	1	1,37
			Hög, utan stallgödsel	0,58	1	1,04
		Reducerad jordbearbetning	Låg	0,58	1,09	0,95
			Medel	0,58	1,09	1
			Hög, med stallgödsel	0,58	1,09	1,37
			Hög, utan stallgödsel	0,58	1,09	1,04
	Ingen jordbearbetning	Låg	0,58	1,17	0,95	
		Medel	0,58	1,17	1	
		Hög, med stallgödsel	0,58	1,17	1,37	
		Hög, utan stallgödsel	0,58	1,17	1,04	
Tropiskt fuktigt/vått klimat	Odling	Intensiv jordbearbetning	Låg	0,48	1	0,92
			Medel	0,48	1	1
			Hög, med stallgödsel	0,48	1	1,44
			Hög, utan stallgödsel	0,48	1	1,11
		Reducerad jordbearbetning	Låg	0,48	1,15	0,92
			Medel	0,48	1,15	1
			Hög, med stallgödsel	0,48	1,15	1,44
			Hög, utan stallgödsel	0,48	1,15	1,11
	Ingen jordbearbetning	Låg	0,48	1,22	0,92	
		Medel	0,48	1,22	1	
		Hög, med stallgödsel	0,48	1,22	1,44	

Klimat-region	Mark-användning (F_{LU})	Skötsel (F_{MG})	Tillförsel (F_I)	F_{LU}	F_{MG}	F_I
			Hög, utan stallgödsel	0,48	1,22	1,11
Tropiskt bergsklimat	Odling	Intensiv jordbearbetning	Låg	0,64	1	0,94
			Medel	0,64	1	1
			Hög, med stallgödsel	0,64	1	1,41
			Hög, utan stallgödsel	0,64	1	1,08
		Reducerad jordbearbetning	Låg	0,64	1,09	0,94
			Medel	0,64	1,09	1
			Hög, med stallgödsel	0,64	1,09	1,41
			Hög, utan stallgödsel	0,64	1,09	1,08
		Ingen jordbearbetning	Låg	0,64	1,16	0,94
			Medel	0,64	1,16	1
			Hög, med stallgödsel	0,64	1,16	1,41
			Hög, utan stallgödsel	0,64	1,16	1,08

I tabell 3 finns vägledning för val av lämpliga värden i tabellerna 2 och 4.

Tabell 3

Vägledning om skötsel och tillförsel för åkermark och fleråriga grödor

Skötsel/tillförsel	Vägledning
Intensiv jordbearbetning	Betydande markpåverkan med intensiv (full vändning av jorden) eller frekvent (inom ett år) jordbearbetning. Vid planteringstidpunkten är endast en liten andel (t.ex. < 30 %) täckt av rester.
Reducerad jordbearbetning	Primär och/eller sekundär jordbearbetning men med reducerad markpåverkan (oftast på litet djup och utan full vändning av jorden); resulterande yta är i regel täckt med över 30 % rester vid sådd.
Ingen jordbearbetning	Direktsådd utan primär jordbearbetning, med endast minimal markpåverkan inom såddområdet. Typiskt används herbicider för ogräsbekämpning.
Låg	Låg återförsel av rester på grund av avlägsnande av rester (uppsamling eller bränning), frekvent helträda, produktion av grödor som ger liten mängd rester (t.ex. grönsaker, tobak, bomull), ingen mineralgödsel eller inga kvävefixerande grödor.
Medel	Representativ för ettåriga odlingar med spannmål där alla odlingsrester återförs till åkern. Om resterna avlägsnas tillförs kompletterande organiskt material (t.ex. stallgödsel). Likaså krävs mineralgödsel eller

	kvävefixerande grödor i växelbruk.
Hög, med stallgödsel	Representerar betydligt högre koltillförsel i jämförelse med odlingssystem med medelhög koltillförsel, på grund av ytterligare regelbunden tillförsel av stallgödsel.
Hög, utan stallgödsel	Representerar betydligt högre tillförsel av skörderester jämfört med odlingssystem med medelhög koltillförsel, på grund av tilläggsmetoder såsom produktion av grödor som ger hög resthalt, användning av gröngödsel, täckgrödor, träda med återvegetation, bevattning, frekvent användning av perenna gräsväxter i växtföljd med ettåriga grödor, men utan stallgödsel (se raden ovan).

7.2 Fleråriga grödor

Tabell 4

Faktorer för fleråriga grödor, dvs. grödor vars stam i regel inte skördas årligen, såsom skottskog med kort omloppstid och oljepalm

Klimatregion	Mark-användning (F_{LU})	Skötsel (F_{MG})	Tillförsel (F_I)	F_{LU}	F_{MG}	F_I
Tempererat/ borealt torrt klimat	Odling	Intensiv jordbearbetning	Låg	1	1	0,95
			Medel	1	1	1
			Hög, med stallgödsel	1	1	1,37
			Hög, utan stallgödsel	1	1	1,04
		Reducerad jordbearbetning	Låg	1	1,02	0,95
			Medel	1	1,02	1
			Hög, med stallgödsel	1	1,02	1,37
			Hög, utan stallgödsel	1	1,02	1,04
		Ingen jordbearbetning	Låg	1	1,1	0,95
			Medel	1	1,1	1
			Hög, med stallgödsel	1	1,1	1,37
			Hög, utan stallgödsel	1	1,1	1,04
Tempererat/ borealt	Odling	Intensiv jordbearbetning	Låg	1	1	0,92
			Medel	1	1	1
			Hög, med stallgödsel	1	1	1,44
			Hög, utan stallgödsel	1	1	1,11
		Reducerad jordbearbetning	Låg	1	1,08	0,92
			Medel	1	1,08	1
			Hög, med stallgödsel	1	1,08	1,44

Klimatregion	Mark-användning (F _{LU})	Skötsel (F _{MG})	Tillförsel (F _I)	F _{LU}	F _{MG}	F _I	
			Hög, utan stallgödsel	1	1,08	1,11	
			Ingen jordbearbetning	Låg	1	1,15	0,92
				Medel	1	1,15	1
				Hög, med stallgödsel	1	1,15	1,44
			Hög, utan stallgödsel	1	1,15	1,11	
Tropiskt torrt klimat	Odling	Intensiv jordbearbetning	Låg	1	1	0,95	
			Medel	1	1	1	
			Hög, med stallgödsel	1	1	1,37	
			Hög, utan stallgödsel	1	1	1,04	
		Reducerad jordbearbetning	Låg	1	1,09	0,95	
			Medel	1	1,09	1	
			Hög, med stallgödsel	1	1,09	1,37	
			Hög, utan stallgödsel	1	1,09	1,04	
		Ingen jordbearbetning	Låg	1	1,17	0,95	
			Medel	1	1,17	1	
			Hög, med stallgödsel	1	1,17	1,37	
			Hög, utan stallgödsel	1	1,17	1,04	
Tropiskt fuktigt/vått klimat	Odling	Intensiv jordbearbetning	Låg	1	1	0,92	
			Medel	1	1	1	
			Hög, med stallgödsel	1	1	1,44	
			Hög, utan stallgödsel	1	1	1,11	
		Reducerad jordbearbetning	Låg	1	1,15	0,92	
			Medel	1	1,15	1	
			Hög, med stallgödsel	1	1,15	1,44	
			Hög, utan stallgödsel	1	1,15	1,11	
		Ingen jordbearbetning	Låg	1	1,22	0,92	
			Medel	1	1,22	1	
			Hög, med stallgödsel	1	1,22	1,44	
			Hög, utan stallgödsel	1	1,22	1,11	
Tropiskt bergsklimat	Odling	Intensiv jordbearbetning	Låg	1	1	0,94	
			Medel	1	1	1	

Klimatregion	Mark-användning (F _{LU})	Skötsel (F _{MG})	Tillförsel (F _I)	F _{LU}	F _{MG}	F _I
			Hög, med stallgödsel	1	1	1,41
			Hög, utan stallgödsel	1	1	1,08
		Reducerad jordbearbetning	Låg	1	1,09	0,94
			Medel	1	1,09	1
			Hög, med stallgödsel	1	1,09	1,41
			Hög, utan stallgödsel	1	1,09	1,08
	Ingen jordbearbetning	Låg	1	1,16	0,94	
		Medel	1	1,16	1	
		Hög, med stallgödsel	1	1,16	1,41	
		Hög, utan stallgödsel	1	1,16	1,08	

I tabell 3 i punkt 7.1 finns vägledning för val av lämpliga värden i tabell 4.

7.3. Gräsmark

Tabell 5

Faktorer för gräsmark, inklusive savanner

Klimatregion	Mark-användning (F _{LU})	Skötsel (F _{MG})	Tillförsel (F _I)	F _{LU}	F _{MG}	F _I
Tempererat/ borealt torrt klimat	Gräsmark	Förbättrad	Medel	1	1,14	1
			Hög	1	1,14	1,11
		Minimal skötsel	Medel	1	1	1
		Måttligt skadad	Medel	1	0,95	1
Tempererat/ borealt	Gräsmark	Förbättrad	Medel	1	1,14	1
			Hög	1	1,14	1,11
		Minimal skötsel	Medel	1	1	1
		Måttligt skadad	Medel	1	0,95	1
Tropiskt torrt klimat	Gräsmark	Förbättrad	Medel	1	1,17	1
			Hög	1	1,17	1,11

Klimatregion	Markanvändning (F _{LU})	Skötsel (F _{MG})	Tillförsel (F _I)	F _{LU}	F _{MG}	F _I
		Minimal skötsel	Medel	1	1	1
		Måttligt skadad	Medel	1	0,97	1
		Allvarligt skadad	Medel	1	0,7	1
Tropiskt fuktigt/vått klimat	Savann	Förbättrad	Medel	1	1,17	1
			Hög	1	1,17	1,11
		Minimal skötsel	Medel	1	1	1
		Måttligt skadad	Medel	1	0,97	1
		Allvarligt skadad	Medel	1	0,7	1
Tropiskt torrt bergsklimat	Gräsmark	Förbättrad	Medel	1	1,16	1
			Hög	1	1,16	1,11
		Minimal skötsel	Medel	1	1	1
		Måttligt skadad	Medel	1	0,96	1
		Allvarligt skadad	Medel	1	0,7	1

I tabell 6 finns vägledning för val av lämpliga värden i tabell 5.

Tabell 6

Vägledning om skötsel och tillförsel för gräsmark

Skötsel/tillförsel	Vägledning
Förbättrad	Representerar gräsmark som förvaltas på ett hållbart sätt med måttligt betetryck och som är föremål för minst en förbättring (t.ex. gödsling, bättre artval, bevattning).
Minimal skötsel	Representerar oskadad och hållbart förvaltad gräsmark, men utan betydande sköselförbättringar.
Måttligt skadad	Representerar överbetad eller måttligt skadad gräsmark med något reducerad produktivitet (i förhållande till den ursprungliga eller minimalt skötta gräsmarken) och som inte får tillförsel genom skötsel.
Allvarligt skadad	Innebär svår långvarig förlust av produktivitet och vegetationstäcke, på grund av svåra mekaniska skador på vegetationen och/eller svår jorderosion.

Medel	Gäller om ingen ytterligare tillförsel har gjorts genom skötsel.
Hög	Gäller för förbättrad gräsmark där ytterligare tillförsel/förbättring har gjorts (en eller flera) genom skötsel (utöver det som krävs för klassificering som förbättrad gräsmark).

7.4. Skogsmark

Tabell 7

Faktorer för skogsmark med krontäckning på minst 10 %

Klimatregion	Markanvändning (F _{LU})	Skötsel (F _{MG})	Tillförsel (F _I)	F _{LU}	F _{MG}	F _I
Alla	Naturskog (oskadad)	Ej tillämpligt (*)	Ej tillämpligt	1		
Alla	Skogsbruk	Alla	Alla	1	1	1
Tropiskt fuktigt/vått klimat	Svedjebruk – kort träda	Ej tillämpligt	Ej tillämpligt	0,64		
	Svedjebruk – lång träda	Ej tillämpligt	Ej tillämpligt	0,8		
Tempererat /borealt torrt/fuktigt klimat	Svedjebruk – kort träda	Ej tillämpligt	Ej tillämpligt	1		
	Svedjebruk – lång träda	Ej tillämpligt	Ej tillämpligt	1		

(*) I dessa fall ska F_{MG} och F_I inte tillämpas, och för beräkning av organiskt kolinnehåll SOC kan följande formel användas: $SOC = SOC_{ST} \times F_{LU}$

I tabell 8 finns vägledning för val av lämpliga värden i tabell 7.

Tabell 8

Vägledning om markanvändning för skogsmark

Skötsel/tillförsel	Vägledning
Naturskog (oskadad)	Representerar naturskog eller långvarigt, oskadad och hållbart brukad skog.
Svedjebruk	Permanent svedjebruk, där tropisk skog eller skogsmark röjs för plantering av ettåriga grödor för en kort period (t.ex. 3–5 år) och sedan får växa igen.
Kort träda	Representerar situationer där skogsvegetationen återhämtar sig till mogen eller nära mogen status innan den röjs på nytt för användning som odlingsmark.
Lång träda	Representerar situationer där skogsvegetationen inte återhämtar sig innan den röjs på nytt.

8. VÄRDEN FÖR KOLLAGER I VEGETATION OVAN OCH UNDER JORD

För C_{VEG} eller R kan man använda de ungefärliga värden som anges i denna punkt.

8.1. Åkermark

Tabell 9

Vegetationsvärden för åkermark (allmänna)

Klimatregion	C_{VEG} (ton kol per hektar)
Alla	0

Tabell 10

Vegetationsvärden för sockerrör (specifika)

Område	Klimatregion	Ekologisk zon	Kontinent	C_{VEG} (ton kol per hektar)
Tropiskt	Tropiskt torrt klimat	Tropisk torrskog	Afrika	4,2
			Asien (kontinent, öar)	4
		Tropisk buskmark	Asien (kontinent, öar)	4
	Tropiskt fuktigt klimat	Tropisk fuktig lövfällande skog	Afrika	4,2
			Central- och Sydamerika	5
	Tropiskt vått klimat	Tropisk regnskog	Asien (kontinent, öar)	4
Central- och Sydamerika			5	
Subtropiskt	Varmtempererat torrt klimat	Subtropisk stäpp	Nordamerika	4,8
			Central- och Sydamerika	5
	Varmtempererat fuktigt klimat	Subtropisk fuktskog	Nordamerika	4,8

8.2. Fleråriga grödor, dvs. grödor vars stam i regel inte skördas årligen, såsom skottskog med kort omloppstid och oljepalm.

Tabell 11

Vegetationsvärden för fleråriga grödor (allmänna)

Klimatregion	C_{VEG} (ton kol per hektar)
Tempererat klimat (alla fuktvarianter)	43,2
Tropiskt torrt klimat	6,2
Tropiskt fuktigt klimat	14,4
Tropiskt vått klimat	34,3

Tabell 12

Vegetationsvärden för vissa fleråriga grödor

Klimatregion	Typ av gröda	C_{VEG} (ton kol per hektar)
Alla	Kokosnöt	75
	Jatropha	17,5
	Jojoba	2,4
	Oljepalm	60

8.3. Gräsmark

Tabell 13

Vegetationsvärden för gräsmark med undantag för buskmark (allmänna)

Klimatregion	C_{VEG} (ton kol per hektar)
Borealt torrt och vått klimat	4,3
Kalltempererat torrt klimat	3,3
Kalltempererat vått klimat	6,8
Varmtempererat torrt klimat	3,1
Varmtempererat vått klimat	6,8
Tropiskt torrt klimat	4,4
Tropiskt fuktigt och vått klimat	8,1

Tabell 14

Vegetationsvärden för miscanthus (specifika)

Område	Klimatregion	Ekologisk zon	Kontinent	C_{VEG} (ton kol per hektar)
---------------	---------------------	----------------------	------------------	---

Subtropiskt	Varmtemp- ererat torrt klimat	Subtropisk torrskog	Europa	10
			Nordamerika	14,9
		Subtropisk stäpp	Nordamerika	14,9

Tabell 15

Vegetationsvärden för buskmark, dvs. mark där vegetationen domineras av vedväxter lägre än 5 meter utan tydlig trädkaraktär

Område	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)
Tropiskt	Afrika	46
	Nord- och Sydamerika	53
	Asien (kontinent)	39
	Asien (öar)	46
	Australien	46
Subtropiskt	Afrika	43
	Nord- och Sydamerika	50
	Asien (kontinent)	37
	Europa	37
	Asien (öar)	43
Tempererat	Globalt	7,4

8.4. Skogsmark

Tabell 16

Vegetationsvärden för skogsmark (utom skogsplanteringar) med krontäckning mellan 10 % och 30 %

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)	R
Tropiskt	Tropisk regnskog	Afrika	40	0,37
		Nord- och Sydamerika	39	0,37
		Asien (kontinent)	36	0,37
		Asien (öar)	45	0,37

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)	R
	Tropisk fuktskog	Afrika	30	0,24
		Nord- och Sydamerika	26	0,24
		Asien (kontinent)	21	0,24
		Asien (öar)	34	0,24
	Tropisk torrskog	Afrika	14	0,28
		Nord- och Sydamerika	25	0,28
		Asien (kontinent)	16	0,28
		Asien (öar)	19	0,28
	Tropiska bergssystem	Afrika	13	0,24
		Nord- och Sydamerika	17	0,24
		Asien (kontinent)	16	0,24
		Asien (öar)	26	0,28
Subtropiskt	Subtropisk fuktskog	Nord- och Sydamerika	26	0,28
		Asien (kontinent)	22	0,28
		Asien (öar)	35	0,28
	Subtropisk torrskog	Afrika	17	0,28
		Nord- och Sydamerika	26	0,32
		Asien (kontinent)	16	0,32
		Asien (öar)	20	0,32
	Subtropisk stäpp	Afrika	9	0,32
		Nord- och Sydamerika	10	0,32
		Asien (kontinent)	7	0,32
		Asien (öar)	9	0,32
	Tempererat	Tempererad	Europa	14

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)	R
	oceansk skog	Nordamerika	79	0,27
		Nya Zeeland	43	0,27
		Sydamerika	21	0,27
	Tempererad kontinental skog	Asien, Europa (> 20 år)	2	0,27
		Asien, Europa (> 20 år)	14	0,27
		Nord- och Sydamerika (> 20 år)	7	0,27
		Nord- och Sydamerika (> 20 år)	16	0,27
	Tempererade bergssystem	Asien, Europa (> 20 år)	12	0,27
		Asien, Europa (> 20 år)	16	0,27
		Nord- och Sydamerika (> 20 år)	6	0,27
		Nord- och Sydamerika (> 20 år)	6	0,27
	Borealt	Boreal barrskog	Asien, Europa, Nordamerika	12
Boreal tundraskog		Asien, Europa, Nordamerika (> 20 år)	0	0,24
		Asien, Europa, Nordamerika (> 20 år)	2	0,24
Boreala bergssystem		Asien, Europa, Nordamerika (> 20 år)	2	0,24
		Asien, Europa, Nordamerika (> 20 år)	6	0,24

Tabell 17

Vegetationsvärden för skogsmark (utom skogsplanteringar) med krontäckning över 30 %

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)
Tropiskt	Tropisk regnskog	Afrika	204
		Nord- och Sydamerika	198
		Asien (kontinent)	185

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)	
	Tropisk fuktig lövfällande	Asien (öar)	230	
		Afrika	156	
		Nord- och Sydamerika	133	
		Asien (kontinent)	110	
		Asien (öar)	174	
	Tropisk torrskog	Afrika	77	
		Nord- och Sydamerika	131	
		Asien (kontinent)	83	
		Asien (öar)	101	
	Tropiska bergssystem	Afrika	77	
		Nord- och Sydamerika	94	
		Asien (kontinent)	88	
		Asien (öar)	130	
	Subtropiskt	Subtropisk fuktskog	Nord- och Sydamerika	132
			Asien (kontinent)	109
			Asien (öar)	173
Subtropisk torrskog		Afrika	88	
		Nord- och Sydamerika	130	
		Asien (kontinent)	82	
		Asien (öar)	100	
Subtropisk stäpp		Afrika	46	
		Nord- och Sydamerika	53	
		Asien (kontinent)	41	
	Asien (öar)	47		

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)
Tempererat	Tempererad oceansk skog	Europa	84
		Nordamerika	406
		Nya Zeeland	227
		Sydamerika	120
	Tempererad kontinental skog	Asien, Europa (> 20 år)	27
		Asien, Europa (> 20 år)	87
		Nord- och Sydamerika (> 20 år)	51
		Nord- och Sydamerika (> 20 år)	93
	Tempererade bergssystem	Asien, Europa (> 20 år)	75
		Asien, Europa (> 20 år)	93
		Nord- och Sydamerika (> 20 år)	45
		Nord- och Sydamerika (> 20 år)	93
Borealt	Boreal barrskog	Asien, Europa, Nordamerika	53
	Boreal tundraskog	Asien, Europa, Nordamerika (> 20 år)	26
		Asien, Europa, Nordamerika (> 20 år)	35
	Boreala bergssystem	Asien, Europa, Nordamerika (> 20 år)	32
		Asien, Europa, Nordamerika (> 20 år)	53

Tabell 18

Vegetationsvärden för skogsplanteringar

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)	R
Tropisk	Tropisk regnskog	Afrika lövträd > 20 år	87	0,24
		Afrika lövträd ≤ 20 år	29	0,24
		Afrika <i>Pinus sp.</i> > 20 år	58	0,24

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)	R	
		Afrika <i>Pinus sp.</i> ≤ 20 år	17	0,24	
		Amerika <i>Eucalyptus sp.</i>	58	0,24	
		Amerika <i>Pinus sp.</i>	87	0,24	
		Amerika <i>Tectona grandis</i>	70	0,24	
		Amerika övriga lövträd	44	0,24	
		Asien lövträd	64	0,24	
		Asien övriga	38	0,24	
	Tropisk fuktig lövfällande skog	Afrika lövträd > 20 år	44	0,24	
		Afrika lövträd ≤ 20 år	23	0,24	
		Afrika <i>Pinus sp.</i> > 20 år	35	0,24	
		Afrika <i>Pinus sp.</i> ≤ 20 år	12	0,24	
		Amerika <i>Eucalyptus sp.</i>	26	0,24	
		Amerika <i>Pinus sp.</i>	79	0,24	
		Amerika <i>Tectona grandis</i>	35	0,24	
		Amerika övriga lövträd	29	0,24	
		Asien lövträd	52	0,24	
		Asien övriga	29	0,24	
	Tropisk	Tropisk torrskog	Afrika lövträd > 20 år	21	0,28
			Afrika lövträd ≤ 20 år	9	0,28
Afrika <i>Pinus sp.</i> > 20 år			18	0,28	
Afrika <i>Pinus sp.</i> ≤ 20 år			6	0,28	
Amerika <i>Eucalyptus sp.</i>			27	0,28	
Amerika <i>Pinus sp.</i>			33	0,28	
Amerika <i>Tectona grandis</i>			27	0,28	

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)	R
		Amerika övriga lövträd	18	0,28
		Asien lövträd	27	0,28
		Asien övriga	18	0,28
	Tropisk buskmark	Afrika lövträd	6	0,27
		Afrika <i>Pinus sp.</i> > 20 år	6	0,27
		Afrika <i>Pinus sp.</i> ≤ 20 år	4	0,27
		Amerika <i>Eucalyptus sp.</i>	18	0,27
		Amerika <i>Pinus sp.</i>	18	0,27
		Amerika <i>Tectona grandis</i>	15	0,27
		Amerika övriga lövträd	9	0,27
		Asien lövträd	12	0,27
		Asien övriga	9	0,27
	Tropiska bergssystem	Afrika lövträd > 20 år	31	0,24
		Afrika lövträd ≤ 20 år	20	0,24
		Afrika <i>Pinus sp.</i> > 20 år	19	0,24
		Afrika <i>Pinus sp.</i> ≤ 20 år	7	0,24
		Amerika <i>Eucalyptus sp.</i>	22	0,24
		Amerika <i>Pinus sp.</i>	29	0,24
		Amerika <i>Tectona grandis</i>	23	0,24
		Amerika övriga lövträd	16	0,24
Asien lövträd		28	0,24	
Asien övriga		15	0,24	
Subtropiskt	Subtropisk fuktskog	Amerika <i>Eucalyptus sp.</i>	42	0,28
		Amerika <i>Pinus sp.</i>	81	0,28

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)	R
		Amerika <i>Tectona grandis</i>	36	0,28
		Amerika övriga lövträd	30	0,28
		Asien lövträd	54	0,28
		Asien övriga	30	0,28
	Subtropisk torrskog	Afrika lövträd > 20 år	21	0,28
		Afrika lövträd ≤ 20 år	9	0,32
		Afrika <i>Pinus sp.</i> > 20 år	19	0,32
		Afrika <i>Pinus sp.</i> ≤ 20 år	6	0,32
		Amerika <i>Eucalyptus sp.</i>	34	0,32
		Amerika <i>Pinus sp.</i>	34	0,32
		Amerika <i>Tectona grandis</i>	28	0,32
		Amerika övriga lövträd	19	0,32
		Asien lövträd	28	0,32
		Asien övriga	19	0,32
	Subtropisk stäpp	Afrika lövträd	6	0,32
		Afrika <i>Pinus sp.</i> ≤ 20 år	5	0,32
		Amerika <i>Eucalyptus sp.</i>	19	0,32
		Amerika <i>Pinus sp.</i>	19	0,32
		Amerika <i>Tectona grandis</i>	16	0,32
		Amerika övriga lövträd	9	0,32
		Asien lövträd > 20 år	25	0,32
		Asien lövträd ≤ 20 år	3	0,32
Asien barrträd > 20 år		6	0,32	
Asien barrträd ≤ 20 år		34	0,32	

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C _{VEG} (ton kol per hektar)	R
Subtropiskt	Subtropiska bergssystem	Afrika lövträd > 20 år	31	0,24
		Afrika lövträd ≤ 20 år	20	0,24
		Afrika <i>Pinus sp.</i> > 20 år	19	0,24
		Afrika <i>Pinus sp.</i> ≤ 20 år	7	0,24
		Amerika <i>Eucalyptus sp.</i>	22	0,24
		Amerika <i>Pinus sp.</i>	34	0,24
		Amerika <i>Tectona grandis</i>	23	0,24
		Amerika övriga lövträd	16	0,24
		Asien lövträd	28	0,24
		Asien övriga	15	0,24
Temperera	Tempererad oceansk skog	Asien, Europa lövskog > 20 år	60	0,27
		Asien, Europa lövskog ≤ 20 år	9	0,27
		Asien, Europa barrskog > 20 år	60	0,27
		Asien, Europa barrskog ≤ 20 år	12	0,27
		Nordamerika	52	0,27
		Nya Zeeland	75	0,27
		Sydamerika	31	0,27
	Tempererad kontinental skog	Asien, Europa lövskog > 20 år	60	0,27
		Asien, Europa lövskog ≤ 20 år	4	0,27
		Asien, Europa barrskog > 20 år	52	0,27
		Asien, Europa barrskog ≤ 20 år	7	0,27

Område	Ekologisk zon	Kontinent	C_{VEG} (ton kol per hektar)	R
		Nordamerika	52	0,27
		Sydamerika	31	0,27
	Boreal barrskog	Asien, Europa > 20 år	12	0,24
		Asien, Europa ≤ 20 år	1	0,24
		Nordamerika	13	0,24
	Boreal tundraskog	Asien, Europa > 20 år	7	0,24
		Asien, Europa ≤ 20 år	1	0,24
		Nordamerika	7	0,24

Bilaga 10. Utsläpp på grund av indirekt ändring av markanvändning

Del A. Preliminära beräknade utsläpp som orsakas genom indirekt ändring av markanvändning till följd av de råvaror som används för produktion av biodrivmedel och flytande biobränslen (g CO₂eq/MJ)

Råvarugrupp	Medelvärde	Interpercentilt intervall härlett från känslighetsanalysen
Stärkelserika grödor ⁽²¹⁾	12	8 till 16
Socker	13	4 till 17
Oljegrödor	55	33 till 66

Del B. Biodrivmedel för vilka utsläppen på grund av indirekt ändring av markanvändning anses vara noll

Biodrivmedel som produceras av följande råvarukategorier kommer att anses ge upphov till nollutsläpp på grund av indirekt ändring av markanvändning:

1. De råvaror som inte anges i del A i denna bilaga.
2. Råvaror vars produktion har lett till direkt ändrad markanvändning, dvs. en övergång från en av följande markkategorier som används av IPCC, dvs. skogsmark, gräsmark, våtmark, bebyggelse och annan mark till åkermark eller jordbruksmark för fleråriga grödor ^(22, 23). I sådana fall ska ett värde för utsläpp till följd av direkt ändrad markanvändning (e_i) beräknas i enlighet med 7 kap. 7 §.

Bilaga 11 Råvaror för avancerade biodrivmedel

Del A. Bränsleråvaror för produktion av biogas för transport och avancerade biodrivmedel, vars bidrag till de minimiandelar som avses i artikel 25.1 första och fjärde styckena får anses vara två gånger så stort som deras energiinnehåll.

- a) Alger, om de odlas på land i dammar eller fotobioreaktorer.
- b) Biomassafraktioner av blandat kommunalt avfall, men inte sådant källsorterat hushållsavfall som omfattas av återvinningsmålen enligt artikel 11.2 a i direktiv 2008/98/EG.
- c) Biologiskt avfall såsom det definieras i artikel 3.4 i direktiv 2008/98/EG från privata hushåll som omfattas av separat insamling i enlighet med definitionen i artikel 3.11 i det direktivet.
- d) Biomassafraktioner av industriellt avfall som inte lämpar sig för användning i livsmedels- och foderkedjan, inklusive material från detalj- och partihandeln, den jordbruksbaserade livsmedelsindustrin samt fiske- och vattenbruksnäringen och med undantag för de bränsleråvaror som förtecknas i del B i denna bilaga.
- e) Halm.
- f) Stallgödsel och avloppsslam.
- g) Avloppsslam från palmoljaframställning och tomma palmfruktsklasar.
- h) Tallbeck.
- i) Råglycerin.
- j) Bagass.
- k) Press- och jäsningsrester från vinframställning.
- l) Nötskal.
- m) Agnar.
- n) Kolvar som rensats från majskornen.
- o) Biomassafraktioner av avfall och rester från skogsbruk och skogsbaserad industri såsom bark, grenar, förkommersiell gallring, blad, barr, trädtoppar, sågspån, kutterspån, svartlut, brunlut, fiberslam, lignin och tallolja.
- p) Annan cellulosa från icke-livsmedel.
- q) Annat material som innehåller både cellulosa och lignin, utom sågtimmer och fanerstockar.

Del B. Bränsleråvaror för produktion av biodrivmedel och biogas för transport, vars bidrag till den minimiandel som avses i artikel 25.1 första stycket ska begränsas och får anses vara två gånger så stort som deras energiinnehåll.

a) Använd matolja.

b) Animaliska fetter som klassificeras enligt kategorierna 1 och 2 i enlighet med förordning (EG) nr 1069/2009.

Referenser

⁽¹⁾ Värme eller spillvärme utnyttjas för att tillhandahålla kylning (kyld luft eller kylt vatten) genom absorptionskylare. Det är därför lämpligt att beräkna endast de utsläpp som rör den värme som produceras, tilldelad per MJ värme, oavsett om värmen slutligen utnyttjas till faktisk uppvärmning eller till kylning via absorptionskylare.

⁽²⁾ Formeln för beräkning av utsläpp av växthusgaser från utvinning eller odling av råvaror, e_{cc} , beskriver fall där bränsleråvaran omvandlas till biodrivmedel i ett steg. För mer komplexa försörjningskedjor behövs anpassningar för att beräkna utsläppen av växthusgaser från utvinning eller odling av råvaror, e_{cc} , för mellanprodukter.⁽³⁾ Mätningar av kol i marken kan utgöra sådana bevis, t.ex. om det görs en första mätning före odlingen och därpå följande regelbundna mätningar med flera års mellanrum. I sådana fall skulle ökningen av kol i marken, innan det andra mätresultatet finns tillgängligt, beräknas på grundval av representativa experiment eller markmodeller. Från och med den andra mätningen skulle mätningarna utgöra grunden för att bestämma huruvida det skett en ökning av kol i marken och ökningens eventuella omfattning.⁽⁴⁾ Den kvot som erhålls när molekylvikten för CO₂ (44,010 g/mol) divideras med molekylvikten för kol (12,011 g/mol) är lika med 3,664.⁽⁵⁾ Åkermark enligt definitionen i IPCC.⁽⁶⁾ Fleråriga grödor definieras som grödor där stammen i regel inte skördas årligen, såsom skottskog med kort omloppstid och oljepalm.

⁽⁷⁾ Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/31/EG av den 23 april 2009 om geologisk lagring av koldioxid och ändring av rådets direktiv 85/337/EEG, Europaparlamentets och rådets direktiv 2000/60/EG, 2001/80/EG, 2004/35/EG, 2006/12/EG och 2008/1/EG samt förordning (EG) nr 1013/2006 (EUT L 140, 5.6.2009, s. 114).

⁽⁸⁾ Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1069/2009 av den 21 oktober 2009 om hälsobestämmelser för animaliska biprodukter och därav framställda produkter som inte är avsedda att användas som livsmedel och om upphävande av förordning (EG) nr 1774/2002 (förordning om animaliska biprodukter) (EUT L 300, 14.11.2009, s. 1).

⁽⁹⁾ I denna materialgrupp ingår restprodukter från jordbruket med låg bulkdensitet, t.ex. halmbalar, havreskal, risskal och bagassbalar av sockerrör (ej uttömmande förteckning).

⁽¹⁰⁾ I gruppen av restprodukter från jordbruket med högre bulkdensitet ingår material såsom majscolvar, nötskal, sojabönskal, palmkärnskal (ej uttömmande förteckning).

⁽¹¹⁾ I värdena för produktion av biogas från gödsel ingår negativa utsläpp till följd av utsläppsminskningen i samband med gödselhanteringen. Det värde för e_{sca} som används motsvarar $-45 \text{ g CO}_2\text{eq/MJ}$ gödsel som används i anaerob nedbrytning.

⁽¹²⁾ Öppen lagring av rötresten står för ytterligare utsläpp av metan (CH₄) och dikväveoxid (N₂O). Storleken på dessa utsläpp beror på omgivningsförhållanden, substrattyper och nedbrytningens effektivitet.

⁽¹³⁾ Innesluten lagring innebär att rötresterna som kommer från nedbrytningen lagras i en gastät tank och ett antagande att den ytterligare biogas som släpps ut under lagringen återvinns för produktion av ytterligare el eller biometan. Inga utsläpp av växthusgaser ingår i denna process.

(¹⁴) ”Majs, hel växt” avser majs som skördas för foderändamål och bevaras genom ensilering.

(¹⁵) Denna kategori omfattar följande teknikformer för uppgradering av biogas till biometan: PSA (Pressure Swing Adsorption), PWS (Pressure Water Scrubbing), membran, kryogen separering och OPS (Organic Physical Scrubbing). Här ingår ett utsläpp på 0,03 MJ CH₄/MJ biometan till följd av metanutsläppen i restgaserna.

(¹⁶) Denna kategori omfattar följande teknikformer för uppgradering av biogas till biometan: PWS (Pressure Water Scrubbing) när vattnet återvinns, PSA (Pressure Swing Adsorption), kemisk skrubber, OPS (Organic Physical Scrubbing), membran och kryogen separering. Inga metanutsläpp beaktas för denna kategori (den metan som eventuellt finns i restgaserna förbränns).

(¹⁷) Gäller endast biodrivmedel som produceras från animaliska biprodukter som klassificeras som kategori 1- och 2-material i enlighet med förordning (EG) nr 1069/2009, för vilka utsläpp kopplade till desinfektion som en del av utsmältningen inte beaktas.

(¹⁸) Normalvärden för processer som utnyttjar kraftvärmeproduktion är giltiga endast om all processvärme tillhandahålls av kraftvärmeproduktionen.

(²⁰) Öppen lagring av rötresten står för ytterligare utsläpp av metan som beror av väderlek, substrat och rötningens effektivitet. I dessa beräkningar sätts dessa utsläpp till 0,05 MJ CH₄/MJ biogas för gödsel, 0,035 MJ CH₄/MJ biogas för majs och 0,01 MJ CH₄/MJ biogas för bioavfall.

(²¹) Stärkelsrika grödor är spannmål (oavsett om det enbart är sädeskornen eller hela växten, till exempel vad gäller majs, som används), rotfrukter (till exempel potatis, jordärtskocka, sötpotatis, maniok och jama) och stamknölar (till exempel taro).

(²²) Fleråriga grödor är grödor där stammen i regel inte skördas årligen, såsom skottskog med kort omloppstid och oljepalm.

(²³) Åkermark och jordbruksmark för fleråriga grödor ska betraktas som en och samma markanvändning.

(*¹)

Fall 1 avser processer där en naturgaspanna används för att tillhandahålla processvärme till pelletpressen. El till pelletpressen tillförs från elnätet.

Fall 2a avser processer där en värmepanna för träflis, som matas med förtorkad flis, används för att tillhandahålla processvärme. El till pelletpressen tillförs från elnätet.

Fall 3a avser processer där ett kraftvärmeverk, som matas med förtorkad träflis, används för att tillhandahålla el och värme till pelletpressen.

(*²)

Fall 1 avser produktionskedjor där den el och värme som krävs i processen tillhandahålls av den kraftvärmeproducerande motorn i sig själv.

Fall 2 avser produktionskedjor där den el som krävs i processen tas från elnätet och processvärmen tillhandahålls av den kraftvärmeproducerande motorn i sig själv. I vissa medlemsstater får aktörer inte uppge bruttoproduktionen som grund för subventioner och då gäller fall 1 som den mer sannolika konfigurationen.

Fall 3 avser produktionskedjor där den el som krävs i processen tas från elnätet och processvärmen tillhandahålls av en biogaspanna. Detta fall gäller för vissa anläggningar där den kraftvärmeproducerande motorn inte finns på platsen och biogasen säljs (utan att uppgraderas till biometan).

(*3)

Minskningarna av växthusgasutsläpp specifikt för biometan avser komprimerad biometan i förhållande till det motsvarande fossila drivmedlet (94 g CO₂eq/MJ).

Avdelningen för förnybar energi och internationellt samarbete
Enheten för drivmedel och hållbara bränslen

Konsekvensutredning avseende föreskrift om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen

Innehåll

Bakgrund och syfte med förslaget.....	2
Nollalternativ och alternativa lösningar	3
Bemyndiganden för Statens energimyndighet	5
Vilka berörs?	7
Närmare beskrivning av vilka företag som berörs	7
Påverkas företags kostnader och verksamhet?	8
Påverkas konkurrensförhållanden?	10
Påverkas företag i andra avseenden?.....	11
Behöver särskild hänsyn tas till små företag?	11
Medför regleringen miljömässiga konsekvenser?	11
Medför regleringen sociala konsekvenser?	12
Förslagets överensstämmelse med EU-rätten.....	12
Särskild hänsyn till tidpunkt för ikraftträdande och behov av speciella informationsinsatser	12
Samråd.....	12
Kontaktpersoner	13

Denna konsekvensutredning avser utfärdande av Statens energimyndighets föreskrift om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och biobränslen och upphävande av föreskriften (STEMFS 2011:2). Konsekvensutredningen är utformad efter de krav som finns i 6 § förordningen (2007:1244) om konsekvensutredning vid regelgivning och följer Regelrådets föreslagna struktur för upprättande av konsekvensutredning.

Bakgrund och syfte med förslaget

Systemet för hållbarhetskriterier infördes i Sverige som en följd av direktiv 2009/28/EG, det så kallade förnybartdirektivet REDI¹. Direktivet togs fram som en del av EU:s 2020-agenda och är ett ramverk för EU att öka andelen förnybar energi. Hållbarhetskriterierna innebär att biobränslen ska leda till en minskning av växthusgasutsläpp, att råvaror endast får komma från vissa typer av marker och att det ska gå att spåra bränslena ända tillbaka till deras ursprung. I svensk rätt har direktivet implementerats genom lagen (2010:598) om hållbarhetskriterier och flytande biobränslen (hållbarhetslagen) och förordningen (2011:1088) om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen (hållbarhetsförordningen).

Syftet med hållbarhetskriterierna är att säkerställa att de biobränslen som finns på marknaden faktiskt är hållbara, och att konsumenter ska känna sig trygga när de kommer i kontakt med dessa produkter. Utöver detta handlar det också om att uppnå vissa politiska mål, som ställs både nationellt och på europeisk nivå.

I och med ändringar av förnybartdirektivet genom direktiv (EU) 2018/2001, det så kallade omarbetade förnybartdirektivet REDII², behöver nationell lagstiftning ändras. I propositionen 2020/21:185 Hållbarhetskriterier – genomförande av det omarbetade förnybartdirektivet³ (ändring i hållbarhetslagen), och i remissen av förordning om ändring i förordningen om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen⁴ (ändring i hållbarhetsförordningen), föreslås ändringar som syftar till att genomföra artiklarna 28–31 i det omarbetade förnybartdirektivet. Ändringarna innebär att det införs hållbarhetskriterier för fasta och gasformiga biobränslen som används för produktion av el, värme och kyla i anläggningar med en sammanlagd installerad tillförd effekt på minst 20 megawatt för fasta biobränslen och på minst 2 megawatt för gasformiga biobränslen. Både markkriterier och krav på minskade växthusgasutsläpp införs för dessa bränslen. För produktion av bränslen krävs endast att markkriterierna är uppfyllda. Vidare höjs kraven på minskade växthusgasutsläpp för biodrivmedel

¹ Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/28/EG av den 23 april 2009 om främjande av användningen av energi från förnybara energikällor och om ändring och ett senare upphävande av direktiven 2001/77/EG och 2003/30/EG

² Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2018/2001 av den 11 december 2018 om främjande av användningen av energi från förnybara energikällor

³ <https://www.regeringen.se/rattsliga-dokument/proposition/2021/04/prop.-202021185/>

⁴ <https://www.regeringen.se/remisser/2021/04/remiss-av-forordning-om-andring-i-forordningen-om-hallbarhetskriterier-for-biodrivmedel-och-flytande-biobranslen/>

och flytande bibränslen som produceras i anläggningar som tagits i drift efter 31 december 2020.

Det införs även särskilda hållbarhetskriterier för skogsbiomassa som används för produktion av biodrivmedel och biobränslen som anses hållbar. För avfall och restprodukter som kommer från jordbruksmark och används för framställning av biodrivmedel och biobränslen, ska det finnas övervakning- eller förvaltningsplaner för att hantera påverkan på jordbeskaffenhet och markens kollager.

Det omarbetade förnybartdirektivet ska vara genomfört i Sverige 30 juni 2021, vilket innebär att de ändringar som krävs i den nationella regleringen ska träda i kraft senast detta datum.

Statens energimyndighet (Energimyndigheten) är tillsynsmyndighet enligt hållbarhetslagen och hållbarhetsförordningen. Energimyndigheten har bemyndigande att meddela föreskrifter inom vissa angivna områden som framgår av ändring i hållbarhetsförordningen. Vissa bemyndiganden är nya med anledning av de nya kraven i förnybartdirektivet.

Mot bakgrund av de ändringar som föreslås i hållbarhetslagen och hållbarhetsförordningen krävs omfattande ändringar i Statens energimyndighets föreskrifter. Som en följd härav har myndigheten sett behov av att meddela helt nya föreskrifter istället för att göra justeringar i nu gällande föreskrift (STEMFS 2011:2). I flera delar kommer kraven ändå att vara oförändrade i förhållande till aktörerna. För att underlätta för aktörerna som har att följa föreskriften kommer även den vägledning (ER 2020:15) som finns nu att uppdateras och vid behov förändras.

Nollalternativ och alternativa lösningar

Föreslagen föreskrift är utformad i enlighet med ändring i hållbarhetslagen respektive hållbarhetsförordningen, vilka är föranledda av Sveriges skyldighet att genomföra EU-rätten, det omarbetade förnybartdirektivet. Om ingen reglering kommer till stånd skulle detta innebära att vissa frågor som inte reglerats i detalj i lag eller förordning förblir oreglerade. Det i sin tur skulle innebära att aktörerna inte fullt ut har kännedom om vilka krav som ska vara uppfyllda.

Alternativa lösningar finns huvudsakligen avseende regleringen av krav vid utformningen av kontrollsystem (inklusive massbalanssystem) och rapportering. Ett alternativ skulle kunna vara att ställa samma krav på kontrollsystemet oavsett vilken typ av aktör det rör sig om. Det framstår dock som onödigt betungande att kräva ett mer avancerat kontrollsystem än vad som krävs för att säkerställa att den rapporteringsskyldiga uppfyller de krav som är tillämpliga utifrån typ av verksamhet, råvaror och liknande. Detta blir särskilt tydligt för rapporteringsskyldiga som endast köper bränslen från leverantörer som själva omfattas av hållbarhetsbesked. Det framstår som oproportionerligt att kräva att kunden exempelvis ska ta stickprov på leverantörens bränslen om detta redan genomförs inom ramen för leverantörens eget kontrollsystem. I dessa fall föreslås

följaktligen att kontrollsystemet endast behöver säkerställa att samtliga bränslen som används omfattas av hållbarhetsbesked hos leverantören och för det fall anläggningen omfattas av krav på minskade växthusgasutsläpp, att växthusgasutsläppen kan beräknas.

Även för rapporteringsskyldiga som bara använder bränslen som inte träffas av markkriterier vore det möjligt att helt frånga krav på stickprov i produktionskedjan och dylikt. Emellertid är det inte alltid möjligt att vid en okulär kontroll av bränslet avgöra om det omfattas av markkriterier eller inte. Flis kan till exempel komma från hela träd (skogsbiomassa), energiskog på åkermark (agrobiomassa), avverkningsrester (restprodukter från skogsbruk) eller returträ (restprodukter som inte uppkommit i primärproduktionen). Det kan därför vara motiverat att kräva ett mer avancerat kontrollsystem, motsvarande det för råvaror som omfattas av markkriterierna, för att säkerställa att råvarorna verkligen är vad de utges för att vara.

En särskild aspekt av kontrollsystemet handlar om massbalanssystemet, som ska säkerställa hållbarheten när partier med olika egenskaper blandas, och systemgränsen för denna. I nu gällande föreskrifter anges att massbalansen ska vara uppfylld inom en plats med tydlig gräns och att en sådan plats kan utgöras av en rapporteringsskyldigs samtliga skatteupplag enligt lagen (1994:1776) om skatt på energi. I analogi med detta har det vid remitteringen av förslaget om ändring i hållbarhetslagen framkommit önskemål om att en rapporteringsskyldigs samtliga anläggningar ska kunna utgöra en plats. Energimyndigheten bedömer dock att dagens systemgräns är generös jämfört med andra medlemsstater och att en inkludering av en rapporteringsskyldigs samtliga anläggningar skulle gå utöver direktivets bestämmelser. I det tekniska underlag⁵ som beställts av kommissionen anges att om ett företag har flera produktionsanläggningar måste varje plats ha ett eget massbalanssystem. Följaktligen föreslås i föreskriften ett förtydligande att en anläggning är en plats inom vilken massbalansen ska vara uppfylld.

Att massbalansen ska vara uppfylld inom respektive anläggning kan medföra ökad administration för de rapporteringsskyldiga jämfört med om de hade möjlighet att betrakta alla sina anläggningar samlat. Ett energibolag i en storstad kan ha ett flertal anläggningar som inte ligger på större avstånd från varandra än att det kan vara praktiskt att vid behov flytta bränslen mellan dem. Enligt uppgift följer ett typiskt bolags affärssystem redan idag inleveranserna till varje anläggning med den noggrannhet som krävs avseende till exempel bränslekategori, leverantör, ursprung och certifiering. Däremot rapporteras förbrukning utifrån principen först in-först ut, där hela bolaget är ett lager. Affärssystemen kan därmed redan idag ge underlag för massbalansrapportering för bolagens samlade anläggningar. Däremot krävs manuell hantering, till

⁵ Navigant (2020), REDIIBIO project. Technical Assistance to develop guidance for the implementation of the new bioenergy sustainability criteria set out in the revised Renewable Energy Directive. 3rd Progress Report – for stakeholder consultation.

exempel genom en separat Excel-fil, om bränslet flyttas mellan anläggningar. Detta eftersom spårbarheten inte följer med i affärssystemet.

I direktivet förtydligas vidare att en infrastruktur eller plats för överföring och distribution kan vara en plats inom vilken massbalansen kan vara uppfylld, något som dock gällt i praxis sedan tidigare och delvis redan framgår av föreskrifterna. Detta tillägg föreslås nu föras in i föreskrifterna, men det har också under remitteringen av förslaget om ändring i hållbarhetslagen framkommit önskemål om att en rapporteringsskyldigs hela logistiksystem ska ingå, oavsett om det handlar om gasnät eller exempelvis lastbilar. Av ovan nämnda tekniska underlag framgår dock att transportföretag normalt inte äger bränslet utan bara transporterar det från en plats till en annan och därför krävs inget eget massbalanssystem för transporten. Mot bakgrund av att en alltför vid systemgräns skulle gå utöver direktivets bestämmelser föreslås därför inte krav om att hela logistiksystem ska kunna omfattas oavsett typ.

Vid Sveriges rapportering av de mängder förnybar energi som kan räknas in i landets måluppfyllelse gentemot förnybartdirektivet uppstår en särskild utmaning genom att mindre anläggningar undantas från hållbarhetskraven. De mängder som får räknas med är dels mängder som är verifierat hållbara, dels mängder som använts i anläggningar som inte omfattas av hållbarhetskraven. Mängder som inte omfattas av hållbarhetskraven omfattas inte heller av rapporteringskraven. Däremot samlas information om biobränsleanvändning i Sverige in genom den officiella statistiken, även om det där inte framgår om bränslena används i anläggningar som omfattas av hållbarhetskrav.

För att summera de mängder som får räknas in i måluppfyllelsen – de verifierat hållbara och de som inte omfattas av hållbarhetskraven – skulle alla aktörer som inte omfattas av hållbarhetskraven behöva rapportera in sina mängder. Det framstår som mycket betungande för dessa i huvudsak mindre aktörer, i många fall enskilda företag och privatpersoner. I stället föreslås att de rapporteringsskyldiga även ska rapportera eventuella biobränslemängder som inte är verifierat hållbara och att dessa dras från totalen enligt den officiella statistiken. På så sätt kan de mängder som får räknas med i måluppfyllelsen utläsas. För att kunna allokera mängderna till rätt sektor i Sveriges rapportering enligt förnybartdirektivet behöver de rapporteringsskyldiga även ange hur mycket el respektive värme/kyla som producerats i anläggningen som använt bränslena.

Bemyndiganden för Statens energimyndighet

I hållbarhetsförordningen och förslaget om ändring av den anges Statens energimyndighet som tillsynsmyndighet enligt hållbarhetslagen. I förordningen ges bemyndigande för myndigheten att utfärda närmare föreskrifter varav vissa genomför mer detaljerade bestämmelser i direktivet.

I tabellen nedan presenteras de bemyndiganden som ges Energimyndigheten genom förslag till ändring i hållbarhetsförordningen samt hur dessa föreslås tas om hand.

Förordning 2011:1088	Statens energimyndighet får meddela ytterligare/närmare föreskrifter om	Hur bemyndigandet tas om hand
3 c §	vad som avses med anläggning	Energimyndighetens förslag meddelar inga ytterligare föreskrifter.
3 d §	vad som avses med sammanlagd installerad tillförd effekt	Energimyndighetens förslag meddelar inga ytterligare föreskrifter.
6 a §	hur utsläppen av växthusgaser enligt 2 kap. 1 och 1 a §§ hållbarhetslagen ska beräknas	Föreskrivs ytterligare genom förslag till föreskrift, kapitel 7.
7 §	kriterier och geografisk räckvidd för de områden som anges i 2 kap. 2–5 §§ hållbarhetslagen <i>Anm: gäller för biodrivmedel och biobränslen som har producerats av Agrobiomassa från mark</i>	Energimyndighetens förslag meddelar inga ytterligare föreskrifter. Föreslås förtydligas genom vägledning.
8 §	hur det ska visas att villkoren i 2 kap. 6–8 §§ hållbarhetslagen är uppfyllda <i>Anm: gäller för biodrivmedel och biobränslen som har producerats av skogsbiomassa, eller producerats av avfall eller restprodukter från jordbruksverksamhet</i>	Energimyndighetens förslag meddelar inga ytterligare föreskrifter. Föreslås förtydligas genom vägledning.
13 §	om rapporteringsskyldigheten och undantag från rapporteringsskyldigheten <i>Anm: gäller för rapporteringsskyldig enligt 3 kap. 1 § 1-5 hållbarhetslagen</i>	Föreskrivs ytterligare genom förslag till föreskrift, kapitel 2 och 3.
13 a §	om redovisning av uppgifter <i>Anm: den som är rapporteringsskyldig enligt 3 kap. 1 § 2-4 hållbarhetslagen ska på sin webbplats informera konsumenterna om biobränslenas typ och ursprung</i>	Föreskrivs ytterligare genom förslag till föreskrift, kapitel 5.
13 b §	om skyldigheten att lämna uppgifter och om undantag från den skyldigheten	Föreskrivs ytterligare genom förslag till föreskrift, kapitel 5.
16 §	om vad som krävs för att styrka hållbarheten hos biodrivmedel och biobränslen, om kontrollsystem och om granskning av sådana system den beskrivning av kontrollsystem som avses, omprövning av hållbarhetsbesked och anmälan av väsentliga ändringar i kontrollsystem	Föreskrivs ytterligare genom förslag till föreskrift, kapitel 2, 3 och 4.
17 §	vad som krävs för att styrka hållbarheten hos biodrivmedel och biobränslen i samband med att hållbarhetsbesked ges för en avgränsad tidsperiod <i>Anm: statens energimyndighet får ge ett hållbarhetsbesked för en avgränsad tidsperiod enligt första stycket 17 § hållbarhetsförordningen</i>	Föreskrivs ytterligare genom förslag till föreskrift, kapitel 4.
18 §	förhållandet mellan de nationella och internationella system som avses	Energimyndigheten meddelar inga ytterligare föreskrifter. Föreslås förtydligas genom vägledning.

De bemyndiganden som ges för myndigheten innebär inte ytterligare krav för staten, kommuner eller regioner utöver de konsekvenser för myndigheter och domstolar som behandlats i konsekvensanalysen vid remitteringen av förslaget om ändringar i hållbarhetslagen. Energimyndigheten gör därför bedömningen att

föreslagna ändringar inte kan få sådana effekter på kostnader för staten, kommuner eller regioner att medgivande krävs av regeringen⁶.

Vilka berörs?

De som berörs av regleringen är de som är eller föreslås bli rapporteringsskyldiga enligt hållbarhetslagen:

- den som är skattskyldig för biodrivmedel
- den som yrkesmässigt använder flytande biobränslen
- den som yrkesmässigt använder fasta biobränslen för el, värme, kyla eller bränslen i en anläggning med en sammanlagd installerad tillförd effekt om minst 20 MW
- den som yrkesmässigt använder gasformiga biobränslen för el, värme, kyla eller bränslen i en anläggning med en sammanlagd installerad tillförd effekt om minst 2 MW
- andra som ansöker om hållbarhetsbesked (företrädesvis leverantörer av biobränslen eller aktörer med mindre anläggningar som mottar statligt stöd)

Som noteras i den konsekvensanalys som gjorts för i ändring i hållbarhetslagen gäller hållbarhetskriterierna normalt för hela produktionskedjan och kommer därmed indirekt att beröra alla aktörer som är involverade i produktionskedjan, från odling av biomassa till användning av biodrivmedel eller biobränslen. Sådana aktörer är i huvudsak jordbruks- och skogsbruksverksamheter, industriella verksamheter som ger upphov till restprodukter och avfall samt producenter av biodrivmedel och biobränslen.

Närmare beskrivning av vilka företag som berörs

I detta avsnitt beskrivs de företag som träffas av förslagen.

Skattskyldiga för biodrivmedel samt anläggningar som använder flytande biobränslen

Biodrivmedel och flytande biobränslen omfattas redan idag av hållbarhetskraven men nu sker viss förskjutning genom att rapporteringsskyldigheten för flytande biobränslen, som varit delat mellan skattskyldiga och användare, konsekvent läggs hos användaren. För biodrivmedel däremot är det de skattskyldiga som fortsatt är rapporteringsskyldiga. Dessa skattskyldiga utgörs i huvudsak av de som säljer drivmedel, men även yrkesmässiga användare av drivmedel, som större industriverksamheter, kan vara skattskyldiga. Det befintliga regelverket för biodrivmedel och flytande biobränslen omfattar drygt 130 rapporteringsskyldiga aktörer.

Anläggningar som använder fasta och/eller gasformiga biobränslen

Användare av fasta och/eller gasformiga biobränslen har inte tidigare omfattats av hållbarhetskraven. Användarna är i huvudsak värmeverk och kraftverk men också vissa industrier med stor biobränsleanvändning, framför allt inom massa- och pappersindustri. Energimyndigheten har i tidigare utredning (ER 2019:28)

⁶ Enligt förordning (2014:570) om regeringen medgivande till beslut om vissa föreskrifter.

uppskattat att omkring 200–300 anläggningar för fasta biobränslen och ytterligare ett tiotal anläggningar för gasformiga biobränslen kan komma att omfattas. En aktör kan äga fler än en anläggning, vilket innebär att antalet aktörer som träffas är lägre än antalet anläggningar. Vad gäller gasformiga biobränslen pekar bedömningar från Energigas Sverige på att antalet anläggningar som träffas sannolikt är en underskattning.

Utöver de anläggningar som producerar el, värme och/eller kyla tillkommer också anläggningar som producerar bränslen, förutsatt att produktionen ges finansiellt stöd. Eftersom bestämmelsen endast träffar den som använder *bränslen*, i motsats till *råvaror*, bedömer Energimyndigheten att det i praktiken handlar om den som använder biobränslen som normalt kan användas direkt för förbränning och bearbetar dessa vidare till mer förädlade bränslen. Det kan exempelvis handla om den som i yrkesmässig verksamhet bearbetar sågspån till pellets eller som uppgraderar biogas till fordonsgaskvalitet. Hur många som träffas av detta beror på hur kommande stödsystem utformas, inte minst i beredningen av Biogasmarknadsutredningen (SOU 2019:63) och Energimyndighetens pågående uppdrag att utreda styrmedel för ökad inhemsk produktion av biodrivmedel.

Aktörer som frivilligt ansöker om hållbarhetsbesked

Förutom de som föreslås bli rapporteringsskyldiga enligt 3 kap 1 § 1–4 i förslaget till hållbarhetslag införs också en möjlighet att frivilligt ansöka om hållbarhetsbesked. Det kan dels vara leverantörer som vill kunna visa hållbarhet för sina bränslen gentemot sina kunder, dels andra aktörer som behöver hållbarhetsbesked för att kunna motta statligt stöd eller för att det krävs enligt annan lagstiftning. I ändring i hållbarhetslagen anges att det som åsyftas med annan lagstiftning är utsläppshandelssystemet EU ETS. I och med att den föreslagna definitionen av anläggning i ändring i hållbarhetsförordningen överensstämmer med anläggningsbegreppet i EU ETS kommer de aktörer som behöver hållbarhetsbesked enligt EU ETS ändå att vara rapporteringsskyldiga. Frivilligt hållbarhetsbesked blir därför främst aktuellt för bränsleleverantörer och för anläggningar för fasta och gasformiga bränslen som ligger under respektive effektgräns (20 MW och 2 MW) och som mottar statligt stöd, exempelvis genom Klimatklivet eller biogasstöd.

I remitteringen av förslaget om ändring i hållbarhetslagen anges att antalet aktörer som kommer utnyttja möjligheten att frivilligt ansöka om hållbarhetsbesked är osäkert.

Påverkas företags kostnader och verksamhet?

Förslaget till föreskrifter innebär konsekvenser av olika slag för de företag som berörs av regleringen. Konsekvenserna skiljer sig för ett företag som redan har hållbarhetsbesked men kan behöva justera sitt kontrollsystem med anledning av nya bestämmelser jämfört med företag som inte tidigare omfattats av hållbarhetskrav. De rapporteringsskyldigas kontrollsystem ska vara utformade med

utgångspunkt i en riskbedömning av verksamheten. Hur stora kostnaderna blir för en viss aktör beror därmed på vilka produktionskedjor aktören hanterar.

Energimyndighetens bedömning är att de fasta och gasformiga bränslen som används i Sverige idag i allmänhet medför låga risker. Det minskar kraven på kontrollsystemets omfattning och de kostnader som är förknippade därmed. Detta gäller särskilt inhemsk skogsbiomassa, där regeringen i förslaget till hållbarhetslag bedömt att Sverige är ett så kallat A-land. Det innebär att den rapporteringsskyldige inte själv måste visa att avverkningen skett med lämplig hänsyn till kolsänkor, naturskyddade områden och liknande eftersom detta förutsätts säkerställas genom nationell lagstiftning.

Möjligheten att köpa bibränslen från leverantörer med eget hållbarhetsbesked minskar behovet av ett omfattande kontrollsystem hos den som använder bränslena. För användare som väljer att uteslutande köpa sin biomassa från leverantörer med hållbarhetsbesked och som inte omfattas av krav på minskade växthusgasutsläpp – vilket bara gäller anläggningar som tas i bruk från 2021 – ställs inga andra krav på kontrollsystemet än att det ska säkerställa att biomassan omfattas av hållbarhetsbesked hos leverantören. Den tillkommande kostnaden för kontrollsystemet blir därmed begränsad. Däremot kan det antas att leverantörens kostnader för att inrätta och upprätthålla ett kontrollsystem kan komma att avspeglas i priset på bränslen.

Ett flertal av de aktörer som nu kommer att beröras av hållbarhetskrav på fasta bibränslen bedöms redan inneha hållbarhetsbesked för sin användning av flytande bibränslen. Den administrativa bördan av att utvidga kontrollsystemet bedöms därför vara begränsad till att komplettera kontrollsystemet med rutiner för de bränslen som tillkommer. Aktörer som idag är rapporteringsskyldiga för biodrivmedel eller flytande bibränslen, oavsett om de dessutom använder fasta eller gasformiga bränslen eller ej, kan vidare behöva se över sitt kontrollsystem så att det möter de nya bestämmelser som även träffar befintliga aktörer, såsom att kontrollsystemet ska säkerställa att det inte fuskas med jungfruliga råvaror för att avsiktligt göra dem till avfall eller restprodukter.

De aktörer som idag inte har hållbarhetsbesked och som ansöker om detta behöva upprätta ett kontrollsystem, vilket medför kostnader. De kostnader som uppkommer kopplar bland annat till kravet att genomföra en oberoende granskning av kontrollsystemet vid anmälan om rapporteringsskyldighet eller omprövning av hållbarhetsbesked. Även förvaltningen av kontrollsystemet i enlighet med lagstiftningen medför kostnader. Förvaltningen av kontrollsystemet kan exempelvis avse kontroller och stickprov hos leverantörer.

I Energimyndighetens rapport Systemet för hållbarhetskriterier i Sverige: En utvärdering av regelverkets praktiska tillämpning (ER 2015:21) uppskattas den genomsnittliga årliga kostnaden för en rapporteringsskyldig - under den tid som systemet varit igång - till 300 000 kronor per år. Kostnaden kan variera avsevärt mellan företag av varierande storlek. Fram till år 2015 hade rapportering enligt

hållbarhetslagen visat att dessa kostnader uppgick till 14 procent av kostnaden för ansökningar om hållbarhetsbesked och upprättande av ett kontrollsystem, varav 4 procent för införande och 10 procent för oberoende granskning. Resterande 86 procent utgjordes av kostnader för att förvalta kontrollsystemet och rapportera uppgifter till Energimyndigheten enligt 3 kap. 1 e § hållbarhetslagen och tillhörande föreskrifter. Förutom administrativa kostnader för de rapporteringsskyldiga tillkommer kostnader för faktiska åtgärder i produktionskedjan. I utvärderingen uppskattades de totala kostnaderna under den period systemet varit i bruk till i genomsnitt 2 866 000 kronor per aktör.

Ovan nämnda siffror avser som sagt den genomsnittliga årskostnaden för den tid som systemet varit igång. Det innebär att den faktiska kostnaden för nya aktörer blir högre inledningsvis med de initiala kostnader som uppstår för exempelvis anmälan eller ansökan om hållbarhetsbesked, upprättande av kontrollsystem samt oberoende granskare.

I utvärderingen av systemet för hållbarhetskriterier uppskattades den totala kostnaden för den administrativa hanteringen av systemet för hållbarhetskriterier till omkring 50 miljoner kronor per år. Av dessa kostnader utgjorde 90 procent kostnader för de rapporteringsskyldiga aktörerna. Den totala kostanden förväntas öka med det stora antalet nya rapporteringsskyldiga som använder fasta och gasformiga bibränslen.

I rapporten (ER2015:21) kunde det konstateras att totala administrativa kostnader för rapporteringsskyldiga aktörer kraftigt varierade per producerad energimängd beroende på en aktörs storlek. För en liten anläggning (årlig produktion lägre än 10 GWh) är kostnaderna generellt högre än för en större anläggning (årlig produktion högre än 10 GWh). För leverantörer av biodrivmedel uppskattades snittkostnaden till 27 kr/MWh för liten anläggning, jämfört med 2 kr/MWh för stor anläggning. Motsvarande siffror för leverantörer av biogas uppskattas till 19 kr/MWh för liten anläggning respektive 3 kr/MWh för stor anläggning. För leverantörer av flytande biobränslen uppskattas kostnaden vara 9 kr/MWh för liten anläggning, samt 1 kr/MWh för stor anläggning. Skillnaden i kostnader mellan en stor och liten aktör förväntas vara oförändrade efter implementeringen av det omarbetade förnybartdirektivet.

För anläggningar som omfattas av lagstiftningen förväntas generellt den totala kostnaden per energimängd vara högre för ett värmeverk jämfört med ett kraftvärmeverk. Även det är en indikation om att kostnader till följd av lagstiftningen kommer se olika ut beroende på typ av anläggning och aktör. För att bedöma vilka möjligheter aktörerna har att bära denna kostnad behöver emellertid hänsyn tas till att olika produkter, såsom el, värme, kyla eller bränslen, också betingar olika pris.

Påverkas konkurrensförhållanden?

Kostnaden för att uppfylla kraven i förslaget förväntas generellt vara högre för små företag än för stora företag i förhållande till deras omsättning. Å andra sidan

finns det en effektgräns avseende anläggningar för fasta och gasformiga biobränslen, innebärande att mindre anläggningar (under 20 respektive 2 MW) inte omfattas av regelverket. Detta skapar en tröskeleffekt som kan påverka konkurrensförhållanden mellan aktörer som ligger strax över respektive strax under gränsen. Vidare innebär den riskbaserade ansatsen att aktörer som hanterar produktionskedjor med stora risker ur hållbarhetskänslighet måste ha ett mer omfattande kontrollsystem än aktörer som hanterar produktionskedjor med lägre hållbarhetsrisker. Det senare är dock fullt i linje med förorenaren-betalar-principen⁷.

Påverkas företag i andra avseenden?

Förslaget leder inte till någon ytterligare påverkan på berörda företag än den som redan har redovisats.

Behöver särskild hänsyn tas till små företag?

Förslaget till ändringar i hållbarhetslagen innefattar vilka företag som omfattas av rapporteringsskyldigheten och innebär att mindre anläggningar som använder fasta eller gasformiga bränslen undantas. Behovet av tydlig information till aktörer i samband med anmälan om hållbarhetsbesked och vid granskning av kontrollsystem gäller alla aktörer oavsett storlek. Vid framtagande av information behöver dock hänsyn tas till att små företag vanligen inte har samma förutsättningar att ta del av information i samma utsträckning som större företag har. Mot denna bakgrund är det viktigt att den information som lämnas är lättillgänglig för samtliga aktörer.

Medför regleringen miljömässiga konsekvenser?

Genom att regeringen bedömt att Sverige som land uppfyller markkriterierna för skogsbiomassa och restprodukter från jordbruk väntas de nya hållbarhetskraven inte medföra några direkta konsekvenser för miljömålen *Levande skogar* och *Ett rikt odlingslandskap*. Däremot kan de nya hållbarhetskraven innebära ökade hållbarhetskrav på importerade råvaror från länder som inte som land uppfyller ovan nämnda markkriterier. Råvaror för biodrivmedel och flytande biobränslen omfattas redan och biogasimporten består företrädesvis av import från Danmark, ett land som också omfattas av kraven i det omarbetade förnybartdirektivet. Det förekommer även en del import av fasta biobränslen från länder utanför EU. Här kan de nya kraven komma att påverka vilka råvaror som kan användas.

Utöver de direkta miljökonsekvenserna finns en indirekt konsekvens där ett pålitligt system för hållbarhetskrav kan påverka legitimiteten för biobränsle som energikälla och därmed dess roll i omställningen till fossilfrihet. Både direkta och indirekta miljökonsekvenser beror dock mer på regelverket i dess helhet än på de vägval som görs i förslaget till föreskrifter.

⁷ Förorenaren-betalar-principen är en vedertagen princip inom miljöpolitiken och innebär att den som orsakar skador i miljön ska betala de samhällsekonomiska kostnader som uppstår.

Medför regleringen sociala konsekvenser?

De sociala konsekvenser som förslaget kan innebära förväntas vara små eftersom det inte direkt påverkas människors sätt att leva, bo, arbeta, förhålla sig till varandra eller möjligheten att delta i samhället. Dock kan förslaget tänkas ha viss påverkan på konsumenternas ställning utifrån den redovisning av information om biobränslen som ska publiceras för konsumenter på de rapporteringsskyldigas webbplatser. Mer lättillgänglig information underlättar för konsumenter och juridiska personer att göra medvetna val vid tecknande av el- och värmeavtal.

Förslagets överensstämmelse med EU-rätten

Ändring av lagen om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen är en följd av Sveriges skyldighet att genomföra EU-rätten och har utformats utifrån de krav som ställs i det omarbetade förnybartdirektivet. Förslaget utgör ett strikt genomförande av direktivet och det har inte funnits utrymme för olika nationella lösningar vid genomförandet. Ny föreskrift om hållbarhetskriterier för biodrivmedel och flytande biobränslen är därmed en direkt följd av de lagändringar som föreslås. Förslaget inte bedömts behöva anmälas enligt direktiv (EU) 2015/1535 eller direktiv (EU) 2006/123/EG.

Särskild hänsyn till tidpunkt för ikraftträdande och behov av speciella informationsinsatser

Det omarbetade förnybartdirektivet ska enligt sin lydelse vara genomfört i medlemsstaternas lagstiftning senast den 30 juni 2021. Ändringar i hållbarhetslagen ska enligt proposition 2020/21:185 träda i kraft den 1 juli 2021 även merparten ändringar i hållbarhetsförordningen träder i kraft samma datum. Energimyndighetens nu remitterade föreskrifter förväntas träda i kraft tidigast i slutet av juli 2021.

Energimyndigheten bedömer att det finns ett behov av informationsinsatser. Bland annat för att nå de företag som utifrån utvidgningen av direktivet vad det gäller fasta och gasformiga biobränslen nu träffas i nationell lagstiftning. Statens energimyndighet har upparbetade informationskanaler via webbplats, E-tjänster och nyhetsbrev för hållbara bränslen. Information om ny föreskrift kommer att lämnas i samtliga kanaler. Myndigheten avser vidare att uppdatera befintlig vägledning (ER 2020:15).

Samråd

Energimyndigheten har under arbetet med föreskrifterna fört diskussioner med berörda företag och intresseorganisationer. För att involvera rätt intressenter i rätt tid har en intressentanalys genomförts. I analysen definierades primärintressenter respektive sekundärintressenter utifrån behovet att kontakta intressenten underhand respektive vid remittering. Primärintressenter är intressenter som i hög grad påverkas av förändringarna i regelverket medan sekundärintressenter är sådana som påverkas i lägre grad men ändå kan tänkas ha synpunkter på utformningen.

Primärintressenter har därmed involverats under arbetets gång, bland annat genom referensgruppsmöte och andra typer av avstämningar, medan sekundärintressenter endast kontaktas vid remitteringen.

Kontaktpersoner

För eventuella frågor angående denna konsekvensutredning eller förslaget på föreskrift kontakta:

Elin Larsson

016-544 24 82

elin.larsson@energimyndigheten.se eller hbk@energimyndigheten.se