



Bruxelles, den 24. juni 2022
(OR. fr, en)

10488/22

**Interinstitutionel sag:
2021/0218(COD)**

**ENER 319
CLIMA 301
CONSUM 160
TRANS 419
AGRI 279
IND 246
ENV 637
COMPET 519
FORETS 52
IA 99
CODEC 958**

NOTE

| | |
|-----------------|--|
| fra: | De Faste Repræsentanters Komité (1. afdeling) |
| til: | Rådet |
| Tidl. dok. nr.: | 10347/22 |
| Komm. dok. nr.: | 10746/21 + ADD 1 |
| Vedr.: | Forslag til EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS DIREKTIV om ændring af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001, Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1999 og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 98/70/EF for så vidt angår fremme af energi fra vedvarende energikilder og om ophævelse af Rådets direktiv (EU) 2015/652 |
| | - Generel indstilling |

I. INDLEDNING

1. Den 14. juli 2021 forelagde Kommissionen som en del af Fit for 55-pakken Europa-Parlamentet og Rådet et forslag til revision af direktivet om vedvarende energi.

2. Direktivet sigter mod at hæve 2030-målet for vedvarende energi i EU's endelige energiforbrug til 40 %. Det styrker også de sektorspecifikke bestemmelser for at nå dette nye mål og reducere emissionerne fra energisektoren.
3. Den 18. maj 2022 offentliggjorde Kommissionen efter anmodning fra stats- og regeringscheferne på Det Europæiske Råds møde i marts 2022 REPowerEU-pakken, der har til formål hurtigt at mindske afhængigheden af fossile brændstoffer fra Rusland gennem en kraftig fremskyndelse af den grønne omstilling.

II. BEHANDLING I DE ØVRIGE INSTITUTIONER

4. Europa-Parlamentet udpegede ITRE som ansvarligt udvalg for dette forslag og Markus PIEPER (DE, PPE) som ordfører. ENVI-udvalget (ordfører Nils TORVALDS (FI, Renew)) med ansvar for bl.a. bestemmelserne om bioenergi vedtog sin udtalelse den 17. maj. Europa-Parlamentet forventes at vedtage sin holdning i ITRE-udvalget i juli 2022 og på plenarmødet i september 2022.
5. Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg vedtog sin udtalelse om forslaget den 8. december 2021. Regionsudvalgets udtalelse blev vedtaget den 8. februar 2022.

III. STATUS OVER RÅDETS ARBEJDE

6. Energigruppen indledte sit arbejde med forslaget i juli 2021. Gruppen behandlede Kommissionens konsekvensanalyse den 6. september 2021.
7. På samlingen den 2. december 2021 havde TTE-Rådet (energi) en orienterende debat med henblik på det videre arbejde med sagen.

8. Under det franske formandskab fortsatte drøftelserne i gruppen, først i tematiske blokke og derefter på grundlag af samlede forslag. Under drøftelserne i Energigruppen har formandskabet løbende foreslået adskillige kompromiser og nye balancer, der især har til formål at øge fleksibiliteten i de vigtigste bestemmelser og samtidig så vidt muligt bevare det overordnede ambitionsniveau. Med hensyn til de bindende delmål blev kompromiset navnlig udbygget vedrørende de delmål, der er foreslået for sektorerne transport, industri og opvarmning og køling.

9. De Faste Repræsentanternes Komité blev opfordret til ved fire lejligheder, henholdsvis den 13. april, den 25. maj og den 17. og den 22. juni, at gennemgå de kompromiser, som formandskabet havde udarbejdet. Disse møder blev anvendt til at vurdere styrkeforholdet med hensyn til i) de bindende delmål for vedvarende brændstoffer af ikkebiologisk oprindelse (RFNBO) i industri- og transportsektorerne, ii) målet inden for opvarmning og køling, iii) målet om reduktion af drivhusgasintensiteten inden for transport, iv) udstedelse af tilladelser til projekter vedrørende vedvarende energi, v) skovbiomassens rolle og vi) kulstoffattige brændstoffers rolle. Disse møder viste ofte, at der er enighed om disse aspekter. På baggrund af delegationernes tilkendegivelser gjorde mødet i De Faste Repræsentanternes Komité den 22. juni det muligt at nå frem til en afbalanceret tekst. Det således opnåede kompromis, der er vedlagt som bilag til dette dokument, forelægges som en generel indstilling med henblik på godkendelse på samlingen i Rådet (energi) den 27. juni 2022.

10. I forhold til Kommissionens oprindelige forslag indeholder kompromiset følgende ændringer: i) Det giver medlemsstaterne mulighed for med hensyn til delmålet for transport at vælge mellem et målersystem for reduktion af drivhusgasemissioner eller det energiindholdssystem, der i øjeblikket anvendes, i artikel 25. I samme artikel er brintmålet i transportsektoren nu vejledende. ii) Det indfører mere fleksibilitet og progressivitet i beregningen af delmålene for opvarmning og køling i henholdsvis artikel 23 og 24. iii) Det foreslår for så vidt angår industrien en mere gradvis vækst for delmålet i artikel 22a. iv) Det præciserer den ikkebindende karakter af målet om 49 % energi fra vedvarende energikilder i bygningssektoren i artikel 15a. v) Det præciserer og tilføjer fleksibilitet til bestemmelserne om skovbiomasse og kaskadeprikkippet i artikel 3 og 29. vi) Det fastholder i artikel 19 de nuværende regler om forvaltning af oprindelsesgarantier. vii) Det præciserer i artikel 20a bestemmelserne om integration af elektricitet fra vedvarende energikilder i energisystemet. viii) Det styrker de elementer, der har til formål at fremskynde udstedelse af tilladelser til projekter for vedvarende energi, i artikel 15 under hensyntagen til visse elementer i REPowerEU-planen. ix) Det fastholder elementerne vedrørende regionalt samarbejde, samtidig med at der tilføjes fleksibilitet. x) Det styrker foranstaltningerne i artikel 30 til begrænsning af svig i forbindelse med biobrændstoffers bæredygtighed. xi) Det ændrer bestemmelserne om EU-databasen i artikel 31a for at maksimere synergien med de nationale databaser.
11. Al ny tekst vedrørende dokument ST 9887/22 er **understreget, med fed skrift og fremhævet med gråt**. Udeladelser er angivet med "[...]". Ændringer i de tidligere udgaver er **understreget og med fed skrift** eller angivet med "[...]".

IV. KONKLUSION

12. På denne baggrund henstilles det til Rådet, at det
- gennemgår kompromisteksten, jf. bilaget til denne note
 - bekræfter en generel indstilling på samlingen i TTE-Rådet (energi) den 27. juni 2022 om forslaget til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv om ændring af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001, Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1999 og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 98/70/EF for så vidt angår fremme af energi fra vedvarende energikilder og om ophævelse af Rådets direktiv (EU) 2015/652.
-

Brussels, 14.7.2021
COM(2021) 557 final

2021/0218 (COD)

Proposal for a

DIRECTIVE OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL

amending Directive (EU) 2018/2001 of the European Parliament and of the Council, Regulation (EU) 2018/1999 of the European Parliament and of the Council and Directive 98/70/EC of the European Parliament and of the Council as regards the promotion of energy from renewable sources, and repealing Council Directive (EU) 2015/652

{SEC(2021) 657 final} - {SWD(2021) 620 final} - {SWD(2021) 621 final} -
{SWD(2021) 622 final}

Forslag til

EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS DIREKTIV

om ændring af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001, Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1999 og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 98/70/EF for så vidt angår fremme af energi fra vedvarende energikilder og om ophævelse af Rådets direktiv (EU) 2015/652

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde, særlig artikel 114 og artikel 194, stk. 2,

under henvisning til forslag fra Europa-Kommissionen,

efter fremsendelse af udkast til lovgivningsmæssig retsakt til de nationale parlamenter,

under henvisning til udtalelse fra Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg¹,

under henvisning til udtalelse fra Regionsudvalget²,

efter den almindelige lovgivningsprocedure, og

¹ EUT C af , s. .

² EUT C af , s. .

ud fra følgende betragtninger:

- (1) **Kommissionen fastsatte i sin meddelelse af 11. december 2019 med titlen "Den europæiske grønne pagt"**³ [...] et mål om, at Unionen bliver klimaneutral i 2050 på en måde, der bidrager til europæisk økonomi, vækst og beskæftigelse. Dette mål **såvel som** [...] målet om reduktion af drivhusgasemissionerne med 55 % senest i 2030 som fastsat i **Kommissionens meddelelse af 17. september 2020 med titlen "Styrkelse af Europas klimaambitioner for 2030 – Investering i en klimaneutral fremtid til gavn for borgerne"** ("2030-klimaplanen"⁴), som er godkendt af både Europa-Parlamentet⁵ og Det Europæiske Råd,⁶ kræver en energiomstilling og **en** betydeligt større andel [...] af vedvarende energikilder i et integreret energisystem.
- (2) Vedvarende energi spiller en afgørende rolle for at gennemføre den europæiske grønne pagt og [...] **for at** opnå klimaneutralitet senest i 2050, eftersom energisektoren bidrager med over 75 % af de samlede drivhusgasemissioner i Unionen. Ved at reducere disse drivhusgasemissioner bidrager vedvarende energi også til at tackle miljørelaterede udfordringer såsom tab af biodiversitet.

³ Meddelelse fra Kommissionen, Den europæiske grønne pagt, COM(2019) 640 final af 11.12.2019.

⁴ Meddelelse fra Kommissionen, Styrkelse af Europas klimaambitioner for 2030 – Investering i en klimaneutral fremtid til gavn for borgerne, COM(2020) 562 final af 17.9.2020.

⁵ Europa-Parlamentets beslutning af 15. januar 2020 om den europæiske grønne pagt (2019/2956(RSP)).

⁶ Det Europæiske Råds konklusioner af 11. december 2020, <https://www.consilium.europa.eu/media/47296/1011-12-20-euco-conclusions-da.pdf>.

- (3) Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001⁷ fastsætter et bindende EU-mål om, at andelen af energi fra vedvarende energikilder skal udgøre mindst 32 % af Unionens endelige bruttoenergiforbrug senest i 2030. I henhold til **2030**-klimaplanen skal andelen af vedvarende energi i det endelige bruttoenergiforbrug øges til 40 % senest i 2030 for at nå Unionens mål for reduktion af drivhusgasemissioner⁸. Derfor er det nødvendigt at hæve det mål, der er fastsat i artikel 3 i nævnte direktiv.

⁷ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001 af 11. december 2018 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder (EUT L 328 af 21.12.2018, s. 82).

⁸ Punkt 3 i meddelelse fra Kommissionen COM(2020) 562 final af 17.9.2020 – Styrkelse af Europas klimaambitioner for 2030 Investering i en klimaneutral fremtid til gavn for borgerne.

(4) Der er en stigende erkendelse af behovet **for at tilpasse** [...] bioenergipolitikkerne til kaskadeprincippet om anvendelse af biomasse⁹ for at sikre fair adgang til markedet for råmaterialer til biomasse med henblik på udvikling af innovative biobaserede løsninger med høj merværdi og en bæredygtig cirkulær bioøkonomi. Når medlemsstaterne udvikler støtteordninger for bioenergi, bør de derfor tage hensyn til den tilgængelige bæredygtige forsyning af biomasse til energimæssig og ikkeenergimæssig anvendelse og vedligeholdelse af de nationale kulstofdræn og økosystemer i skove samt principperne for den cirkulære økonomi og kaskadeudnyttelse af biomasse samt affaldshierarkiet, der er fastlagt i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/98/EF¹⁰. Med henblik herpå bør **medlemsstaterne** [...] **ikke** yde [...] støtte til produktion af energi fra savkævler, finérkævler, stubbe og rødder og undgå at fremme brug af rundtømmer af høj kvalitet til energi, undtagen under veldefinerede omstændigheder. I overensstemmelse med kaskadeprincippet bør træbiomasse anvendes, hvor den giver den højeste økonomiske og miljømæssige merværdi i følgende prioritetsrækkefølge: 1) træbaserede produkter, 2) forlængelse af deres levetid, 3) genbrug, 4) genanvendelse, 5) bioenergi og 6) bortskaffelse. I det øjeblik, hvor der ikke findes andre økonomisk bæredygtige eller miljøvenlige anvendelser af træbiomassen, bidrager energiudnyttelsen til at reducere produktionen af energi fra ikkevedvarende kilder. Medlemsstaternes støtteordninger for bioenergi bør derfor rettes mod sådanne råstoffer, for hvilke der kun er begrænset markeds konkurrence med materialesektorerne, og hvis tilvejebringelse anses for at være positiv for både klimaet og biodiversiteten, for at undgå negative incitamenter til ubæredygtige bioenergigveje, jf. [...] **2021**-rapporten **fra Det Fælles Forskningscenter** om anvendelse af træbiomasse til energiproduktion i EU ("The use of woody biomass for energy production in the EU")¹¹. Ved **gennemførelsesforanstaltninger, der sikrer anvendelse af** [...] kaskadeprincippet, er det på den anden side nødvendigt at anerkende de særlige nationale

⁹ Kaskadeprincippet har til formål at opnå ressourceeffektivitet i forbindelse med biomasseanvendelse ved at prioritere anvendelse af biomassematerialer til energiudnyttelse, hvor det er muligt, og dermed øge mængden af biomasse, der er til rådighed i systemet. I overensstemmelse med kaskadeprincippet bør træbiomasse anvendes, hvor den giver den højeste økonomiske og miljømæssige merværdi i følgende prioritetsrækkefølge: 1) træbaserede produkter, 2) forlængelse af deres levetid, 3) genbrug, 4) genanvendelse, 5) bioenergi og 6) bortskaffelse.

¹⁰ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2008/98/EF af 19. november 2008 om affald og om ophævelse af visse direktiver (EUT L 312 af 22.11.2008, s. 3).

¹¹ <https://publications.jrc.ec.europa.eu/repository/handle/JRC122719>.

forhold, der danner grundlag for medlemsstaternes udformning af deres støtteordninger.

Affaldsforebyggelse, genbrug og genanvendelse af affald bør have højeste prioritet.

Medlemsstaterne bør undgå at indføre støtteordninger, der vil være i strid med målene for affaldsbehandling og vil føre til ineffektiv anvendelse af genanvendeligt affald. For at sikre en mere effektiv anvendelse af bioenergi [...] bør medlemsstaterne desuden ikke længere støtte rent elproducerende anlæg, medmindre anlæggene befinder sig i regioner med en særlig anvendelsesstatus for så vidt angår deres omstilling fra fossile brændstoffer[...].

- (5) I kraft af den hurtige vækst og stigende omkostningskonkurrenceevne inden for elproduktion fra vedvarende energikilder kan denne dække en stigende andel af energiefterspørgslen, f.eks. ved brug af varmepumper til rumopvarmning eller ved brug af industriprocesser, der foretages ved lav temperatur, elektriske køretøjer til transport eller elektriske ovne i visse industrier. Elektricitet fra vedvarende energikilder kan også anvendes til at producere syntetiske brændstoffer til forbrug i transportsektorer, der er vanskelige at dekarbonisere, såsom luftfart og søtransport. En ramme for elektrificering skal muliggøre en robust og effektiv koordinering og udvide markedsmekanismerne for at matche både udbud og efterspørgsel i rum og tid, stimulere investeringer i fleksibilitet og bidrage til at integrere store andele af variabel produktion af vedvarende energi. Medlemsstaterne bør derfor sikre, at udbredelsen af elektricitet fra vedvarende energikilder fortsætter med at stige i et passende tempo for at imødekomme den stigende efterspørgsel. Med henblik herpå bør medlemsstaterne etablere en ramme, der omfatter markedskompatible mekanismer til at tackle de resterende hindringer, for at have sikre og tilstrækkelige elektricitetssystemer, som er egnede til et højt niveau af vedvarende energi, samt lagringsfaciliteter, der er fuldt integreret i elektricitetssystemet. Denne ramme **bør** [...] navnlig tackle de resterende hindringer, herunder ikkefinansielle hindringer, såsom utilstrækkelige digitale og menneskelige ressourcer hos myndighederne til at behandle et stigende antal ansøgninger om tilladelse.

- (6) Ved beregningen af andelen af vedvarende energi i en medlemsstat bør vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, medregnes i den sektor, hvor de forbruges (elektricitet, opvarmning og køling eller transport). For at undgå dobbelttælling bør den elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til produktion af disse brændstoffer, ikke medregnes. Dette vil resultere i en harmonisering af regnskabsreglerne for disse brændstoffer i hele direktivet, uanset om de medregnes i det overordnede mål for vedvarende energi eller i eventuelle delmål. Det vil også gøre det muligt at medregne det faktiske energiforbrug under hensyntagen til energitab i processen for fremstilling af disse brændstoffer. Desuden vil det gøre det muligt at bogføre vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, som importeres til og forbruges i Unionen. **Medlemsstaterne kan dog via en specifik samarbejdsaftale blive enige om at medregne vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som forbruges i én medlemsstat, i andelen af endeligt bruttoforbrug af energi fra vedvarende kilder i den medlemsstat, hvor de produceres.**
- (7) [...] **S** [...] samarbejde **mellem medlemsstaterne** om at fremme vedvarende energi kan tage form af statistiske overførsler, støtteordninger eller fælles projekter. Det giver mulighed for omkostningseffektiv udbredelse af vedvarende energi i hele Europa og bidrager til markedsintegration. På trods af sit potentiale har samarbejde **mellem medlemsstaterne** været meget begrænset, hvilket har ført til suboptimale effektivitetsresultater med hensyn til forøgelse af vedvarende energi. Medlemsstaterne bør derfor **tilskyndes** [...] til at afprøve samarbejde ved at gennemføre et pilotprojekt. Projekter, der finansieres med nationale bidrag inden for rammerne af Unionens finansieringsmekanisme for vedvarende energi, der er oprettet ved Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2020/1294¹², vil [...] **støtte dette mål** [...].

¹² Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2020/1294 af 15. september 2020 om Unionens finansieringsmekanisme for vedvarende energi (EUT L 303 af 17.9.2020, s. 1).

- (8) **Kommissionen** indførte [...] **i sin meddelelse af 19. november 2020 med titlen "En EU-strategi for udnyttelse af potentialet i offshore vedvarende energi med en klimaneutral fremtid for øje"** [...] et ambitiøst mål på en offshorevindeeffekt på 300 GW og en havenergivindeeffekt på 40 GW i alle Unionens havområder senest i 2050. For at sikre denne trinvis ændring vil medlemsstaterne være nødt til at samarbejde på tværs af grænserne på havområdeplan. Medlemsstaterne bør derfor i fællesskab **nå til enighed om at samarbejde med henblik på at definere målene for** [...] offshore**energi**produktion af vedvarende energi [...] inden for hvert havområde senest i 2050 med mellemliggende trin i 2030 og 2040 **i overensstemmelse med [den reviderede forordning (EU) nr. 347/2013].** [...] **Disse mål** [...] bør afspejles i de ajourførte nationale energi- og klimaplaner, der vil blive forelagt i 2023 og 2024 i henhold til **Europa-Parlamentets og Rådets** forordning (EU) 2018/1999¹³. Ved fastsættelsen af mængden bør medlemsstaterne tage hensyn til potentialet for vedvarende offshoreenergi i hvert havområde, miljøbeskyttelse, klimatilpasning og andre anvendelser af havet samt Unionens dekarboniseringsmål. Desuden bør medlemsstaterne i stigende grad overveje muligheden for at kombinere offshoreproduktion af vedvarende energi med transmissionslinjer, der sammenkobler flere medlemsstater, i form af hybride projekter eller på et senere tidspunkt et mere formasket net. Det [...] vil gøre det muligt for elektricitet at strømme i forskellige retninger og dermed maksimere den socioøkonomiske velfærd, optimere infrastrukturomkostningerne og muliggøre en mere bæredygtig anvendelse [...] af havet.

¹³ **Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1999 af 11. december 2018 om forvaltning af energiunionen og klimainsatsen, om ændring af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 663/2009 og (EF) nr. 715/2009, Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 94/22/EF, 98/70/EF, 2009/31/EF, 2009/73/EF, 2010/31/EU, 2012/27/EU og 2013/30/EU, Rådets direktiv 2009/119/EF og (EU) 2015/652 og om ophævelse af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 525/2013 (EUT L 328 af 21.12.2018, s. 1).**

- (9) Markedet for VE-elkøbsaftaler vokser hastigt og udgør en supplerende rute til markedet for produktion af vedvarende energi ud over medlemsstaternes støtteordninger eller salg direkte på engrosmarkedet for elektricitet. Samtidig er markedet for VE-elkøbsaftaler stadig begrænset til et lille antal medlemsstater og store virksomheder, og der er stadig betydelige administrative, tekniske og finansielle hindringer på store dele af EU-markedet. De eksisterende foranstaltninger i artikel 15 i **direktiv (EU) 2018/2001** til fremme af udbredelsen af VE-elkøbsaftaler bør derfor styrkes yderligere ved at undersøge muligheden for anvendelse af kreditgarantier til at mindske sådanne aftalers finansielle risici, idet der tages hensyn til, at disse garantier, når de er offentlige, ikke bør fortrænge privat finansiering. **I denne forbindelse bør Kommissionen analysere hindringerne for langfristede elkøbsaftaler og navnlig for anvendelse af grænseoverskridende aftaler om køb af vedvarende energi og udstede retningslinjer for fjernelse af disse hindringer.**
- (10) Alt for komplekse og alt for lange administrative procedurer udgør en væsentlig hindring for udbredelse af vedvarende energi. På grundlag af de foranstaltninger til forbedring af de administrative procedurer for anlæg til vedvarende energi, som medlemsstaterne skal aflægge rapport om senest den 15. marts 2023 i deres første integrerede nationale energi- og klimastatusrapporter i henhold til [...]forordning (EU) 2018/1999¹⁴, bør Kommissionen vurdere, om bestemmelserne i dette **ændrings**direktiv til strømlining af disse procedurer har resulteret i smidige og forholdsmæssige procedurer. Hvis denne vurdering viser, at der er betydelige muligheder for forbedringer, bør Kommissionen træffe passende foranstaltninger for at sikre, at medlemsstaterne har indført strømlinede og effektive administrative procedurer.

¹⁴ [...]

- (10a) Nogle af de mest almindelige problemer i forbindelse med projekter for vedvarende energi vedrører forsinkelser i de tilladelsesprocedurer, der er fastlagt på nationalt plan. Med henblik på at reducere drivhusgasemissionerne og bidrage til at opnå klimaneutralitet bør medlemsstaterne[...] forudsætte, at planlægning, opførelse og drift af anlæg til produktion af energi fra vedvarende energikilder, deres tilslutning til nettet og selve det tilknyttede net samt lagringsaktiver [...] er af hensyn til den offentlige sundhed og sikkerhed og gennemføres af bydende nødvendige årsager af overordnet offentlig interesse i planlægnings- og tilladelsesprocessen i forbindelse med afvejningen af retlige interesser i det enkelte tilfælde. Alle de øvrige betingelser, der er fastsat i direktiv 92/43/EØF[...], 2009/147/EF og 2000/60/EF, bør være opfyldt. Medlemsstaterne bør også overholde bestemmelserne i Bernkonventionen om beskyttelse af Europas vilde dyr og planter samt naturlige levesteder samt Århuskonventionen og Esbokonventionen fra De Forenede Nationers Økonomiske Kommission for Europa (UNECE).
- (10b) Med henblik på at bidrage til at opnå klimaneutralitet bør medlemsstaterne i planlægnings- og tilladelsesprocessen [...] prioritere opførelse og drift af anlæg til produktion af energi fra vedvarende kilder og udvikling af den tilknyttede netinfrastruktur. Medlemsstaterne bør også sørge for passende rapportering, navnlig om disse foranstaltningers mulige indvirkning på biodiversiteten, så Kommissionen kan vurdere og træffe afgørelse om passende tiltag.
- (10[...] c) For at lette og forenkle repowering af eksisterende anlæg til produktion af vedvarende energi bør vurderingen af eventuelle konsekvenser af repowering af [...] eksisterende energianlæg i planlægnings- og tilladelsesprocessen [...] begrænses til de potentielle [...] konsekvenser af en ændring af eller udvidelse i forhold til det oprindelige projekt[...]. [...]

(11) Bygninger har et stort uudnyttet potentiale til effektivt at bidrage til reduktionen af drivhusgasemissioner i Unionen. Dekarbonisering af sektoren for opvarmning og køling [...] gennem en øget andel af produktion og anvendelse af vedvarende energi vil være nødvendig for at opfylde ambitionen i **2030**-klimaplanen om at nå Unionens mål om klimaneutralitet. Fremskridtene med anvendelse af vedvarende **energi**[...] til opvarmning og køling har imidlertid været stagnerende i de seneste ti år og er i høj grad baseret på øget anvendelse af biomasse. Uden opstilling af [...] **vejledende andele** for at øge produktionen og anvendelsen af vedvarende energi i bygninger [...] **vil det ikke være muligt** at spore fremskridt og identificere flaskehalse i udbredelsen af vedvarende [...] **energi**. Desuden vil fastsættelse af **vejledende andele** [...] sende et langsigtet signal til investorer, herunder for perioden umiddelbart efter 2030. Dette vil supplere forpligtelserne vedrørende energieffektivitet og bygningers energimæssige ydeevne. Derfor bør der fastsættes vejledende [...] **andele** for anvendelse af vedvarende energi i bygninger for at vejlede og tilskynde medlemsstaterne **i deres** indsats for at udnytte potentialet i at anvende og producere vedvarende energi i bygninger, **herunder elektricitet fra vedvarende energikilder, og omgivelsesenergi ved hjælp af varmepumper** [...] samt tilskynde til udvikling [...] og integration af teknologier, der producerer vedvarende energi, samtidig med at der skabes sikkerhed for investorer og engagement på lokalt plan.

(11a) EU's vejledende andel af vedvarende energi for bygningssektoren, der skal nås senest i 2030, udgør en nødvendig minimumsmilepæl for at sikre dekarbonisering af EU's bygningsmasse senest i 2050 i overensstemmelse med [det reviderede bygningsdirektiv]. Det er afgørende at muliggøre en problemfri og omkostningseffektiv udfasning af fossile brændstoffer fra bygninger for at sikre, at de erstattes med vedvarende energikilder som fremhævet i EU's klimaplan og som krævet i [det reviderede bygningsdirektiv]. Den vejledende andel af vedvarende energi i bygningssektoren supplerer de lovgivningsmæssige rammer for bygninger i henhold til [det reviderede bygningsdirektiv] ved at sikre, at teknologier, apparater og infrastrukturer inden for vedvarende energi, herunder effektiv fjernvarme og fjernkøling, rettidigt opskaleres i tilstrækkelig grad, så de gradvist kan erstatte fossile brændstoffer i bygninger og sikre, at der er en sikker og pålidelig forsyning af vedvarende energi til næsten energineutrale bygninger frem til 2030. Den vejledende andel af vedvarende energi for bygninger understøtter også medtagelse af investeringer i vedvarende energi i langsigtede nationale bygningsrenoveringsstrategier/[bygningsrenoveringsplaner, der gør det muligt at nå målene som foreslået i henhold til [det reviderede bygningsdirektiv]]. Desuden udgør den vejledende andel af vedvarende energi for bygninger en vigtig yderligere indikator til udvikling af effektiv fjernvarme og fjernkøling med henblik på dekarbonisering af bygningsmassen og supplerer dermed både det vejledende mål for fjernvarme og fjernkøling i henhold til dette direktivs artikel 24 og kravet om at sikre, at vedvarende energi og overskudsvarme og -kulde fra effektive fjernvarme- og fjernkølingssystemer er til rådighed for at bidrage til at dække den samlede årlige primærenergianvendelse i en ny eller renoveret bygning. Endelig er denne vejledende andel af vedvarende energi for bygninger også nødvendig for på en omkostningseffektiv måde at sikre opnåelse af de årlige stigninger i opvarmning og køling baseret på vedvarende energi i henhold til artikel 23 samt den vejledende gennemsnitlige årlige stigning i vedvarende energi inden for fjernvarme og -køling i henhold til artikel 24.

(11b) I betragtning af det store energiforbrug i boliger, erhvervsbygninger og offentlige bygninger kan de eksisterende definitioner i forordning (EF) nr. 1099/2008 anvendes ved beregningen af den nationale andel af energi fra vedvarende energikilder i bygninger for at minimere den administrative byrde og samtidig sikre fremskridt med hensyn til at realisere EU's vejledende andel af vedvarende energi for bygninger i 2030.

- (12) Et utilstrækkeligt antal kvalificerede arbejdstagere, navnlig installatører og designere af opvarmnings- og kølingssystemer baseret på vedvarende energi, bremser udskiftningen af varmesystemer baseret på fossile brændstoffer med systemer baseret på vedvarende energi og udgør en væsentlig hindring for integration af vedvarende **energi**kilder i bygninger, industri og landbrug. Medlemsstaterne bør samarbejde med arbejdsmarkedets parter og VE-fællesskaber for at foregribe de færdigheder, der vil være behov for. Et tilstrækkeligt antal uddannelsesprogrammer af høj kvalitet og certificeringsmuligheder, **der sikrer** korrekt installation og pålidelig drift af en lang række opvarmnings- og kølingssystemer baseret på vedvarende energikilder, bør stilles til rådighed og udformes på en sådan måde, at de fremmer deltagelse i sådanne uddannelsesprogrammer og certificeringssystemer. Medlemsstaterne bør overveje, hvilke foranstaltninger der bør træffes for at tiltrække grupper, der i øjeblikket er underrepræsenterede inden for de pågældende erhvervsområder. En liste over uddannede og certificerede installatører bør offentliggøres for at sikre forbrugernes tillid og let adgang til skræddersyede design- og installatørfærdigheder, der garanterer korrekt installation og drift af opvarmning og køling baseret på vedvarende energi.
- (13) Oprindelsesgarantier er et vigtigt redskab til forbrugeroplysning **og** til yderligere udbredelse af VE-elkøbsaftaler. For at etablere et sammenhængende EU-grundlag for anvendelse af oprindelsesgarantier og give adgang til passende dokumentation for personer, der indgår VE-elkøbsaftaler, [...] bør alle producenter af vedvarende energi kunne modtage en oprindelsesgaranti, uden at dette berører medlemsstaternes forpligtelse til at tage hensyn til markedsværdien af oprindelsesgarantiene, hvis energiproducenterne modtager finansiel støtte, **hvilket omfatter medlemsstaternes ret til at beslutte ikke at udstede en oprindelsesgaranti til en producent, som modtager finansiel støtte fra en støtteordning.**

- (14) Infrastrukturudviklingen af fjernvarme- og fjernkølenet bør intensiveres og styres i retning af en effektiv og fleksibel udnyttelse af en bredere vifte af vedvarende varme- og kuldekilder med henblik på at øge udbredelsen af vedvarende energi og [...] uddybe integrationen af energisystemet. Det er derfor hensigtsmæssigt at ajourføre listen over vedvarende energikilder, som fjernvarme- og fjernkølingsnet i stigende grad bør imødekomme, og kræve integration af lagring af termisk energi som en kilde til fleksibilitet, større energieffektivitet og mere omkostningseffektiv drift.
- (15) Eftersom der forventes mere end 30 millioner elektriske køretøjer i Unionen i 2030, er det nødvendigt at sikre, at de fuldt ud kan bidrage til systemintegration af elektricitet fra vedvarende energikilder og dermed [...] **muliggøre en højere andel** [...] af elektricitet fra vedvarende energikilder, **der skal nås** på en omkostningsoptimal måde. Elektriske køretøjers potentiale til at absorbere elektricitet fra vedvarende energikilder på tidspunkter, hvor der er rigeligt af den, og føre den tilbage til et net, hvor der er knaphed, skal udnyttes fuldt ud. Det er derfor hensigtsmæssigt at indføre særlige foranstaltninger vedrørende elektriske køretøjer og oplysninger om vedvarende energi, og hvordan og hvornår den skal anvendes, som supplerer bestemmelserne i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2014/94/EU¹⁵ og [den foreslåede forordning om batterier og udtjente batterier, om ophævelse af direktiv 2006/66/EF og om ændring af forordning (EU) 2019/1020].

¹⁵ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2014/94/EU af 22. oktober 2014 om etablering af infrastruktur for alternative brændstoffer (EUT L 307 af 28.10.2014, s. 1).

- (16) For at fleksibilitets- og balancerings-tjenester fra aggregering af distribuerede lagringsaktiver kan udvikles på en konkurrencedygtig måde, bør realtids adgang til grundlæggende batterioplusninger såsom sundhedstilstand, ladetilstand, kapacitet og strømsætpunkt gives på ikkediskriminerende vilkår og gratis til ejerne eller brugerne af batterier og de enheder, der handler på deres vegne, såsom forvaltere af bygningsenergisystemer, udbydere af mobilitetstjenester og andre deltagere på elektricitetsmarkedet. Det er derfor hensigtsmæssigt at indføre foranstaltninger, **som** imødekommer [...] behovet for adgang til sådanne data med henblik på at lette integrationsrelateret drift af husholdningsbatterier og elektriske køretøjer, **og som** supplerer bestemmelserne om adgang til batteridata med henblik på at lette ændring af anvendelsen af batterier i [**Europa-Parlamentets og Rådets** foreslåede forordning om batterier og udtjente batterier, om ophævelse af direktiv 2006/66/EF og om ændring af forordning (EU) 2019/1020]. Bestemmelserne om adgang til batteridata for elektriske køretøjer bør finde anvendelse ud over de **bestemmelser**, der er fastsat i EU-lovgivningen om typegodkendelse af køretøjer.
- (17) Det stigende antal elektriske køretøjer inden for vej, jernbane, søfart og andre transportformer vil kræve, at genopladningsaktiviteterne optimeres og forvaltes på en måde, der ikke forårsager overbelastning, og **som** fuldt ud udnytter tilgængeligheden af elektricitet fra vedvarende energikilder og lave elpriser i systemet. I situationer, hvor tovejsopladning vil bidrage til yderligere udbredelse af elektricitet fra vedvarende energikilder fra elektriske bilparker inden for transportsektoren og **i** elektricitetssystemet generelt, bør en sådan funktionalitet også stilles til rådighed. I betragtning af ladestanderes lange levetid bør kravene til opladningsinfrastruktur ajourføres på en måde, der tager højde for fremtidige behov og ikke vil medføre negative fastlåsnings-effekter for udvikling af teknologi og tjenester.

(18) Brugere af elektriske køretøjer, der indgår kontraktlige aftaler med udbydere af elektromobilitetstjenester og deltagere på elektricitetsmarkedet, bør have ret til at modtage oplysninger og forklaringer om, hvordan aftalens vilkår vil påvirke brugen af deres køretøj og batteriets sundhedstilstand. Udbydere af elektromobilitetstjenester og deltagere på elektricitetsmarkedet bør klart forklare brugerne af elektriske køretøjer, hvordan de vil modtage betaling for de fleksibilitets-, balancerings- og lagringstjenester, der leveres til elektricitetssystemet og markedet ved brug af deres elektriske køretøj. Brugere af elektriske køretøjer skal også have deres forbrugerrettigheder sikret, når de indgår sådanne aftaler, navnlig med hensyn til beskyttelse af deres personoplysninger, såsom placering og kørevaner, i forbindelse med brugen af deres køretøj. Brugernes præference med hensyn til den type elektricitet, der købes til brug i deres elektriske køretøj, samt andre præferencer kan også være en del af sådanne aftaler. Af ovennævnte årsager er det vigtigt, at brugere af elektriske køretøjer kan bruge deres abonnement på flere ladestandere. Dette vil også gøre det muligt for brugeren af et elektrisk køretøj at vælge at integrere det optimalt i elektricitetssystemet gennem forudsigelig planlægning og incitamenter baseret på brugernes præferencer. Det er også i overensstemmelse med principperne om et forbrugerorienteret energisystem baseret på producentforbrugere og brugere af elektriske køretøjer ret til at vælge leverandør som slutkunder i henhold til bestemmelserne i direktiv (EU) 2019/944.

- (19) **Forordning (EU) 2019/943¹⁶ og direktiv (EU) 2019/944¹⁷ kræver, at medlemsstaterne tillader og fremmer deltagelse i efterspørgselsreaktion gennem aggregering samt sørger for dynamiske elpriskontrakter til slutkunder, hvor det er relevant. For at fremme, at efterspørgselsreaktion yderligere tilskynder til absorption af grøn elektricitet, skal den ikke kun baseres på dynamiske priser, men også på signaler om grøn elektricitets faktiske udbredelse i systemet. Det er derfor nødvendigt at forbedre de signaler, som forbrugere og markedsdeltagere modtager vedrørende andelen af elektricitet fra vedvarende energikilder og intensiteten af drivhusgasemissioner fra den leverede elektricitet, gennem formidling af specifikke oplysninger. Forbrugsmønstrene kan derefter justeres på grundlag af udbredelsen af vedvarende energi og tilstedeværelsen af kulstofneutral elektricitet sammen med en justering på grundlag af prissignaler. Dette vil yderligere støtte udbredelsen af innovative forretningsmodeller og digitale løsninger, som har kapacitet til at forbinde forbrug med status for vedvarende energi i elnettet og derfor tilskynde til de rette netinvesteringer for at understøtte omstillingen til ren energi.** Distribuerede lagringsaktiver, såsom husholdningsbatterier og batterier til elektriske køretøjer, har potentiale til at tilbyde betydelige fleksibilitets- og balanceringsydelser til nettet gennem aggregering. For at lette udvikling af sådanne tjenester bør de lovgivningsmæssige bestemmelser om tilslutning og drift af lagringsaktiver, såsom takster, forpligtelsesperiode og tilslutningsspecifikationer, udformes på en sådan måde, at de ikke hæmmer potentialet i alle lagringsaktiver, herunder små og mobile, til at tilbyde fleksibilitets- og balanceringsydelser til systemet og bidrage til yderligere udbredelse af elektricitet fra vedvarende energikilder sammenlignet med større stationære lagringsaktiver. **Ud over de generelle bestemmelser om forebyggelse af markedsdiskrimination i forordning (EU) 2019/943 og direktiv (EU) 2019/944 bør der indføres specifikke krav med henblik på at håndtere disse aktivers deltagelse på en helhedsorienteret måde og fjerne eventuelle resterende hindringer og vanskeligheder, så sådanne aktivers potentiale til at bidrage til dekarboniseringen af elektricitetssystemet kan frigøres, og forbrugerne kan deltage aktivt i energiomstillingen.**

¹⁶ **Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet (EUT L 158 af 14.6.2019, s. 54).**

¹⁷ **Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2019/944 af 5. juni 2019 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ændring af direktiv 2012/27/EU (EUT L 158 af 14.6.2019, s. 125).**

- (20) Ladestandere, hvor elektriske køretøjer typisk parkerer i længere perioder, f.eks. hvor personer parkerer på grund af bopæl eller beskæftigelse, er yderst relevante for energisystemets integration.[...] **D**[...]erfor skal der sikres intelligente opladningsfunktioner. I **denne** [...]forbindelse er driften af ikkeoffentligt tilgængelig normal opladningsinfrastruktur særlig vigtig for integrationen af elektriske køretøjer i elektricitetssystemet, da den er placeret, hvor elektriske køretøjer parkerer gentagne gange i lange perioder, f.eks. i bygninger med begrænset adgang, medarbejderparkering eller parkeringsfaciliteter, der udlejes til fysiske eller juridiske personer.
- (21) Industrien tegner sig for 25 % af EU's energiforbrug og er en stor forbruger af opvarmning og køling, hvoraf 91 % i øjeblikket er baseret på fossile brændstoffer. 50 % af varme- og køleefterspørgslen er imidlertid efter lav temperatur (< 200 °C), for hvilken der findes omkostningseffektive muligheder for vedvarende energi, herunder gennem elektrificering. Industrien anvender desuden ikkevedvarende kilder som råstoffer til at producere produkter som stål eller kemikalier. De investeringsbeslutninger, som industrien træffer i dag, vil være afgørende for de fremtidige industrielle processer og energimuligheder, som industrien har til rådighed. **Det** [...] **derfor** vigtigt, at disse investeringsbeslutninger er fremtidssikrede. Derfor bør der indføres benchmarks for at tilskynde industrien til at skifte til en produktionsproces baseret på vedvarende energi, som ikke kun drives af vedvarende energi, men også anvender råmaterialer baseret på vedvarende energi såsom vedvarende brint. **Som en prioritet bør medlemsstaterne fremme elektrificering, hvor det er muligt, f.eks. med henblik på industriel varme ved lav temperatur.** Desuden **er der behov** for en fælles metode for produkter, der er mærket som værende produceret helt eller delvist ved anvendelse af vedvarende energi eller vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, som råstof, idet der tages hensyn til eksisterende EU-produktmærkningsmetoder og initiativer vedrørende bæredygtige produkter. **Det** [...] vil forhindre vildledende praksis og øge forbrugernes tillid. I betragtning af forbrugernes præference for produkter, der bidrager til miljø- og klimaændringsmålene, vil det stimulere efterspørgslen på markedet efter disse produkter.

(22) Vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, kan anvendes til energiformål, men også til ikkeenergimæssige formål som råstof eller råmateriale i industrier som stål**industrien** eller kemikalie[...]**industrien**. Anvendelse af vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, til begge formål udnytter deres fulde potentiale til at erstatte fossile brændstoffer, der anvendes som råstof, og til at reducere drivhusgasemissionerne i industrien og bør derfor indgå i et mål for anvendelse af vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse. **Vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som er baseret på vedvarende brint, vil kun bidrage til reduktion af drivhusgasemissioner i Unionen, hvis det undgås, at der gives incitament til produktion af mere fossil elektricitet, hvilket ville føre til højere emissionsniveauer. De betingelser, som er knyttet til produktion af vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, bør ikke indvirke negativt på [...] eller bremse den grønne og bæredygtige industrielle omstilling, forudsat at den pågældende medlemsstats samlede drivhusgasemissioner ikke stiger.** Nationale foranstaltninger til støtte for udbredelse af vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, i industrien bør ikke føre til nettostigninger i forureningen som følge af en øget efterspørgsel efter elproduktion, som dækkes af de mest forurenende fossile brændstoffer, såsom kul, diesel, brunkul, olie, tørv og olieskifer.

(23) Et øget ambitionsniveau i sektoren for opvarmning og køling er centralt for at nå det overordnede mål for vedvarende energi, eftersom opvarmning og køling udgør omkring halvdelen af Unionens energiforbrug og dækker en bred vifte af slutanvendelser og -teknologier i bygninger, industri samt fjernvarme og fjernkøling. For at fremskynde stigningen i vedvarende [...] energi inden for sektoren for opvarmning og køling bør en årlig [...] minimumsprocentpointstigning på medlemsstatsplan mindst gøres bindende for alle medlemsstater. **Den årlige gennemsnitlige bindende minimumsstigning på 0,8 procentpoint mellem 2021 og 2025 og på 1,1 procentpoint mellem 2026 og 2030 i opvarmning og køling, der finder anvendelse på alle medlemsstater, bør suppleres med yderligere vejledende stigninger eller tillæg, der beregnes specifikt for hver medlemsstat i overensstemmelse med den ambition, der er nødvendig i denne sektor, som defineret i den europæiske grønne pagt. Disse medlemsstatsspecifikke supplerende vejledende forhøjelser eller tillæg har til formål at omfordele den yderligere indsats, der er nødvendig for at nå det ønskede niveau for vedvarende energikilder i 2030, blandt medlemsstaterne baseret på BNP og omkostningseffektivitet og vejlede medlemsstaterne med hensyn til, hvad der kan være et tilstrækkeligt niveau for vedvarende energi, der skal anvendes i denne sektor, hvis der ikke anvendes yderligere vedvarende energi i andre sektorer. En længere liste over forskellige foranstaltninger bør også medtages i direktiv (EU) 2018/2001 for at gøre det lettere at øge andelen af vedvarende energi inden for opvarmning og køling. Medlemsstaterne kan gennemføre en eller flere foranstaltninger fra listen over foranstaltninger.** [...] Medlemsstater, der allerede har andele af vedvarende energi på over 50 % i sektoren for opvarmning og køling, **bør fortsat kun kunne** [...] anvende halvdelen af den bindende årlige stigningstakt og **halvdelen af de yderligere vejledende stigninger eller tillæg**. Medlemsstater med **en andel af vedvarende energi på over 60 % eller [...] højere** kan anse en sådan andel for **allerede** at opfylde **både den bindende** [...] gennemsnitlige årlige stigningstakt **og de yderligere vejledende stigninger eller tillæg** i overensstemmelse med artikel 23, stk. 2, litra b) og c). [...]

- (24) For at sikre, at fjernvarme og fjernkøling kommer til at spille en større rolle sammen med bedre forbrugeroplysning, er det hensigtsmæssigt at præcisere og styrke offentliggørelsen af [...] andelen **af vedvarende energi** og energieffektivitet **for disse systemer**.
- (25) Moderne effektive fjernvarme- og fjernkølingssystemer baseret på vedvarende energi har udvist potentiale til at tilvejebringe omkostningseffektive løsninger til integration af vedvarende energi, øget energieffektivitet og integration af energisystemet **og samtidig** fremme overordnet dekarbonisering i sektoren for opvarmning og køling. For at sikre, at dette potentiale udnyttes, bør den årlige stigning i vedvarende energi og/eller overskudsvarme **og -kulde** inden for fjernvarme og fjernkøling hæves fra 1 procentpoint til 2,1 **procentpoint** uden at ændre den vejledende karakter af **denne** stigning, hvilket afspejler den ulige udvikling af denne type net i Unionen.
- (26) For at afspejle fjernvarmes og fjernkølings øgede betydning og behovet for at styre udviklingen af disse net for at integrere mere vedvarende energi er det hensigtsmæssigt at fastsætte krav for at sikre, at tredjepartsleverandører af vedvarende energi og overskudsvarme og -kulde forbindes med fjernvarme- eller fjernkølenet på over 25 MW.

(26a) Fjernvarme- og fjernkølingssystemer bidrager i stigende grad til balancering af elnettet ved at skabe yderligere efterspørgsel efter variabel elektricitet fra vedvarende energikilder, såsom vind- og solenergi, når en sådan elektricitet fra vedvarende energikilder er rigelig, billig og ellers ville blive begrænset, ved brug af store elektriske varmepumper, navnlig når disse varmepumper er koblet til stor termisk lagring. Der er to fordele ved varmepumper: De øger energieffektiviteten i betydelig grad, hvilket sparer en stor mængde energi og betydelige omkostninger for forbrugerne, og integrationen af vedvarende energikilder ved at muliggøre større anvendelse af geotermisk energi og omgivelsesenergi. For yderligere at tilskynde til anvendelse af varmepumper, navnlig store varmepumper, i fjernvarme- og fjernkølingssystemer er det hensigtsmæssigt at give medlemsstaterne mulighed for at medregne den elektricitet fra vedvarende energikilder, der driver disse varmepumper, i den bindende og vejledende årlige stigning i vedvarende energi i opvarmning og køling og fjernvarme og fjernkøling.

(27) Til trods for den store tilgængelighed af overskudsvarme og -kulde udnyttes den ikke i tilstrækkelig grad [...], hvilket fører til ressourcepild, lavere energieffektivitet i de nationale energisystemer og et højere energiforbrug end nødvendigt i Unionen. Krav om tættere koordinering mellem fjernvarme- og fjernkølingsoperatører, industrielle og tertiære sektorer og lokale myndigheder kan lette den dialog og det samarbejde, der er nødvendigt for at udnytte potentialet ved omkostningseffektiv overskudsvarme og -kulde via fjernvarme- og fjernkølingssystemer.

(27a) Det er hensigtsmæssigt, at overskudsvarme og -kulde kan bidrage til at opfylde målene for vedvarende energi i bygninger og industri, forudsat at der leveres overskudsvarme og -kulde til bygninger og industri fra effektiv fjernvarme og fjernkøling. Berettigelsen til, at overskudsvarme og -kulde kan opfylde en vis procentdel af det vejledende mål for vedvarende energi for EU's bygningsmasse og for det årlige mål for gennemsnitlig stigning i vedvarende energi til industrien, gør det muligt at udnytte synergierne mellem vedvarende energi og overskudsvarme og kulde i fjernvarme- og fjernkølenet ved at øge den økonomiske begrundelse for at investere i modernisering og udvikling af sådanne net. Medtagelse af overskudsvarme i benchmarket for industriel vedvarende energi kan derfor kun accepteres for så vidt angår overskudsvarme eller -kulde leveret via en fjernvarme- og fjernkølingsoperatør fra et andet industri anlæg eller en anden industribygning, hvorved det sikres, at en sådan operatør har varme- eller kuldeforsyning som sin hovedaktivitet, og at den medregnede overskudsvarme er klart adskilt fra intern overskudsvarme, der genvindes i samme eller en tilknyttet virksomhed eller i samme eller tilknyttede bygninger. For industriens vedkommende kan kun overskudsvarme, der sælges til en industrivirksomhed, som er kunde hos en fjernvarmeleverandør, og importeres herfra, medtages i industrimålet.

(28) For at sikre, at fjernvarme og fjernkøling deltager fuldt ud i integrationen af energisektoren, er det nødvendigt at udvide samarbejdet med eldistributionssystemoperatører til at omfatte eltransmissionssystemoperatører og at udvide samarbejdets omfang til at omfatte planlægning af netinvesteringer og markeder for bedre at kunne udnytte potentialet i fjernvarme og fjernkøling til at levere fleksibilitetsydelser på elmarkederne. Yderligere samarbejde med gasnetoperatører, herunder brint- og andre energinet, bør også gøres muligt for at sikre en bredere integration på tværs af energibærere og den mest omkostningseffektive anvendelse heraf.

(29) Anvendelse af vedvarende brændstoffer og elektricitet fra vedvarende energikilder i transportsektoren kan bidrage til dekarboniseringen af Unionens transportsektor på en omkostningseffektiv måde og bl.a. forbedre energidiversificeringen i denne sektor og samtidig fremme innovation, vækst og beskæftigelse i Unionens økonomi og mindske afhængigheden af energiimport. Med henblik på at nå det øgede mål for drivhusgasemissionsbesparelser, som Unionen har fastsat, bør niveauet for vedvarende energi, der leveres til alle transportformer i Unionen, øges. Hvis transportmålet udtrykkes som et mål for reduktion af drivhusgasintensiteten, vil det stimulere en øget anvendelse af de mest omkostningseffektive og effektive brændstoffer i form af drivhusgasemissionsbesparelser inden for transport. Desuden vil et mål for reduktion af drivhusgasintensiteten stimulere innovation og fastsætte et klart benchmark for sammenligning på tværs af brændstoftyper og elektricitet fra vedvarende energikilder afhængigt af deres drivhusgasintensitet. **Desuden** [...] vil en forhøjelse af niveauet for det energibaserede mål for avancerede biobrændstoffer og biogas og indførelse af et mål for vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, sikre øget anvendelse af vedvarende brændstoffer med færrest miljøvirkninger inden for transportformer, der er vanskelige at elektrificere. Opfyldelsen af disse mål bør sikres gennem forpligtelser for brændstofleverandører samt andre foranstaltninger i [forordning (EU) 2021/XXX om anvendelse af vedvarende og kulstoffattige brændstoffer inden for søtransport – FuelEU Maritime – og forordning (EU) 2021/XXX om sikring af lige vilkår for bæredygtig lufttransport]. Særlige forpligtelser for leverandører af flybrændstof bør kun fastsættes i henhold til [forordning (EU) 2021/XXX om sikring af lige vilkår for bæredygtig lufttransport].

(29a) [...] Med henblik på at tilskynde udbredelsen af leveringen af vedvarende brændstoffer til sektoren for international maritim bunkring, som er vanskelig at dekarbonisere, bør vedvarende brændstoffer, som leveres til internationale maritime bunkerstationer, medregnes i det endelige energiforbrug fra vedvarende energikilder i transportsektoren, og brændstoffer, der leveres til internationale maritime bunkerstationer, bør i overensstemmelse hermed medregnes i det endelige forbrug af energikilder i transportsektoren. Nogle medlemsstater har imidlertid en stor andel af skibsfart i deres endelige bruttoenergiforbrug. I betragtning af de nuværende teknologiske og lovgivningsmæssige begrænsninger, der forhindrer kommerciel anvendelse af biobrændstoffer inden for skibsfart, er det derfor hensigtsmæssigt at indrømme medlemsstaterne en delvis undtagelse ved beregningen af den mængde energi, der leveres til søtransportsektoren, således at de i beregningen af de specifikke transportmål kan fastsætte et loft på 15 % af deres endelige bruttoenergiforbrug i søtransportsektoren. For så vidt angår ømedlemsstater, hvor det endelige bruttoenergiforbrug i søtransportsektoren er uforholdsmæssigt stort, dvs. over en tredjedel af forbruget ved vej- og jernbanetransport, bør loftet være 5 %. I betragtning af de særlige kendetegn ved international maritim bunkring bør den mængde af energi, der forbruges inden for international maritim bunkring, med henblik på måling af den samlede andel vedvarende energi i overensstemmelse med gængs praksis i Eurostats og Det Internationale Energiagenturs energibalancer, ikke medregnes i en medlemsstats endelige bruttoenergiforbrug.

- (30) Elektromobilitet vil spille en afgørende rolle i dekarboniseringen af transportsektoren. For at fremme den videre udvikling af elektromobilitet bør medlemsstaterne indføre en kreditmekanisme, der gør det muligt for operatører af offentligt tilgængelige ladestander ved at levere elektricitet fra vedvarende energikilder at bidrage til opfyldelsen af den forpligtelse, som medlemsstaterne har pålagt brændstofleverandører. Samtidig med at der ydes støtte til elektricitet i transportsektoren gennem en sådan mekanisme, er det vigtigt, at medlemsstaterne fortsat har et højt ambitionsniveau for dekarbonisering af deres blanding af flydende brændstoffer i transportsektoren.
- (31) Unionens politik for vedvarende energi har til formål at bidrage til at nå Den Europæiske Unions mål for modvirkning af klimaændringer med hensyn til reduktion af drivhusgasemissioner. I bestræbelserne på at nå dette mål er det vigtigt også at bidrage til bredere miljømål, navnlig forebyggelse af tab af biodiversitet, som påvirkes negativt af de indirekte ændringer i arealanvendelsen, der er forbundet med produktionen af visse biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler. Bidrag til disse klima- og miljømål er et dybt og mangeårigt anliggende for unionsborgerne og EU-lovgiveren. Som følge heraf bør ændringerne i den måde, transportmålet beregnes på, ikke påvirke de grænser, der er fastsat for, hvordan der kan tages hensyn til både visse brændstoffer fremstillet af fødevarer- og foderafgrøder på den ene side og brændstoffer med høj risiko for indirekte ændringer i arealanvendelsen på den anden side. For ikke at skabe et incitament til at anvende biobrændstoffer og biogas produceret af fødevarer- og foderafgrøder til transport bør medlemsstaterne desuden fortsat kunne vælge, om de vil medregne dem i transportmålet. Hvis de ikke medregner dem, kan de reducere målet for reduktion af drivhusgasintensiteten tilsvarende, forudsat at biobrændstoffer baseret på fødevarer- og foderafgrøder nedbringer drivhusgasemissionerne med 50 %, hvilket svarer til de typiske værdier, der er fastsat i et bilag til dette ændringsdirektiv, for drivhusgasemissionsbesparelser på de mest relevante produktionsveje for biobrændstoffer baseret på fødevarer- og foderafgrøder samt tærsklen for minimumsdrivhusgasemissionsbesparelser, der finder anvendelse på [...] de fleste anlæg, der producerer sådanne biobrændstoffer.

- (32) Hvis transportmålet udtrykkes som et mål for reduktion af drivhusgasintensiteten, er det unødvendigt at anvende multiplikatorer til at fremme visse vedvarende energikilder. Det skyldes, at forskellige vedvarende energikilder sparer forskellige mængder drivhusgasemissioner og derfor bidrager forskelligt til et mål. Elektricitet fra vedvarende energikilder bør anses for at have nul **drivhusgas**emissioner, hvilket betyder, at den nedbringer **drivhusgasemissionerne** med 100 % i forhold til elektricitet fra fossile brændstoffer. Dette vil skabe et incitament til at anvende elektricitet fra vedvarende energikilder, da vedvarende brændstoffer og genanvendt kulstofbrændsel sandsynligvis ikke vil opnå så store **drivhusgasemissions**besparelser. Elektrificering baseret på vedvarende energikilder vil derfor blive den mest effektive måde at dekarbonisere vejtransport på. For at fremme anvendelse af avancerede biobrændstoffer og biogas og vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, inden for luftfart og **søtransport**, som er vanskelige at elektrificere, er det desuden hensigtsmæssigt at bevare multiplikatoren for brændstoffer, der anvendes i disse transportformer, når de medregnes i de specifikke mål, der er fastsat for disse brændstoffer.
- (33) Direkte elektrificering af slutbrugersektorer, herunder transportsektoren, bidrager til effektiviteten og letter omstillingen til et energisystem baseret på vedvarende energi. Den er derfor i sig selv et effektivt middel til at reducere drivhusgasemissionerne. Der er derfor ikke behov for at skabe en ramme for additionalitet, der specifikt finder anvendelse på elektricitet fra vedvarende energikilder, som leveres til elektriske køretøjer i transport**sektoren**.
- (34) Da vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, skal betragtes som vedvarende energi, uanset hvilken sektor de forbruges i, bør reglerne for bestemmelse af deres vedvarende karakter, når de produceres på grundlag af elektricitet, som kun fandt anvendelse på disse brændstoffer, når de forbruges i transportsektoren, udvides til at omfatte alle vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, uanset **hvilken** sektor [...] de forbruges i.
- (35) For at sikre større miljømæssig effektivitet af Unionens bæredygtigheds- og drivhusgasemissionsbesparelseskriterier for faste biomassebrændsler i anlæg, der producerer opvarmning, elektricitet og køling, bør minimumstærsklen for sådanne kriteriers anvendelse sænkes fra de nuværende 20 MW til **10** [...] MW.

(36) Direktiv (EU) 2018/2001 styrkede rammerne for bæredygtighed inden for bioenergi og drivhusgasemissionsbesparelser ved at fastsætte kriterier for alle slutbrugersektorer. Det fastsætter specifikke regler for biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler produceret af skovbiomasse, der kræver bæredygtighed i forbindelse med fældning [...]. For at opnå bedre beskyttelse af særligt biologisk mangfoldige og kulstofrige levesteder, såsom primærskove, skove med høj biodiversitet, græsarealer og tørveområder, bør der indføres undtagelser og begrænsninger med hensyn til at tilvejebringe skovbiomasse fra sådanne områder [...] **inden for rammerne af den risikobaserede tilgang, der er inspireret af** tilgangen for biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler fremstillet af biomasse fra landbruget. Desuden bør kriterierne for drivhusgasemissionsbesparelser også gælde for eksisterende biomassebaserede anlæg for at sikre, at produktion af bioenergi i alle sådanne anlæg fører til reduktioner af drivhusgasemissionerne i forhold til energi fra fossile brændstoffer.

(36a) **Unionen er forpligtet til at forbedre den miljømæssige, økonomiske og sociale bæredygtighed af biomassebrændstofproduktion. Dette direktiv supplerer andre EU-retsakter såsom [lovgivningsinitiativet] om bæredygtig virksomhedsledelse, der fastsætter due diligence-krav i værdikæden med hensyn til negative indvirkninger på menneskerettighederne eller miljøet.**

(36b) **Begrebet "skove og andre træbevoksede arealer med høj biodiversitet, som er artsrige og ikke nedbrudte" skal sikre tilstrækkelig beskyttelse af disse områder uden at skabe en generel hindring for anvendelse af skovbiomasse til produktion af biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler. Med henblik herpå for anvendelsen af dette begreb på skovbiomasse og udelukkende skovbiomasse vil kun skove og træbevoksede arealer, som af de kompetente myndigheder er blevet identificeret videnskabeligt eller administrativt som værende meget biodiversitetsrige, være omfattet af udelukkelse og begrænsninger for produktion af skovbiomasse.**

(36c) Bæredygtighedskriterierne vedrørende fældning af skovbiomasse bør yderligere specificeres i overensstemmelse med principperne for bæredygtig skovforvaltning. Disse specificeringer har til formål at styrke og præcisere den risikobaserede tilgang for skovbiomasse og samtidig give medlemsstaterne forholdsmæssige bestemmelser, der muliggør målrettede tilpasninger for praksisser, der kan være lokalt passende.

(37) For at begrænse den administrative byrde for producenter af vedvarende brændstoffer og genanvendt kulstofbrændsel og for medlemsstater, hvor frivillige eller nationale ordninger er blevet anerkendt af Kommissionen gennem en gennemførelsesretsakt som dokumentation for eller levering af nøjagtige data vedrørende overholdelse [...] af bæredygtigheds- og drivhusgasemissionsbesparelseskriterier samt andre krav, der er fastsat i dette **ændrings**direktiv, bør medlemsstaterne acceptere resultaterne af den certificering, der udstedes i forbindelse med sådanne ordninger inden for rammerne af Kommissionens anerkendelse. For at begrænse byrden for små anlæg **kan** [...] medlemsstaterne indføre en forenklet **frivillig** kontrolmekanisme for anlæg **med en samlet termisk effekt** på mellem **10** og **20** [...]MW.

(38) **I de senere år har Europa oplevet flere tilfælde af svig eller mistanke om svig med biobrændstoffer. For at mindske risiciene og bedre forebygge svig fastsætter direktiv (EU) 2018/2001 værdifulde tilføjelser vedrørende gennemsigtighed, sporbarhed og tilsyn.** Den EU-database, som Kommissionen skal oprette, har til formål at gøre det muligt at spore flydende og gasformige vedvarende brændstoffer og genanvendt kulstofbrændsel. Anvendelsesområdet bør udvides fra transport til alle andre slutbrugersektorer, hvor sådanne brændstoffer forbruges. Dette bør yde et afgørende bidrag til den omfattende overvågning af produktionen og forbruget af disse brændstoffer og **samtidig** mindske risikoen for dobbelttælling eller uregelmæssigheder i de forsyningskæder, der er omfattet af EU-databasen. For at undgå enhver risiko for dobbeltkrav på samme gas fra vedvarende energikilder bør en oprindelsesgaranti, der er udstedt for enhver sending af vedvarende gas, som er registreret i databasen, annulleres. **Kommissionen og medlemsstaterne bør bestræbe sig på at arbejde på sammenkobling af databaser, inden EU-databasen tages i brug, så todirektionalitet i databaserne sikres, og der skabes mulighed for en problemfri omstilling. Som supplement til denne styrkelse af gennemsigtigheden og sporbarheden af individuelle partier af råmaterialer og brændstoffer i forsyningskæden styrker den nyligt vedtagne gennemførelsesretsakt om bæredygtighedscertificering¹⁸ kravene til revision for certificeringsorganer og øger beføjelserne for offentligt tilsyn, herunder muligheden for, at de kompetente nationale myndigheder har adgang til dokumenter og lokaler tilhørende økonomiske aktører i forbindelse med deres kontroller. På denne måde er integriteten af verifikationsrammen i direktiv (EU) 2018/2001 blevet væsentligt styrket ved at supplere revisionen gennem certificeringsorganer og EU-databasen med medlemsstaternes kompetente myndigheders verifikations- og tilsynskapacitet. Det anbefales kraftigt at gøre brug af begge muligheder for offentligt tilsyn.**

¹⁸ **Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) .../... om regler for kontrol af bæredygtigheds- og drivhusgasemissionsbesparelseskriterier og kriterier for lav risiko for indirekte ændringer i arealanvendelsen.**

(38a) Dette ændringsdirektiv er baseret på artikel 194, stk. 2, i traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde (TEUF), som udgør retsgrundlaget for at foreslå foranstaltninger til udvikling af nye og vedvarende energikilder, som er et af målene for Unionens energipolitik, jf. artikel 194, stk. 1, litra c), i TEUF. Direktiv (EU) 2018/2001, som ændres ved dette ændringsdirektiv, blev også vedtaget i henhold til artikel 194, stk. 2, i TEUF. Artikel 114 i TEUF, retsgrundlaget for det indre marked, tilføjes for at ændre Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 98/70/EF¹⁹ om brændstofkvalitet, som er baseret på denne bestemmelse.

- (39) I forordning (EU) 2018/1999 om forvaltning henvises der flere steder til det bindende EU-mål på mindst 32 % for andelen af vedvarende energi, der forbruges i Unionen i 2030. Da dette mål skal hæves for at bidrage effektivt til ambitionen om at reducere drivhusgasemissionerne med 55 % senest i 2030, bør disse henvisninger ændres. Eventuelle yderligere planlægnings- og rapporteringskrav vil ikke skabe et nyt planlægnings- og rapporteringssystem, men bør være underlagt den eksisterende planlægnings- og rapporteringsramme i henhold til forordning (EU) 2018/1999.
- (40) Anvendelsesområdet for Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 98/70/EF²⁰ bør ændres for at undgå overlappning af lovgivningsmæssige krav med hensyn til dekarboniseringsmål for brændstoffer til transport og tilpasning til direktiv (EU) 2018/2001.

¹⁹ **Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 98/70/EF af 13. oktober 1998 om kvaliteten af benzin og dieselolie og om ændring af Rådets direktiv 93/12/EØF (EFT L 350 af 28.12.1998, s. 58).**

²⁰ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 98/70/EF af 13. oktober 1998 om kvaliteten af benzin og dieselolie og om ændring af Rådets direktiv 93/12/EØF (EFT L 350 af 28.12.1998, s. 58).

- (41) Definitionerne i direktiv 98/70/EF bør ændres for at bringe dem i overensstemmelse med direktiv (EU) 2018/2001 og derved undgå, at der anvendes forskellige definitioner i disse to retsakter.
- (42) Forpligtelserne vedrørende reduktion af drivhusgasemissioner og anvendelse af biobrændstoffer i direktiv 98/70/EF bør udgå for at strømline og undgå dobbeltregulering med hensyn til de styrkede dekarboniseringsforpligtelser for brændstof til transport, som er fastsat i direktiv (EU) 2018/2001.
- (43) De forpligtelser vedrørende overvågning af og rapportering om reduktioner af drivhusgasemissioner, der er fastsat i direktiv 98/70/EF, bør udgå for at undgå at regulere rapporteringsforpligtelserne to gange.
- (44) Rådets direktiv (EU) 2015/652, som indeholder detaljerede regler for en ensartet gennemførelse af artikel 7a i direktiv 98/70/EF, bør ophæves, da det bliver forældet med ophævelsen af artikel 7a i direktiv 98/70/EF ved nærværende direktiv.
- (45) Hvad angår biobaserede komponenter i dieselolie, begrænser henvisningen i direktiv 98/70/EF til dieselolie B7, dvs. dieselolie, der indeholder op til 7 % fedtsyremethylestere (FAME), mulighederne for at nå højere mål for integration af biobrændstoffer som fastsat i direktiv (EU) 2018/2001. Dette skyldes, at næsten hele udbuddet af dieselolie i EU allerede er B7. Derfor bør den maksimale andel af biobaserede komponenter øges fra 7 % til 10 %. For at opretholde markedsudbredelsen af B10, dvs. dieselolie, der indeholder op til 10 % fedtsyremethylestere (FAME), kræves der en B7-beskyttelsesgrad på EU-plan på 7 % FAME i dieselbrændstof på grund af den betydelige andel af køretøjer, der ikke er kompatible med B10, og som forventes at findes i flåden i 2030. Dette bør afspejles i artikel 4, stk. 1, andet afsnit, i direktiv 98/70/EF som ændret ved denne retsakt.

- (46) Overgangsbestemmelserne bør give mulighed for en behørig fortsættelse af dataindsamlingen og opfyldelse af rapporteringsforpligtelserne med hensyn til de artikler i direktiv 98/70/EF, der udgår ved nærværende direktiv.
- (47) I henhold til den fælles politiske erklæring af 28. september 2011 fra medlemsstaterne og Kommissionen om forklarende dokumenter²¹ har medlemsstaterne forpligtet sig til i tilfælde, hvor det er berettiget, at lade meddelelsen af gennemførelsesforanstaltninger ledsage af et eller flere dokumenter, der forklarer forholdet mellem et direktivs bestanddele og de tilsvarende dele i de nationale gennemførelsesforskrifter. Med hensyn til dette direktiv finder lovgiveren, at fremsendelse af sådanne dokumenter er berettiget, navnlig efter Domstolens dom i sagen Kommissionen mod Belgien²² (sag C-543/17) –

VEDTAGET DETTE DIREKTIV:

Artikel 1

Ændringer af direktiv (EU) 2018/2001

I direktiv (EU) 2018/2001 foretages følgende ændringer:

1) I artikel 2, stk. 2, foretages følgende ændringer:

a) **Nr. 4) affattes således:**

"endeligt bruttoenergiforbrug": energiprodukter, der leveres til energiformål til industri- og transportsektoren, til husholdninger, til servicesektorerne inklusive den offentlige sektor samt til landbrug, skovbrug og fiskeri, energisektorens el- og varmeforbrug i forbindelse med el og varme samt el- og varmetab i forbindelse med distribution og transmission".

²¹ EUT C 369 af 17.12.2011, s. 14.

²² Domstolens dom af 8. juli 2019, Kommissionen mod Belgien, C-543/17, ECLI: EU: C:2019:573.

a) Nr. 36) affattes således:

"36) "vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse": flydende og gasformige brændstoffer, hvis energiindhold stammer fra andre vedvarende energikilder end biomasse".

b) Nr. 47) affattes således:

"47) "standardværdi": en værdi, der bygger på en typisk værdi ved anvendelse af forud fastsatte faktorer, og som under omstændigheder, der specificeres i dette direktiv, kan anvendes i stedet for en faktisk værdi."

c) Følgende numre tilføjes:

"1a) "rundtømmer af høj kvalitet": rundtømmer, der fældes eller på anden måde høstes og fjernes, og hvis karakteristika, såsom art, dimensioner, retlinethed og knuder, gør det egnet til industriel anvendelse, som defineret og behørigt begrundet af medlemsstaterne i henhold til de relevante skovforhold. Dette omfatter ikke førkommerciel udtynding eller træer udvundet af skove, der er ramt af brande, skadedyr, sygdomme eller skader som følge af abiotiske faktorer

14a) "budområde": et budområde som defineret i artikel 2, nr. 65), i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943²³

14b) "intelligent målersystem": intelligent målersystem som defineret i artikel 2, nr. 23), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2019/944²⁴

14c) "ladestander": ladestander som defineret i artikel 2, nr. 33), i direktiv (EU) 2019/944

²³ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet (EUT L 158 af 14.6.2019, s. 54).

²⁴ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv [...] (EU) 2019/944 af 5. juni 2019 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ophævelse af direktiv 2012/27/EU (EUT L 158 af 14.6.2019, s. 125).

14d) "markedsdeltager": markedsdeltager som defineret i artikel 2, nr. 25), i forordning (EU) 2019/943

14c) "elektricitetsmarked": elektricitetsmarked som defineret i artikel 2, nr. 9), i direktiv (EU) 2019/944

14f) "husholdningsbatteri": et selvstændigt genopladeligt batteri med en nominel kapacitet på over 2 kWh, som er egnet til installation og anvendelse i husholdningsmiljøer

14g) "elektrisk køretøjsbatteri": elektrisk køretøjsbatteri som defineret i artikel 2, nr. 12), i [den foreslåede forordning om batterier og udtjente batterier, om ophævelse af direktiv 2006/66/EF og om ændring af forordning (EU) 2019/1020²⁵]

14h) "industribatteri": industribatteri som defineret i artikel 2, nr. 11), i [den foreslåede forordning om batterier og udtjente batterier, om ophævelse af direktiv 2006/66/EF og om ændring af forordning (EU) 2019/1020]

14i) "sundhedstilstand": sundhedstilstand som defineret i artikel 2, nr. 25), i [forslag til forordning om batterier og udtjente batterier, om ophævelse af direktiv 2006/66/EF og om ændring af forordning (EU) 2019/1020²⁶]

14j) "ladetilstand": ladetilstand som defineret i artikel 2, nr. 24), i [den foreslåede forordning om batterier og udtjente batterier, om ophævelse af direktiv 2006/66/EF og om ændring af forordning (EU) 2019/1020]

14k) "strømsætpunkt": de **dynamiske** oplysninger, der opbevares i et batteris styringssystem, som foreskriver de elektriske strømindstillinger, som batteriet **optimalt bør** anvende under en opladning eller afladning, således at dets sundhedstilstand og operationelle anvendelse optimeres

²⁵ COM(2020) 798 final.

²⁶ Forslag til **Europa-Parlamentets og Rådets** [...] forordning om batterier og udtjente batterier, [...] om ophævelse af direktiv 2006/66/EF og om ændring af forordning (EU) 2019/1020 (xxxx).

14l) "intelligent opladning": en opladningsoperation, hvor intensiteten af den elektricitet, der leveres til batteriet, justeres **dynamisk** [...] på grundlag af oplysninger modtaget via elektronisk kommunikation

14m) "regulerende myndighed": en regulerende myndighed som defineret i artikel 2, nr. 2), i forordning (EU) 2019/943

14n) "tovejsopladning": intelligent opladning, hvor retningen af den elektriske **strøm** [...] kan vendes, således at den elektriske **strøm overføres** [...] fra batteriet til den ladestander, som det er tilsluttet

14o) "normal ladestander": normal ladestander som defineret i artikel 2, nr. 31), i [forslaget til forordning om etablering af infrastruktur for alternative brændstoffer og om ophævelse af direktiv 2014/94/EU]

18a) "industri": virksomheder og produkter, der falder ind under afdeling B, C **og** F og **under afdeling** J, hovedgruppe 63, i den statistiske nomenklatur for økonomiske aktiviteter (NACE rev. 2)²⁷

18b) "ikkeenergimæssigt formål": anvendelse af brændsel som råmateriale i en industriel proces i stedet for, at den anvendes til energiproduktion

22a) "vedvarende brændstoffer": biobrændstoffer, flydende biobrændsler, biomassebrændsler og vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse

²⁷ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1893/2006 af 20. december 2006 om oprettelse af den statistiske nomenklatur for økonomiske aktiviteter NACE rev. 2 og om ændring af Rådets forordning (EØF) nr. 3037/90 og visse EF-forordninger om bestemte statistiske områder (EUT L 393 af 30.12.2006, s. 1).

44a) "plantageskov"²⁸: en plantet skov, der forvaltes intensivt, og som ved plantning og modenhed opfylder alle følgende kriterier: en eller to arter, ensartet aldersklasse og regelmæssig afstand. Det omfatter korte plantager til rotation af træ, fibre og energi og omfatter ikke skove, der er plantet med henblik på beskyttelse eller genopretning af økosystemer, samt skove, der er etableret ved plantning eller såning, og som ved deres modenhed ligner eller vil ligne naturligt regenererende skove

44b) "plantet skov": skov, der overvejende består af træer, som er etableret ved plantning og/eller tilsåning, forudsat at de plantede eller såede træer forventes at udgøre mere end 50 % af bestanden ved modenhed. Den omfatter lavskov fra træer, der oprindeligt blev plantet eller sået".

2) I artikel 3 foretages følgende ændringer:

a) Stk. 1 affattes således:

"1. Medlemsstaterne sikrer i fællesskab, at andelen af energi fra vedvarende energikilder senest i 2030 udgør mindst 40 % af Unionens endelige bruttoenergiforbrug."

b) Stk. 3 affattes således:

"3. Medlemsstaterne træffer foranstaltninger til at sikre, at energi fra biomasse produceres på en måde, der minimerer unødige forvridende virkninger på markedet for råmaterialer til biomasse og skadelige indvirkninger på biodiversiteten. Med henblik herpå skal de tage hensyn til affaldshierarkiet som fastsat i artikel 4 i direktiv 2008/98/EF og det kaskadepincip, der er omhandlet i [...] fjerde afsnit.

²⁸ **Delegationerne gøres opmærksom på, at FAO's definitioner anvendes på "plantageskove" og "plantede skove".**

Som led i de foranstaltninger, der er omhandlet i første afsnit, gælder følgende:

- a) Medlemsstaterne yder ikke støtte til:
- i) anvendelse af savkævlere, finérkævlere, stubbe og rødder til at producere energi
 - ii) produktion af vedvarende energi produceret ved affaldsforbrænding, hvis forpligtelserne vedrørende særskilt indsamling fastsat i direktiv 2008/98/EF ikke er opfyldt
 - iii) praksis, der ikke er i overensstemmelse med de [...] delegerede **bestemmelser**, der er omhandlet i [...] **fjerde** afsnit.
- b) **Fra tolv måneder efter dette ændringsdirektivs ikrafttræden** [...] og uden at det berører forpligtelserne i første afsnit, yder medlemsstaterne ingen ny **støtte** eller **fornyelse af nogen støtte** til produktion af elektricitet fra skovbiomasse i rent elproducerende anlæg, medmindre den pågældende elektricitet [...] fremstilles i en region, der er identificeret i en territorial plan for retfærdig omstilling, der er godkendt af Kommissionen i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2021/... om oprettelse af Fonden for Retfærdig Omstilling, på grund af dens afhængighed af faste fossile brændstoffer og opfylder de relevante krav i **dette direktiv** artikel 29, stk. 11. [...]

[...]

Denne bestemmelse berører ikke støtte til rent elproducerende anlæg, der er sat i drift inden dette direktivs ikrafttræden, forudsat at disse anlæg opfylder kravene i artikel 29, stk. 11, andet afsnit, og at støtten specifikt er rettet mod [...] udstyr til CO₂-opsamling og -lagring fra biomasse.

[...] Fra og med dette ændringsdirektivs ikrafttræden træffer medlemsstaterne foranstaltninger for at sikre anvendelse af kaskadeprincippet for biomasse, navnlig [...] for at minimere anvendelsen af rundtømmer af høj kvalitet til energiproduktion, med fokus på støtteordninger og under behørig hensyntagen til særlige nationale forhold.

Med henblik på at sikre, at træbiomasse anvendes, hvor den giver den højeste økonomiske og miljømæssige merværdi i prioritetsrækkefølgen 1) træbaserede produkter, 2) forlængelse af deres levetid, 3) genbrug, 4) genanvendelse, 5) bioenergi og 6) bortskaffelse, udformes støtteordninger for bioenergi på en sådan måde, at incitamentet til ubæredygtige bioenergigiveje og konkurrenceforvridning med materialesektorerne undgås.

[...] Medlemsstaterne [...] kan indrømme undtagelser fra kaskadeprincippet, hvis [...] den lokale industri er kvantitativt eller teknisk ude af stand til at anvende skovbiomasse, hvor den giver en højere økonomisk og miljømæssig merværdi end energi, til råstoffer, der stammer fra [...]:

i) nødvendige skovforvaltningsaktiviteter, der har til formål [...] [...] at sikre førkommerciel udtynding, eller i overensstemmelse med national lovgivning om forebyggelse af naturbrande i højrisikoområder eller

ii) efterskovning efter dokumenterede naturlige forstyrrelser [...] eller

iii) høst af visse træsorter, hvis egenskaber ikke egner sig til lokale forarbejdningsanlæg [...].

Højest en gang om året giver medlemsstaterne Kommissionen meddelelse med en sammenfatning af undtagelserne fra anvendelse af kaskadeprikket, jf. første afsnit, sammen med begrundelser for disse [...] undtagelser, og i hvilket geografisk omfang [...] de finder anvendelse [...]. Kommissionen offentliggør de modtagne meddelelser og kan afgive offentlig udtalelse om enhver af disse meddelelser.

Senest i [...] **2027** aflægger Kommissionen en rapport om indvirkningen af medlemsstaternes støtteordninger for biomasse, herunder på biodiversiteten og eventuelle markedsforvridninger, og [...] vurderer muligheden for yderligere begrænsninger med hensyn til støtteordninger for skovbiomasse."

c) Følgende indsættes som stk. 4a:

"4a. Medlemsstaterne fastlægger en ramme, der kan omfatte støtteordninger og **foranstaltninger**, der fremmer udbredelse af VE-elkøbsaftaler, som gør det muligt at anvende elektricitet fra vedvarende energikilder på et niveau, der er i overensstemmelse med medlemsstatens nationale bidrag, jf. stk. 2, og i et tempo, der er i overensstemmelse med de vejledende forløbskurver, som er omhandlet i artikel 4, litra a), nr. 2), i forordning (EU) 2018/1999. Denne ramme skal navnlig tage hånd om de resterende hindringer, herunder hindringer i forbindelse med tilladelsesprocedurer, for en høj grad af forsyning af elektricitet fra vedvarende energikilder. Ved udformningen af denne ramme tager medlemsstaterne hensyn til den yderligere elektricitet fra vedvarende energikilder, der er nødvendig for at opfylde efterspørgslen i transport-, industri-, bygge-, varme- og kølesektoren og til produktion af vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse."

3) I artikel 7 foretages følgende ændringer:

a) Stk. 1, andet afsnit, affattes således:

"For så vidt angår første afsnit, litra a), b) eller c), tages gas og elektricitet fra vedvarende energikilder kun i betragtning én gang ved beregningen af andelen af endeligt bruttoenergiforbrug fra vedvarende energikilder. Energi produceret af vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, medregnes i den sektor – elektricitet, opvarmning og køling eller transport – hvor den forbruges.

Medlemsstaterne kan via en specifik samarbejdsaftale blive enige om at medregne vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som forbruges i én medlemsstat, i andelen af endeligt bruttoforbrug af energi fra vedvarende kilder i den medlemsstat, hvor de produceres. For at overvåge, at de samme vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, ikke både medregnes i den medlemsstat, hvor de produceres, og den medlemsstat, hvor de forbruges, og for at registrere den mængde, som det drejer sig om, gives Kommissionen meddelelse om enhver sådan aftale, herunder den mængde RFNBO'er, der skal medregnes i alt og for hver medlemsstat, og den dato, hvor aftalen træder i kraft."

b) Stk. 2, første afsnit, affattes således:

"Med henblik på stk. 1, første afsnit, litra a), beregnes det endelige bruttoforbrug af elektricitet fra vedvarende energikilder som mængden af elektricitet produceret i en medlemsstat fra vedvarende energikilder, inklusive elproduktion fra VE-egenforbrugere og VE-energifællesskaber og elektricitet fra vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, men eksklusive produktionen af elektricitet i pumpekraftværker, der anvender vand, der tidligere har været pumpet op til et højere niveau, samt elektricitet, der anvendes til produktion af vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse."

c) Stk. 4, litra a), affattes således:

"a) Det endelige energiforbrug fra vedvarende energikilder i transportsektoren beregnes som summen af alle biobrændstoffer, biogas og vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som forbruges i transportsektoren." [...] **Dette omfatter også vedvarende brændstoffer, der leveres til internationale maritime bunkerstationer**[...]

4) I artikel 9 foretages følgende ændringer:

a) Følgende indsættes som stk. 1a:

"1a. Senest den 31. december 2025 **bestræber** hver medlemsstat sig **på** [...] at iværksætte mindst ét fælles projekt med en eller flere andre medlemsstater med henblik på produktion af vedvarende energi.[...] Kommissionen underrettes om en sådan aftale, herunder den dato, hvor projektet forventes at blive operationelt. Projekter, der finansieres med nationale bidrag inden for rammerne af Unionens finansieringsmekanisme for vedvarende energi som oprettet ved Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2020/1294²⁹, anses for at opfylde denne forpligtelse for så vidt angår de involverede medlemsstater."

b) Følgende stykkes indsættes:

"7a. Medlemsstater, der grænser op til et havområde, **skal indvillige i** at samarbejde [...] **om mål for** den mængde af vedvarende offshoreenergi, **der skal produceres i hvert** [...] havområde senest i 2050, med mellemliggende mål i 2030 og 2040 **i overensstemmelse med [den reviderede forordning (EU) nr. 347/2013]** [...]. De tager hensyn til de særlige forhold og udviklingen i hver region, havområdets potentiale for vedvarende offshoreenergi og betydningen af at sikre tilknyttet integreret netplanlægning. Medlemsstaterne angiver [...] **disse mål** i de ajourførte integrerede nationale energi- og klimaplaner, der forelægges i henhold til artikel 14 i forordning (EU) 2018/1999."

²⁹ Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2020/1294 af 15. september 2020 om Unionens finansieringsmekanisme for vedvarende energi (EUT L 303 af 17.9.2020, s. 1).

5) I artikel 15 foretages følgende ændringer:

a) Stk. 2 affattes således:

"2. Medlemsstaterne definerer klart eventuelle tekniske specifikationer, der skal opfyldes af udstyr og systemer til vedvarende energi, for at de kan være omfattet af støtteordninger. Hvis der findes harmoniserede europæiske standarder, herunder tekniske referencesystemer opstillet af europæiske standardiseringsorganisationer, skal de tekniske specifikationer bygge på disse standarder. Harmoniserede standarder, hvis referencer er offentliggjort i Den Europæiske Unions Tidende til støtte for europæisk lovgivning, har forrang, og i mangel heraf anvendes andre harmoniserede standarder og europæiske standarder i denne rækkefølge. Sådanne tekniske specifikationer må ikke foreskrive, hvor udstyret og systemerne skal certificeres, og må ikke hindre det indre markeds korrekte funktion."

b) Stk. 4, 5, 6 og 7 udgår.[...]

c) Stk. 8 affattes således:

"8a. Medlemsstaterne vurderer de reguleringsmæssige og administrative hindringer for langfristede VE-elkøbsaftaler, fjerner uberettigede hindringer og letter udbredelse af sådanne aftaler, herunder ved at undersøge, hvordan de finansielle risici forbundet med dem kan reduceres, navnlig ved at bruge kreditgarantier. Medlemsstaterne sikrer, at disse aftaler ikke er omfattet af uforholdsmæssige eller diskriminerende procedurer eller gebyrer, og at eventuelle tilknyttede oprindelsesgarantier kan overføres til køberen af den vedvarende energi i henhold til VE-elkøbsaftalen.

Medlemsstaterne beskriver deres politikker og foranstaltninger til fremme af udbredelse af VE-elkøbsaftaler i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner, jf. artikel 3 og 14 i forordning (EU) 2018/1999, og statusrapporter, der forelægges i henhold til nævnte forordnings artikel 17. De skal også i disse rapporter give en indikation [...] af den mængde vedvarende elproduktion, der understøttes af VE-elkøbsaftaler.

Efter medlemsstaternes vurdering i henhold til første afsnit analyserer Kommissionen hindringerne for langsigtede elkøbsaftaler og navnlig for anvendelse af grænseoverskridende aftaler om køb af vedvarende energi og udsteder retningslinjer for fjernelse af disse hindringer.

[...]

8b. [...] Med henblik på [...] artikel 6, stk. 4, og artikel 16, stk. 1, litra c), i Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992 om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter, [...] artikel 9, stk. 1, litra a), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/147/EF af 30. november 2009 om beskyttelse af vilde fugle og artikel 4, stk. 7, i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2000/60/EF om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets vandpolitiske foranstaltninger sikrer [...] medlemsstaterne, at planlægning, opførelse og drift af anlæg til produktion af energi fra vedvarende kilder, deres tilslutning til nettet og selve det tilknyttede net samt lagringsaktiver [...] anses for at være af hensyn til den offentlige sundhed og sikkerhed og gennemføres af bydende nødvendige årsager af overordnet offentlig interesse i planlægnings- og tilladelsesprocessen i forbindelse med afvejningen af retlige interesser i det enkelte tilfælde[...]. Medlemsstaterne kan begrænse anvendelsen af disse bestemmelser til visse dele af deres område og til visse typer teknologi eller til projekter med bestemte tekniske karakteristika i overensstemmelse med de prioriteter, der er fastsat i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner.

For at bidrage til at opnå klimaneutralitet sikrer medlemsstaterne i det mindste for projekter, der anses for at være af offentlig interesse, at opførelse og drift af anlæg til produktion af energi fra vedvarende kilder og udvikling af den tilknyttede netinfrastruktur i planlægnings- og tilladelsesprocessen prioriteres [...] i forbindelse med afvejningen af retlige interesser i det enkelte tilfælde. For så vidt angår artsbeskyttelse finder foregående punktum kun anvendelse, såfremt og i det omfang der træffes passende artsbevarende foranstaltninger, som bidrager til opretholdelse eller genopretning af en gunstig bevaringsstatus for bestandene af den pågældende art, og der stilles tilstrækkelige finansielle ressourcer og områder til rådighed til dette formål.

[...]

- 8c. Medlemsstaterne sikrer i planlægnings- og tilladelsesprocessen for repowering af anlæg til produktion af vedvarende energi, at vurderingen af konsekvenserne af en sådan repowering begrænses til de potentielle konsekvenser af en ændring eller udvidelse i forhold til det oprindelige projekt [...]. Medlemsstaterne kan undtage vandkraft fra denne bestemmelse.

8d. Medlemsstaterne aflægger senest den 15. marts 2025 og derefter hvert andet år som en del af deres integrerede nationale energi- og klimarapporter i henhold til artikel 17 i forordning (EU) 2018/1999, når de aflægger rapport om gennemførelsen af foranstaltningerne i artikel 15 om at strømline administrative procedurer i henhold til artikel 20, litra b), nr. 5), i forordning (EU) 2018/1999, også rapport om [...] foranstaltningernes indvirkning på biodiversiteten. Senest den 31. december 2026 undersøger Kommissionen de foranstaltninger, som medlemsstaterne har truffet. Hvis der er en betydelig indvirkning på biodiversiteten, kan Kommissionen, hvis det er relevant, forelægge et forslag om at revidere stk. 8b."

d) Følgende indsættes som stk. 9:

9) [...] Senest et år [...] efter dette ændringsdirektivs ikrafttræden gennemgår Kommissionen og foreslår, hvis det er relevant, ændringer af reglerne om administrative procedurer i artikel 15, stk. 1 og 3, samt artikel 16 og 17 og deres anvendelse og kan [...] overveje at træffe yderligere foranstaltninger for at støtte medlemsstaterne i forbindelse med gennemførelsen heraf."

6) Følgende indsættes som artikel 15a:

Integration af vedvarende energi i bygninger

1. For at fremme produktion og anvendelse af vedvarende energi i bygningssektoren **fastlægger** [...] medlemsstaterne en vejledende [...] **national** [...] andel [...] af **vedvarende energi** i det endelige energiforbrug i deres bygningssektor i 2030, som er i overensstemmelse med et vejledende mål om, at andelen af energi fra vedvarende energikilder i bygningssektoren [...] skal udgøre mindst [49 [...]] % af [...] Unionens endelige [...] energiforbrugs**niveau i bygninger** i 2030. [...] Medlemsstaterne angiver deres **andel** [...] i de [...] integrerede nationale energi- og klimaplaner [...] **omhandlet i artikel 3 og** [...]14 i forordning (EU) 2018/1999 samt oplysninger om, hvordan de agter at nå denne andel.

Medlemsstaterne kan medregne højst 20 % overskudsvarme og -kulde i målet i første afsnit. Hvis de beslutter sig for at gøre dette, stiger målet med halvdelen af den anvendte procentdel overskudsvarme eller -kulde.

2. Medlemsstaterne indfører **passende** foranstaltninger i deres [...] **nationale** forskrifter og **bygge**reglementer og, hvor det er relevant, i deres støtteordninger for at øge andelen af elektricitet samt opvarmning og køling fra vedvarende energikilder i bygningsmassen. **Dette kan** [...] omfatte [...] nationale foranstaltninger vedrørende væsentlige stigninger i VE-egtetforbrug, VE-fællesskaber og lokal energilagring kombineret med energieffektivitetsforbedringer vedrørende kraftvarmeproduktion og [...] **større renoveringer, som øger antallet af næsten energineutrale bygninger og bygninger, der overstiger mindstekravene til energimæssig ydeevne, jf. artikel 5, stk. 1, i direktiv 2010/31/EU.** [...]. For at opnå den vejledende andel af vedvarende energi, der er fastsat i stk. 1, kræver medlemsstaterne i deres **nationale** [...] forskrifter og **bygge**reglementer og, hvor det er relevant, i deres støtteordninger eller på andre måder med tilsvarende virkning, at der anvendes minimumsniveauer for energi fra vedvarende energikilder i **nye bygninger og i eksisterende bygninger, der undergår en større renovering eller udskiftning af varmesystemet,** i overensstemmelse med bestemmelserne i direktiv 2010/31/EU. Medlemsstaterne tillader, at disse minimumsniveauer blandt andet opfyldes gennem effektiv fjernvarme og fjernkøling.

For eksisterende bygninger finder første afsnit anvendelse på de væbnede styrker, dog kun i det omfang dets anvendelse ikke er i modstrid med karakteren af og det primære formål med de væbnede styrkers aktiviteter, og med undtagelse af materiel, der udelukkende anvendes til militære formål.

3. Medlemsstaterne sikrer, at offentlige bygninger på nationalt, regionalt og lokalt plan danner forbillede med hensyn til andelen af anvendt vedvarende energi i overensstemmelse med bestemmelserne i artikel 9 i direktiv 2010/31/EU og artikel 5 i direktiv 2012/27/EU. Medlemsstaterne kan bl.a. tillade, at denne forpligtelse opfyldes ved at bestemme, at taget på offentlige bygninger eller blandede privat-offentlige bygninger kan anvendes af tredjeparter til installation af anlæg, der producerer energi fra vedvarende energikilder.

4. For at nå op på den vejledende andel af vedvarende energi, der er fastsat i stk. 1, fremmer medlemsstaterne anvendelsen af systemer og udstyr til vedvarende opvarmning og køling. Med henblik herpå anvender medlemsstaterne alle passende foranstaltninger, værktøjer og incitament, herunder bl.a. energimærker, der er udviklet i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1369³⁰, energiattester i henhold til direktiv 2010/31/EU eller andre relevante certifikater eller standarder, der er udviklet på nationalt plan eller EU-plan, og sikrer, at der er tilstrækkelig information og rådgivning om vedvarende, yderst energieffektive alternativer samt eventuelle finansielle instrumenter og incitament til rådighed i tilfælde af udskiftning, med henblik på at fremme en øget udskiftningsrate for gamle varmesystemer og øget omstilling til løsninger baseret på vedvarende energi."

7) Artikel 18, stk. 3 og 4, affattes således:

"3. Medlemsstaterne sikrer, at der findes certificeringsordninger **eller tilsvarende kvalifikationsordninger** for installatører og designere af alle former for opvarmnings- og kølingssystemer baseret på vedvarende energikilder i bygninger, industri og landbrug og for installatører af solcelleanlæg. Disse ordninger kan efter behov tage hensyn til eksisterende ordninger og strukturer og skal være baseret på de kriterier, der er fastlagt i bilag IV. Hver medlemsstat anerkender certificeringer, der er givet af andre medlemsstater i overensstemmelse med disse kriterier.

Medlemsstaterne **fastsætter rammer, der** sikrer [...], at uddannede og kvalificerede installatører af opvarmnings- og kølingssystemer baseret på vedvarende energikilder er til rådighed i tilstrækkeligt antal til, at de relevante teknologier kan understøtte den vækst i opvarmning og køling baseret på vedvarende energikilder, der kræves for at bidrage til den årlige stigning i andelen af vedvarende energi i varme- og kølesektoren, jf. artikel 23.

³⁰ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1369 af 4. juli 2017 om opstilling af rammer for energimærkning og om ophævelse af direktiv 2010/30/EU (EUT L 198 af 28.7.2017, s. 1).

For at opnå et tilstrækkeligt antal installatører og designere sikrer medlemsstaterne, at der findes tilstrækkelige uddannelsesprogrammer, der fører til udstedelse af et certifikat eller et kvalifikationsbevis, som omfatter vedvarende opvarmnings- og kølingsteknologier, og de seneste innovative [...]løsninger. Medlemsstaterne iværksætter foranstaltninger til fremme af deltagelse i sådanne programmer, navnlig for små og mellemstore virksomheder og selvstændige. Medlemsstaterne kan indgå frivillige aftaler med de relevante teknologiudbydere og -leverandører med henblik på at uddanne et tilstrækkeligt antal installatører, hvilket kan være baseret på skøn over salget, i de seneste innovative løsninger og teknologier, der findes på markedet.

4. Medlemsstaterne stiller oplysninger om de certificeringsordninger **eller tilsvarende kvalificeringsordninger**, der er omhandlet i stk. 3, til rådighed for offentligheden. Medlemsstaterne sikrer, at en liste over installatører, der er kvalificerede eller certificerede i overensstemmelse med stk. 3, ajourføres regelmæssigt og stilles til rådighed for offentligheden."

8) I artikel 19 foretages følgende ændringer:

a) I stk. 2 foretages følgende ændringer:

i) Første afsnit affattes således:

"Til dette formål sikrer medlemsstaterne, at en oprindelsesgaranti udstedes som svar på en anmodning fra en producent af energi fra vedvarende energikilder, **medmindre medlemsstaterne med henblik på at medregne oprindelsesgarantiens markedsværdi beslutter ikke at udstede en sådan oprindelsesgaranti til en producent, som modtager finansiel støtte fra en støtteordning**. Medlemsstaterne kan sørge for, at oprindelsesgarantier udstedes for energi fra ikkevedvarende energikilder. I forbindelse med udstedelse af oprindelsesgarantier kan der gælde en minimumskapacitetsgrænse. En oprindelsesgaranti skal være af standardstørrelsen 1 MWh. Der udstedes ikke mere end én oprindelsesgaranti for hver produceret energienhed. [...]"

[...]

ii) [...]

b) [...]

[...]

9) Artikel 20, stk. 3, affattes således:

"3. Som resultat af medlemsstaternes vurdering, som er indeholdt i de integrerede nationale energi- og klimaplaner i overensstemmelse med bilag I til forordning (EU) 2018/1999 om nødvendigheden af at opbygge ny infrastruktur for fjernvarme og fjernkøling fra vedvarende energikilder med henblik på at nå det EU-mål, der er fastsat i dette direktivs artikel 3, stk. 1, tager medlemsstaterne, hvor det er relevant, de nødvendige skridt til at udvikle en effektiv fjernvarme- og fjernkølingsinfrastruktur, der fremmer opvarmning og køling fra vedvarende energikilder, herunder solenergi, omgivelsesenergi, geotermisk energi, biomasse, biogas, flydende biobrændsler samt overskudsvarme og -kulde i kombination med lagring af termisk energi."

10) Følgende indsættes som artikel 20a:

"Artikel 20a

Fremme af systemintegration af elektricitet fra vedvarende energikilder

- "1. Medlemsstaterne pålægger transmissionssystemoperatører og, **hvis det er relevant,** distributionssystemoperatører på deres område at stille oplysninger til rådighed om andelen af elektricitet fra vedvarende energikilder og indholdet af drivhusgasemissioner i den elektricitet, der leveres i hvert budområde, så nøjagtigt som muligt [...] i **tidsintervaller svarende til markedsafregningsintervallerne**, dog højst en time, om muligt med prognoser. Disse oplysninger skal stilles digitalt til rådighed på en måde, der sikrer, at de kan anvendes af deltagere på elektricitetsmarkedet, aggregatorer, forbrugere og slutbrugere, og at de kan læses af elektroniske kommunikationsenheder såsom intelligente målersystemer, ladestandere til elektriske køretøjer, varme- og kølesystemer og bygningsenergistyringssystemer.
2. Ud over kravene i [forslaget til forordning om batterier og udtjente batterier, om ophævelse af direktiv 2006/66/EF og om ændring af forordning (EU) 2019/1020] sikrer medlemsstaterne, at producenter af husholdnings- og industribatterier giver batteriejere og -brugere samt tredjeparter, der handler på deres vegne, såsom byggeenergistyrvirksomheder og deltagere på elektricitetsmarkedet, adgang til grundlæggende oplysninger om batteristyringssystemet, herunder batterikapacitet, sundhedstilstand, ladetilstand og strømsætpunkt, på ikkediskriminerende vilkår og uden omkostninger.

Medlemsstaterne sikrer, at køretøjsfabrikanter stiller køretøjsintegrerede data om batteriets sundhedstilstand, batteriets ladetilstand, batteriets strømsætpunkt, batterikapacitet samt elektriske køretøjers placering til rådighed i realtid for ejere og brugere af elektriske køretøjer samt for tredjeparter, der handler på ejernes og brugernes vegne, såsom deltagere på elektricitetsmarkedet og udbydere af elektromobilitetstjenester, på ikkediskriminerende vilkår og uden omkostninger, ud over de yderligere krav, der gælder i henhold til forordningen om typegodkendelse og markedsovervågning.

3. Ud over kravene i [forslaget til forordning om etablering af infrastruktur for alternative brændstoffer og om ophævelse af direktiv 2014/94/EU] sikrer medlemsstaterne **eller deres udpegede kompetente myndigheder**, at **nye og udskiftede** ikkeoffentligt tilgængelige normale ladestandere, der er installeret på deres område fra [gennemførelsesfristen for dette ændringsdirektiv], kan understøtte intelligente opladningsfunktioner og, hvor det er relevant, **i overensstemmelse med kravene i artikel 14, stk. 3 og 4, i [forslaget til forordning om etablering af infrastruktur for alternative brændstoffer]** [...] funktioner for tovejsopladning.
4. Ud over kravene i direktiv (EU) 2019/944 og forordning (EU) 2019/943 sikrer medlemsstaterne, at de nationale rammebestemmelser **giver** [...] små eller mobile systemer såsom indenlandske batterier og elektriske køretøjer **mulighed for at deltage i elektricitetsmarkederne, herunder håndtering af kapacitetsbegrænsninger og levering af fleksibilitets- og balancerings-tjenester** [...] gennem aggregering. **Med henblik herpå fastsætter medlemsstaterne i tæt samarbejde med alle markedsdeltagere og regulerende myndigheder tekniske krav for at deltage i disse markeder på grundlag af markedernes tekniske karakteristika.**

11) Følgende indsættes som artikel 22a:

"Artikel 22a

Integration af vedvarende energi i industrien

1. Medlemsstaterne bestræber sig på at øge andelen af vedvarende energikilder i den mængde energi, der anvendes til endelige energimæssige og ikkeenergimæssige formål i industrisektoren, med en vejledende [...] forhøjelse **på mindst 1,1 procentpoint som et årligt gennemsnit beregnet for perioderne 2021-2025 og 2026-2030. [...]**

Medlemsstaterne kan medregne overskudsvarme og -kulde i de gennemsnitlige årlige forhøjelser, der er omhandlet i første afsnit, op til en grænse på 0,4 procentpoint, forudsat at overskudsvarmen og -kulden leveres fra effektiv fjernvarme og fjernkøling, undtagen net, der kun leverer varme til én bygning, eller hvor al den termiske energi udelukkende forbruges på stedet, og hvor den termiske energi ikke sælges. Hvis de beslutter at gøre dette, stiger den gennemsnitlige årlige forhøjelse med halvdelen af de anvendte procentpoint for overskudsvarme eller -kulde.

Medlemsstaterne medtager de foranstaltninger, der er planlagt og truffet for at opnå en sådan vejledende stigning, i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner og statusrapporter, der forelægges i henhold til artikel 3, 14 og 17 i forordning (EU) 2018/1999.

Medlemsstaterne sikrer, at bidraget fra vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som anvendes til endelige energimæssige og ikkeenergimæssige formål, senest i [...] **2030** [...] udgør [...] **35** [...] % **og** senest i [...] **2035** udgør **50** [...] % af den brint, der anvendes til endelige energimæssige og ikkeenergimæssige formål i industrien. Følgende regler gælder for beregningen af denne procentsats:

- a) Ved beregningen af nævneren tages energiindholdet i brint til endelige energimæssige og ikkeenergimæssige formål i betragtning, undtagen brint, der anvendes som mellemprodukt til produktion af konventionelle transportbrændstoffer **og biobrændstoffer [...]**, [...] samt brint, der er produceret ved dekarbonisering af industrielle restgasser, og som anvendes som erstatning for de specifikke gasser, som det er produceret af.
- b) Ved beregningen af tælleren tages energiindholdet i de vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som forbruges i industrisektoren til endelige energimæssige og ikkeenergimæssige formål, i betragtning, undtagen vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som anvendes som mellemprodukt til produktion af konventionelle transportbrændstoffer **og biobrændstoffer [...]** [...].
- c) Ved beregningen af tælleren og nævneren anvendes de værdier for brændstoffernes energiindhold, som er angivet i bilag III.
2. Medlemsstaterne sikrer, at industriprodukter, der er mærket som værende eller hævdes at være fremstillet af vedvarende energi og vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, angiver den procentdel af vedvarende energi, der er anvendt, eller vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som er anvendt ved anskaffelse og forbehandling, fremstilling og distribution, beregnet på grundlag af de metoder, der er fastlagt i henstilling 2013/179/EU³¹ eller alternativt ISO 14067:2018."

³¹ 2013/179/EU: Kommissionens henstilling 2013/179/EU af 9. april 2013 om brug af fælles metoder til at måle og formidle oplysninger om produkters og organisationers miljøpræstationer over hele deres livscyklus (EUT L 124 af 4.5.2013, s. 1).

12) I artikel 23 foretages følgende ændringer:

a) Stk. 1 affattes således:

"1. For at fremme brug af vedvarende energikilder i varme- og kølesektoren [...] forhøjer [...] hver medlemsstat andelen af vedvarende energi i denne sektor med mindst **0,8** procentpoint som et årligt gennemsnit beregnet for perioden [...] 2021-2025 **og med mindst 1,1 procentpoint som et årligt gennemsnit beregnet for perioden** 2026-2030 med udgangspunkt i andelen af vedvarende energi i varme- og kølesektoren i 2020 udtrykt som den nationale andel af det endelige bruttoenergiforbrug og beregnet i overensstemmelse med metoden i artikel 7.

[...]

Medlemsstaterne kan medregne højst 0,4 procentpoint overskudsvarme og -kulde i de årlige gennemsnitlige forhøjelser omhandlet i første afsnit. Hvis de beslutter at gøre dette, øges den gennemsnitlige årlige stigning med halvdelen af de anvendte procentpoint for overskudsvarme og -kulde op til en øvre grænse på 1,0 procentpoint for perioden 2021-2025 og på 1,3 procentpoint for perioden 2026-2030.

Medlemsstaterne underretter Kommissionen om deres hensigt om at medregne overskudsvarme og -kulde og den anslåede mængde i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner, der forelægges i henhold til artikel 3 og 14 i forordning (EU) 2018/1999. Ud over den årlige forhøjelse på mindst [...] procentpoint, der er omhandlet i første afsnit, bestræber hver medlemsstat sig på at øge andelen af vedvarende energi i deres varme- og kølesektor med de [...] **yderligere vejledende procentpoint**, der er fastsat i bilag 1a.

Medlemsstaterne kan medregne højst 0,4 procentpoint elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til opvarmning og køling ved hjælp af varmepumper, i den årlige gennemsnitlige forhøjelse, der er fastsat i første afsnit. Hvis de beslutter at gøre dette, øges den gennemsnitlige årlige stigning med halvdelen af de anvendte procentpoint for elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til opvarmning og køling ved hjælp af varmepumper, op til en øvre grænse på 1,0 procentpoint for perioden 2021-2025 og på 1,3 procentpoint for perioden 2026-2030.

Medlemsstaterne underretter Kommissionen om deres hensigt om at medregne elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til opvarmning og køling ved hjælp af varmepumper, i den årlige forhøjelse, der er fastsat i første afsnit. Medlemsstaterne medtager den anslåede elektricitets- og varmepumpekapacitet i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner, der forelægges i henhold til artikel 3 og 14 i forordning (EU) 2018/1999. Medlemsstaterne medtager den mængde elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til opvarmning og køling ved hjælp af varmepumper, i deres integrerede nationale energi- og klimastatusrapporter i henhold til artikel 17 i forordning (EU) 2018/1999.

aa) Følgende indsættes som stk. 1aa:

"1aa. Ved beregningen af andelen af elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til opvarmning og køling med henblik på denne artikels stk. 1, anvender medlemsstaterne den gennemsnitlige andel af elektricitet fra vedvarende energikilder, der er leveret på deres område i de to foregående år."

b) Følgende indsættes som stk. 1a:

"1a. Medlemsstaterne foretager en vurdering af deres potentiale for energi fra vedvarende energikilder og af anvendelsen af overskudsvarme og -kulde i varme- og kølesektoren, herunder, hvor det er relevant, en analyse af områder, der egner sig til deres anvendelse med lav miljørisiko, og af muligheden for mindre projekter for husholdninger. Vurderingen skal indeholde milepæle og foranstaltninger med henblik på at øge vedvarende energikilder inden for opvarmning og køling og, hvor det er relevant, anvendelsen af overskudsvarme og -kulde gennem fjernvarme og fjernkøling med henblik på at fastlægge en langsigtet national strategi for dekarbonisering af opvarmning og køling. Vurderingen skal være en del af de integrerede nationale energi- og klimaplaner, der er omhandlet i artikel 3 og 14 i forordning (EU) 2018/1999, og ledsage den omfattende vurdering af opvarmning og køling, der kræves i henhold til artikel 14, stk. 1, i direktiv 2012/27/EU."

c) I stk. 2, [...] **første afsnit,**

– affattes indledningen således:

"Med henblik på stk. 1 kan hver medlemsstat ved beregningen af sin andel af vedvarende energi i varme- og kølesektoren og sin årlige gennemsnitlige forhøjelse i overensstemmelse med nævnte stykke, herunder den yderligere vejledende forhøjelse i bilag Ia:"

– udgår litra a).

d) Stk. 4 affattes således:

- "4. For at opnå den gennemsnitlige årlige forhøjelse, der er omhandlet i stk. 1, første afsnit, kan medlemsstaterne gennemføre en eller flere af følgende foranstaltninger:
- a) fysisk integration af vedvarende energi og overskudsvarme og -kulde i de energikilder og brændstoffer, der anvendes til opvarmning og køling
 - b) installation af højeffektive opvarmnings- og kølingssystemer baseret på vedvarende energikilder i bygninger, **forbindelse af bygninger til effektive fjernvarme- eller fjernkølingssystemer** eller brug af vedvarende energi eller overskudsvarme og -kulde i industrielle opvarmnings- og kølingsprocesser
 - c) foranstaltninger, der er omfattet af omsættelige certifikater, som attesterer overholdelsen af den ved stk. 1, første afsnit, fastsatte forpligtelse i kraft af støtte til de installationsforanstaltninger, der er omhandlet i litra b), som udføres af en anden økonomisk aktør, såsom en uafhængig installatør af teknologier for vedvarende energi eller et energitjenesteselskab, der udfører VE-installationstjenester
 - d) kapacitetsopbygning for nationale og lokale myndigheder til at planlægge og gennemføre projekter og infrastrukturer for vedvarende energi
 - e) etablering af rammer for risikoreduktion med henblik på at nedbringe kapitalomkostningerne ved projekter vedrørende varme og køling fra vedvarende energikilder **og overskudsvarme og -køling**
 - f) fremme af aftaler om køb af varme for virksomheds**forbrugere** og små kollektive forbrugere
 - g) planlagte erstatningsordninger for varmesystemer baseret på fossile brændstoffer eller ordninger for udfasning af fossile brændstoffer med milepæle

- h) **krav på lokalt og regionalt plan vedrørende** planlægning af varme fra vedvarende energikilder, der omfatter køling [...]
- i) andre politiske foranstaltninger med tilsvarende virkning, herunder finanspolitiske foranstaltninger, støtteordninger eller andre økonomiske incitament.

Når medlemsstaterne vedtager og gennemfører disse foranstaltninger, sikrer de, at foranstaltningerne er tilgængelige for alle forbrugere, navnlig personer i lavindkomsthusholdninger eller sårbare husholdninger, som ellers ikke ville have tilstrækkelige rede midler til at nyde godt af dem."

13) I artikel 24 foretages følgende ændringer:

a) Stk. 1 affattes således:

"1. Medlemsstaterne sikrer, at slutbrugere oplyses om energiforbruget og andelen af vedvarende energi i deres fjernvarme- og fjernkølingssystemer på lettilgængelig vis såsom på regninger eller på leverandørernes websteder og på anmodning. Oplysningerne om andelen af vedvarende energi udtrykkes som minimum som en procentdel af det endelige bruttoenergiforbrug af opvarmning og køling, der tildeles kunderne i et givet fjernvarme- og fjernkølingssystem, herunder oplysninger om, hvor meget energi der blev brugt til at levere én opvarmningsenhed til kunden eller slutbrugeren."

b) Stk. 4 affattes således:

"4. Medlemsstaterne bestræber sig på at øge andelen af energi fra vedvarende energikilder og fra overskudsvarme og -kulde i fjernvarme og fjernkøling med mindst [...]2,1[...] procentpoint som et årligt gennemsnit beregnet for perioden 2021[...]2030 med udgangspunkt i andelen af energi fra vedvarende energikilder og overskudsvarme og -kulde i fjernvarme og fjernkøling i 2020 og vedtager de foranstaltninger, der er nødvendige, **i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner** med henblik herpå. Andelen af vedvarende energi udtrykkes i andelen af endeligt bruttoenergiforbrug i fjernvarme og fjernkøling justeret til normale gennemsnitlige klimaforhold.

Medlemsstaterne kan medregne elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til fjernvarme og fjernkøling ved hjælp af varmepumper, i den årlige gennemsnitlige forhøjelse, der er fastsat i første afsnit.

Medlemsstaterne underretter Kommissionen om deres hensigt om at medregne elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til fjernvarme og fjernkøling ved hjælp af varmepumper, i den årlige forhøjelse, der er fastsat i første afsnit. Medlemsstaterne medtager den anslåede elektricitets- og varmepumpekapacitet i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner, der forelægges i henhold til artikel 3 og 14 i forordning (EU) 2018/1999. Medlemsstaterne medtager den mængde elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til fjernvarme og fjernkøling ved hjælp af varmepumper, i deres integrerede nationale energi- og klimastatusrapporter i henhold til artikel 17 i forordning (EU) 2018/1999.

"4a. Ved beregningen af andelen af elektricitet fra vedvarende energikilder, der anvendes til fjernvarme og fjernkøling med henblik på denne artikels stk. 4, [...] anvender medlemsstaterne den gennemsnitlige andel af elektricitet fra vedvarende energikilder, der er leveret på deres område i de to foregående år.

Medlemsstater med en andel af energi fra vedvarende kilder og fra overskudsvarme og -kulde i fjernvarme og fjernkøling på over 60 % kan anse en sådan andel for at opfylde den gennemsnitlige årlige forhøjelse, der er omhandlet i første afsnit. **Medlemsstater med en andel af energi fra vedvarende kilder og fra overskudsvarme og -kulde i fjernvarme og fjernkøling på mellem 50 og 60 % kan anse en sådan andel for at opfylde halvdelen af den gennemsnitlige årlige forhøjelse, der er omhandlet i første afsnit.**

Medlemsstaterne træffer de nødvendige foranstaltninger for at gennemføre den gennemsnitlige årlige forhøjelse, der er omhandlet i første afsnit, i deres nationale energi- og klimaplaner i overensstemmelse med bilag I til forordning (EU) 2018/1999."

c) Følgende indsættes som stk. 4a:

"4a. Medlemsstaterne skal sikre, at operatører af fjernvarme- eller fjernkølingssystemer med en kapacitet på over 25 MWt er forpligtet til at tilslutte tredjepartsleverandører af energi fra vedvarende energikilder og overskudsvarme og -kulde eller er forpligtet til at tilbyde at tilslutte og købe varme og kulde fra vedvarende energikilder og fra overskudsvarme og -kulde fra tredjepartsleverandører, baseret på ikkediskriminerende kriterier fastsat af den kompetente myndighed i den berørte medlemsstat, hvor sådanne operatører skal gøre en eller flere af følgende:

- a) imødekomme efterspørgslen fra nye kunder
- b) erstatte eksisterende varme- eller kuldeproduktionskapacitet
- c) udvide eksisterende varme- eller kuldeproduktionskapacitet."

d) Stk. 5 og 6 affattes således:

"5. Medlemsstaterne kan tillade, at en operatør af et fjernvarme- eller fjernkølingssystem afviser at tilslutte og at købe varme eller kulde fra en tredjepartsleverandør, hvor:

- a) systemet ikke har den nødvendige kapacitet på grund af anden forsyning med varme eller kulde fra vedvarende energikilder eller overskudsvarme og -kulde
- b) varme eller kulde fra en tredjepartsleverandør ikke opfylder de tekniske parametre, som er nødvendige for at tilslutte og sikre en pålidelig og sikker drift af fjernvarme- og fjernkølingssystemer
- c) operatøren kan påvise, at det at give adgang ville føre til en alt for stor udgiftsstigning for varme eller kulde for slutkunderne sammenlignet med udgiften ved brug af den vigtigste lokale varme- eller kuldeforsyning, som den vedvarende energikilde eller overskudsvarmen og -kulden konkurrerer med
- d) operatørens system opfylder definitionen af effektiv fjernvarme og fjernkøling i [artikel x i forslaget til omarbejdning af energieffektivitetsdirektivet].

Medlemsstaterne sikrer, at hvis en operatør af fjernvarme- eller fjernkølingssystemet afviser at tilslutte en leverandør af opvarmning eller køling i henhold til første afsnit, forelægger operatøren den kompetente myndighed oplysninger om begrundelsen for afvisningen samt de betingelser, der vil skulle opfyldes, og de foranstaltninger, der vil skulle træffes i systemet for at muliggøre tilslutningen. Medlemsstaterne sikrer, at der findes en passende procedure til at afhjælpe uberettiget nægtelse.

6. Medlemsstaterne indfører en ramme for koordinering mellem operatører af fjernvarme- og fjernkølingssystemer og de potentielle kilder til overskudsvarme og -kulde i de industrielle og tertiære sektorer for at lette anvendelsen af overskudsvarme og -kulde. Denne koordineringsramme skal sikre dialog med hensyn til anvendelsen af overskudsvarme og -kulde, der som minimum omfatter:
- a) operatører af fjernvarme- og fjernkølingssystemer
 - b) virksomheder i de industrielle og tertiære sektorer, der producerer overskudsvarme og -kulde, og som økonomisk kan genvindes via fjernvarme- og fjernkølingssystemer, såsom datacentre, industrianlæg, store erhvervsbygninger og offentlig transport, og
 - c) lokale myndigheder med ansvar for planlægning og godkendelse af energiinfrastrukturer."
- e) Stk. 8, 9 og 10 affattes således:

"8. Medlemsstaterne etablerer en ramme, hvorunder eldistributionssystemoperatører mindst hvert fjerde år i samarbejde med operatørerne af fjernvarme- eller fjernkølingssystemer på deres områder vurderer fjernvarme- og fjernkølingssystemers potentiale i henseende til balancering og andre systemtjenester, herunder efterspørgselsreaktion og termisk lagring af overskudselektricitet fra vedvarende energikilder, og ligeledes vurderer, om anvendelsen af det påviste potentiale ville være mere ressource- og omkostningseffektivt end alternative løsninger.

Medlemsstaterne sikrer, at eltransmissions- og distributionssystemoperatørerne tager behørigt hensyn til resultaterne af den vurdering, der kræves i henhold til første afsnit, i forbindelse med netplanlægning, netinvesteringer og infrastrukturudvikling på deres respektive områder.

Medlemsstaterne fremmer koordineringen mellem operatører af fjernvarme- og fjernkølingssystemer og eltransmissions- og distributionssystemoperatører for at sikre, at balancerings-, lagrings- og andre fleksibilitetstjenester, såsom prisfleksibelt elforbrug, der leveres af operatører af fjernvarme- og fjernkølingssystemer, kan deltage i deres elektricitetsmarkeder.

Medlemsstaterne kan udvide vurderings- og koordineringskravene i første og tredje afsnit til at omfatte gastransmissions- og distributionssystemoperatører, herunder brint- og andre energinet.

9. Medlemsstaterne sikrer, at forbrugernes rettigheder og reglerne for driften af fjernvarme- og fjernkølingssystemer i henhold til denne artikel er klart defineret, offentligt tilgængelige og håndhæves af den kompetente myndighed.
10. En medlemsstat er ikke forpligtet til at anvende stk. 2-[...]9, hvis mindst en af følgende betingelser er opfyldt:
 - a) dens andel af fjernvarme og fjernkøling var mindre end eller lig med 2 % af det endelige bruttoenergiforbrug til opvarmning og køling den 24. december 2018
 - b) dens andel af fjernvarme og fjernkøling er steget til over 2 % af det endelige bruttoenergiforbrug til opvarmning og køling den 24. december 2018 ved at udvikle ny effektiv fjernvarme og fjernkøling på grundlag af dens integrerede nationale energi- og klimaplan i henhold til bilag I til forordning (EU) 2018/1999 og den vurdering, der er omhandlet i dette direktivs artikel 23, stk. 1a
 - c) 90 % af det endelige bruttoenergiforbrug i fjernvarme- og fjernkølingssystemer finder sted i fjernvarme- og fjernkølingssystemer, der opfylder definitionen i [artikel x i den foreslåede omarbejdning af energieffektivitetsdirektivet]."

14) Artikel 25 affattes således:

"Artikel 25

Reduktion af drivhusgasintensiteten i transportsektoren som følge af anvendelse af vedvarende energi

1. Hver medlemsstat pålægger brændstofleverandørerne en forpligtelse til at sikre, at:

a) mængden af vedvarende brændstoffer og elektricitet fra vedvarende energikilder, der leveres til transportsektoren, fører

i) til en andel af vedvarende energi i transportsektorens endelige energiforbrug på mindst 29 % senest i 2030 eller[...]

ii) en reduktion af drivhusgasintensiteten på mindst **[...]**13**[...]** % senest i 2030 sammenlignet med det referencescenarie, der er fastsat i artikel 27, stk. 1, litra b), i overensstemmelse med en vejledende forløbskurve fastsat af medlemsstaten

Medlemsstaterne skal i de statusrapporter, som de forelægger i henhold til artikel 17 i forordning (EU) 2018/1999, aflægge rapport om andelen af vedvarende energi i transportsektorens endelige energiforbrug og om reduktionen af drivhusgasintensiteten.

- b) andelen af avancerede biobrændstoffer og biogas produceret af det råstof, der er opført i bilag IX, del A, i den energi, der leveres til transportsektoren, er mindst 0,2 % i 2022, [...] 1 % i 2025 og [...] 4,4 [...] % i 2030.

[...] **Hver medlemsstat bestræber sig på at nå** [...] en andel af vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, [...] **på** [...] 5,2 [...] % i 2030.

Ved beregningen af den reduktion, der er omhandlet i litra a), og den andel, der er omhandlet i litra b), tager medlemsstaterne også hensyn til vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, når de anvendes som mellemprodukt til produktion af:

- i) konventionelle **transportbrændstoffer** **eller**
- ii) **biobrændstoffer** [...], **forudsat at den reduktion af drivhusgasemissionerne, der opnås ved at anvende vedvarende brændstoffer af ikkebiologisk oprindelse ikke indgår i beregningen af drivhusgasemissionsbesparelserne i forbindelse med biobrændstofferne.**

Ved beregningen af den reduktion, der er omhandlet i litra a), og den andel, der er omhandlet i litra b), kan medlemsstaterne tage hensyn til biogas, der tilføres den nationale gastransmissions- og distributionsinfrastruktur.

For så vidt angår artikel 7, stk. 1, første afsnit, litra a), b) eller c), tages biogas kun i betragtning én gang ved beregning af andelen af endeligt bruttoforbrug af energi fra vedvarende kilder.

Ved beregningen af den reduktion, der er omhandlet i litra a), kan medlemsstaterne tage hensyn til genanvendt kulstofbrændsel.

Ved fastsættelse af forpligtelsen for brændstofleverandører kan medlemsstaterne undtage brændstofleverandører, der leverer elektricitet eller vedvarende flydende eller gasformige transportbrændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, fra forpligtelsen til at overholde minimumsandelen af avancerede biobrændstoffer og biogas produceret af det råstof, der er opført i bilag IX, del A, for så vidt angår disse brændstoffer.

Ved fastsættelsen af den i første afsnit, litra a) og b), omhandlede forpligtelse til at sikre opfyldelse af de mål, der er fastsat deri, kan medlemsstaterne gøre dette ved hjælp af foranstaltninger rettet mod mængder, energiindhold eller drivhusgasemissioner, forudsat at det påvises, at reduktionen af drivhusgasintensiteten og minimumsandelen omhandlet i første afsnit, litra a) og b), er opnået.

Ved fastsættelsen af den i første afsnit, litra a) og b), omhandlede forpligtelse til at sikre opfyldelse af de mål, der er fastsat deri, kan medlemsstaterne skelne mellem forskellige energibærere.

Ved fastsættelsen af den i første afsnit, litra a) og b), omhandlede forpligtelse kan medlemsstaterne skelne mellem søtransportsektoren og andre sektorer, [...], så længe det generelle mål nås. [...]

2. Medlemsstaterne indfører en mekanisme, der gør det muligt for brændstofleverandører på deres område at udveksle kreditter til levering af vedvarende energi til transportsektoren. Økonomiske aktører, der leverer elektricitet fra vedvarende energikilder til elektriske køretøjer via offentlige ladestationer, modtager kreditter, uanset om de økonomiske aktører er underlagt den forpligtelse, som medlemsstaten har fastsat for brændstofleverandører, og kan sælge disse kreditter til brændstofleverandører, som har ret til at anvende kreditterne til at opfylde forpligtelsen i stk. 1, første afsnit."

15) I artikel 26 foretages følgende ændringer:

a) I stk. 1 foretages følgende ændringer:

i) Første afsnit affattes således:

"Ved beregningen af en medlemsstats endelige bruttoenergiforbrug fra vedvarende energikilder omhandlet i artikel 7 og **af minimumsandelen af vedvarende energi eller** målet for reduktion af drivhusgasintensiteten omhandlet i artikel 25, stk. 1, første afsnit, litra a), må bidraget fra biobrændstoffer og flydende biobrændsler samt fra biomassebrændsler anvendt til transport, hvor de er produceret af fødevarer- og foderafgrøder, ikke være mere end et procentpoint højere end andelen af sådanne brændstoffer i den pågældende medlemsstats endelige bruttoenergiforbrug i transportsektoren i 2020 med højst 7 % af det endelige energiforbrug i transportsektoren i den pågældende medlemsstat."

ii) Fjerde afsnit affattes således:

"Hvor andelen af biobrændstoffer og flydende biobrændsler samt fra biomassebrændsler anvendt til transport, der er produceret af fødevare- og foderafgrøder, i en medlemsstat begrænses til en andel på mindre end 7 %, eller hvor en medlemsstat beslutter at begrænse andelen yderligere, kan den pågældende medlemsstat reducere **minimumsandelen af vedvarende energi eller** målet for reduktion af drivhusgasintensiteten omhandlet i artikel 25, stk. 1, første afsnit, litra a), i overensstemmelse hermed, i lyset af det bidrag, disse brændstoffer ville have ydet med hensyn til **minimumsandelen af vedvarende energi eller** drivhusgasemissionsbesparelser. Med [...] henblik på **målet for reduktion af drivhusgasintensiteten** betragter medlemsstaterne disse brændstoffer som en besparelse på 50 % drivhusgasemissioner."

b) I stk. 2, første og femte afsnit, ændres "minimumsandelen omhandlet i artikel 25, stk. 1, første afsnit" til "minimumsandelen og [...] **målet for reduktion af drivhusgasintensiteten, der er omhandlet i artikel 25, stk. 1, første afsnit, litra a)** [...]".

16) I artikel 27 foretages følgende ændringer:

a) Overskriften affattes således:

"Beregningsregler i transportsektoren og med hensyn til vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, uanset deres slutanvendelse".

b) Stk. 1 affattes således:

"1. Ved beregningen af reduktionen af drivhusgasintensiteten omhandlet i artikel 25, stk. 1, første afsnit, litra a), gælder følgende regler:

- a) Besparelserne i drivhusgasemissionerne beregnes som følger:
- i) for biobrændstoffer og biogas ved at gange mængden af disse brændstoffer, der leveres til alle transportformer, med de emissionsbesparelser, der er bestemt i overensstemmelse med artikel 31
 - ii) for fornyelige brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og genanvendt kulstofbrændsel ved at gange mængden af disse brændstoffer, der leveres til alle transportformer, med de emissionsbesparelser, der er bestemt i overensstemmelse med delegerede retsakter vedtaget i henhold til artikel 29a, stk. 3
 - iii) for elektricitet fra vedvarende energikilder ved at gange den mængde elektricitet fra vedvarende energikilder, der leveres til alle transportformer, med det fossile brændstof, der sammenlignes med, $EC_{F(e)}$, jf. bilag V.
- b) Den referenceværdi, der er omhandlet i artikel 25, stk. 1, beregnes ved at gange den mængde energi, der leveres til [...] transport**former** [...], med det fossile brændstof, der sammenlignes med $E_{F(t)}$, jf. bilag V.
- c) Ved beregningen af de relevante mængder energi gælder følgende regler:
- i) For at bestemme den mængde energi, der leveres til transportsektoren, skal de værdier for transportbrændstoffernes energiindhold, som er angivet i bilag III, anvendes.
 - ii) For at bestemme energiindholdet i transportbrændstoffer, der ikke er medtaget i bilag III, anvender medlemsstaterne de relevante europæiske standarder til bestemmelse af brændstoffers brændværdi. I tilfælde, hvor der ikke er vedtaget europæiske standarder til dette formål, anvendes de relevante ISO-standarder.

- iii) Mængden af elektricitet fra vedvarende energikilder, der leveres til transportsektoren, bestemmes ved at gange den mængde elektricitet, der leveres til denne sektor, med den gennemsnitlige andel af elektricitet fra vedvarende energikilder, der er leveret på medlemsstatens område i de to foregående år. Hvis elektricitet leveres fra direkte tilslutning til et anlæg, som producerer elektricitet fra vedvarende energikilder og leveres til transportsektoren, medregnes denne elektricitet undtagelsesvis som elektricitet fra vedvarende energikilder.
- iv) Andelen af biobrændstoffer og biogas produceret af det råstof, der er opført i bilag IX, del B, i energiindholdet i brændstoffer og elektricitet, der leveres til transportsektoren, er begrænset til 1,7 %, undtagen i Cypern og Malta.
Medlemsstaterne kan i behørigt begrundede tilfælde, hæve denne grænse under hensyn til tilgængeligheden af råstof. Enhver sådan ændring meddeles Kommissionen sammen med begrundelser for stigningen. Enhver sådan ændring skal godkendes af Kommissionen.
- d) Reduktionen af drivhusgasintensiteten som følge af anvendelsen af vedvarende energi bestemmes ved at dividere drivhusgasemissionsbesparelsen ved anvendelse af biobrændstoffer, biogas, **vedvarende brændstoffer af ikkebiologisk oprindelse** og elektricitet fra vedvarende energikilder, der leveres til alle transportformer, med referenceværdien. **Medlemsstater kan tage genanvendt kulstofbrændsel i betragtning.**

Kommissionen tillægges beføjelse til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 35 til at supplere dette direktiv ved at tilpasse energiindholdet i transportbrændstoffer, der er angivet i bilag III, i overensstemmelse med den videnskabelige og tekniske udvikling."

c) Følgende indsættes som stk. 1a:

"1a. [...]: **Ved beregningen af de i artikel 25, stk. 1, litra a), nr. i), og artikel 25, stk. 1, litra b), omhandlede minimumsandele gælder følgende bestemmelser:**

- a) ved beregningen af nævneren, dvs. mængden af energi, der forbruges i transportsektoren, tages alle brændstoffer og al elektricitet, der leveres til transportsektoren, i betragtning
- b) ved beregningen af tælleren, [...] **som er mængden af energi fra vedvarende energikilder forbrugt i transportsektoren med henblik på artikel 25, stk. 1, første afsnit, tages energiindholdet for alle typer energi fra vedvarende energikilder [...], der leveres til alle transportformer, herunder til internationale maritime bunkerstationer, på [...] hver medlemsstats område i betragtning Medlemsstater kan tage genanvendt kulstofbrændsel i betragtning.**
- c) **Andelen af biobrændstoffer og biogas til transport produceret af det råstof, der er opført i bilag IX, og vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, sættes til det dobbelte af dets energiindhold.**

- d) Andelen af elektricitet fra vedvarende energikilder sættes til fire gange dets energiindhold, når det leveres til vej køretøjer og kan sættes til 1,5 gange dets energiindhold, når det leveres til jernbanetransport.**
- e) Andelen af biobrændstoffer og biogas produceret af det råstof, der er opført i bilag IX, del B, i energiindholdet i brændstoffer og elektricitet, der leveres til transportsektoren, er begrænset til 1,7 %, undtagen i Cypern og Malta. Medlemsstaterne kan i begrundede tilfælde ændre denne grænse under hensyn til tilgængeligheden af råstof. Enhver sådan ændring skal godkendes af Kommissionen.**
- f) For at bestemme den mængde energi, der leveres til transportsektoren, skal de værdier for transportbrændstoffernes energiindhold, som er angivet i bilag III, anvendes.**
- g) For at bestemme energiindholdet i transportbrændstoffer, der ikke er medtaget i bilag III, anvender medlemsstaterne de relevante europæiske standarder til bestemmelse af brændstoffers brændværdi. I tilfælde, hvor der ikke er vedtaget europæiske standarder til dette formål, anvendes de relevante ISO-standarder.**
- h) Mængden af elektricitet fra vedvarende energikilder, der leveres til transportsektoren, bestemmes ved at gange den mængde elektricitet, der leveres til denne sektor, med den gennemsnitlige andel af elektricitet fra vedvarende energikilder, der er leveret på medlemsstatens område i de to foregående år. Hvis elektricitet leveres fra direkte tilslutning til et anlæg, som producerer elektricitet fra vedvarende energikilder og leveres til transportsektoren, medregnes denne elektricitet undtagelsesvis som elektricitet fra vedvarende energikilder.**

i [...]) bidraget fra avancerede biobrændstoffer og biogas produceret af det råstof, der er opført i bilag IX, del A, og af vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og som leveres til luftfart og søfart, sættes til 1,2 gange deres energiindhold."

d.a) Følgende indsættes som stk. 1b:

Med henblik på beregningerne i stk. 1b og 1a, litra a), betragtes andelen af energi, der leveres til søtransportsektoren, udtrykt som en andel af en medlemsstats endelige bruttoenergiforbrug, som udgørende højst 15 %. For Cyperns og Maltas vedkommende betragtes energiforbruget inden for søtransportsektoren, udtrykt som andel af disse medlemsstaters endelige bruttoenergiforbrug, som udgørende højst 5 %. Disse bestemmelser finder anvendelse indtil den 31. december 2030.

d) Stk. 2 udgår.

e) [...] I stk. 3 foretages følgende ændringer:

i) Første, andet og tredje afsnit udgår.

ii) Fjerde afsnit affattes således:

"Andelen af vedvarende energi bestemmes ud fra den gennemsnitlige andel af elektricitet fra vedvarende energikilder i produktionslandet som målt to år inden det pågældende år, når elektricitet anvendes til produktion af vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, enten direkte eller med henblik på produktion af mellemprodukter."

iii) [...]Femte afsnit [...] affattes således:

[...]

"Elektricitet fra direkte tilslutning til et anlæg, som producerer elektricitet fra vedvarende energikilder, kan dog fuldt ud medregnes som vedvarende elektricitet, hvor det bruges til produktion af vedvarende flydende og gasformige brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, forudsat at anlægget:

a) sættes i drift efter eller samtidig med de anlæg, der producerer de vedvarende flydende eller gasformige brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse og

b) ikke er tilsluttet elnettet eller er tilsluttet elnettet, men det kan dokumenteres, at den pågældende elektricitet er leveret uden at tage elektricitet fra nettet. "

17) I artikel 28 foretages følgende ændringer:

a) Stk. 2, 3 og 4 udgår.

b) Stk. 5 affattes således:

"Senest den **30. juni 2023** [...] vedtager Kommissionen delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 35 som supplement til dette direktiv ved at præcisere den metode, der skal bestemme andelen af biobrændstoffer og biogas til transport, der stammer fra biomasse forarbejdet med fossile brændstoffer i en fælles proces."

- c) I stk. 7 ændres "i artikel 25, stk. 1, fjerde afsnit" til "i artikel 25, stk. 1, første afsnit, litra b)".

18) I artikel 29 foretages følgende ændringer:

- a) I stk. 1 foretages følgende ændringer:

- i) Første afsnit, litra a), affattes således:

"a) medlemsstaternes andel af vedvarende energi og de mål, der er omhandlet i dette direktivs artikel 3, stk. 1, artikel 15a, stk. 1, artikel 22a, stk. 1, artikel 23, stk. 1, artikel 24, stk. 4, og artikel 25, stk. 1"

- ii) Fjerde afsnit affattes således:

"Biomassebrændsler skal opfylde bæredygtigheds- og drivhusgasemissionsbesparelseskriterierne i stk. 2-7 og 10, hvis de anvendes

- a) for faste biomassebrændsler, i anlæg til produktion af elektricitet, opvarmning og køling med en samlet nominel indfyret termisk effekt svarende til [...] **10** [...] MW eller derover
- b) for gasformige biomassebrændsler, i anlæg til produktion af elektricitet, opvarmning og køling med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 2 MW eller derover
- c) for anlæg, der producerer gasformige biomassebrændsler, med følgende gennemsnitlige strømningshastighed for biomethan:
 - i) over 200 m³ methanækvivalent/t målt ved standardtemperatur og -tryk (dvs. 0 °C og 1 bar atmosfærisk tryk)
 - ii) hvis biogassen består af en blanding af methan og ikkebrændbare andre gasser, for strømningshastigheden for methan, den tærskel, der er fastsat i nr. i), genberegnet proportionalt med den volumetriske andel af methan i blandingen."

iii) Følgende afsnit indsættes efter fjerde afsnit:

"Medlemsstaterne kan anvende bæredygtighedskriterier og kriterier for besparelse af drivhusgasemissioner på anlæg med lavere samlet nominel indfyret termisk effekt eller strømningshastigheden for biomethan."

b) [...]

I stk. 6, første afsnit, litra a), indsættes følgende som nr. vi):

"vi) at skove, hvor ovennævnte skovbiomasse høstes, ikke stammer fra arealer, som har den status, der er nævnt i henholdsvis stk. 3, litra a), b) og d), stk. 4, litra a), og stk. 5, på de samme betingelser for fastlæggelse af status for arealer som fastsat i disse stykker. Med henblik på stk. 3, litra b), tages udelukkende arealer, der er udpeget som områder med høj biodiversitet af den relevante kompetente myndighed, i betragtning"³².

c) [...]

³² En ny betragtning 36b forklarer denne tilføjelse.

I stk. 6, første afsnit, litra b), indsættes følgende som nr. vi):

"vi) at skove, hvor ovennævnte skovbiomasse høstes, ikke stammer fra arealer, som har den status, der er nævnt i henholdsvis stk. 3, litra a), b) og d), stk. 4, litra a), og stk. 5, på de samme betingelser for fastlæggelse af status for arealer som fastsat i disse stykker. Med henblik på stk. 3, litra b), tages udelukkende arealer, der er udpeget som områder med høj biodiversitet af den relevante kompetente myndighed, i betragtning".

d) [...]

[...]

e) Stk. 6, første afsnit, litra a), nr. iv), affattes således:

"iv) at fældningen udføres under hensyntagen til opretholdelse af jordbundens kvalitet og biodiversiteten **i overensstemmelse med principperne for bæredygtig skovforvaltning**³³ med det formål at minimere negative virkninger på en sådan måde, at fældning af stubbe og rødder, forringelse af primærskove eller omdannelse til plantageskove og fældning på sårbar jord undgås, minimere store rydninger og sikre lokalt passende tærskler for udvindingen af dødt træ og krav om anvendelse af skovningssystemer, der minimerer indvirkningen på jordbundskvaliteten, herunder jordkompaktering, og på biodiversitetstræk og levesteder."

³³

Delegationerne gøres opmærksom på, at dette begreb er forklaret i betragtning 102 i direktiv (EU) 2018/2001.

f) Stk. 6, første afsnit, litra b), nr. iv), affattes således:

"iv) at fældningen udføres under hensyntagen til opretholdelse af jordbundens kvalitet og biodiversiteten **i overensstemmelse med principperne for bæredygtig skovforvaltning** med det formål at minimere negative virkninger på en sådan måde, at fældning af stubbe og rødder, forringelse af primærskove eller omdannelse til plantageskove og fældning på sårbar jord undgås, minimere store rydninger og sikre lokalt passende tærskler for udvindingen af dødt træ og krav om anvendelse af skovningssystemer, der minimerer indvirkningen på jordbundskvaliteten, herunder jordkompaktering, og på biodiversitetstræk og levesteder."

g) I stk. 10 **affattes første afsnit, første punktum således:**

"Drivhusgasemissionsbesparelserne ved anvendelse af biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler, der tages i betragtning med henblik på de i stk. 1 omhandlede formål og i henhold til de tærskler, der er defineret i stk. 1, fjerde afsnit, skal være:"

h) Stk. 10, første afsnit, litra d), affattes således:

[...]

d) [...] **for produktion af elektricitet, opvarmning og køling fra biomassebrændsler, som anvendes i anlæg, der er sat i drift efter dette direktivs ikrafttræden, mindst 80 %**

e) for produktion af elektricitet, opvarmning og køling fra biomassebrændsler, der anvendes i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt svarende til eller over 10 MW, som er sat i drift fra den 1. januar 2021 indtil dette direktivs ikrafttræden, mindst 70 % indtil den 31. december 2029 og mindst 80 % fra den 1. januar 2030

f) [...] for produktion af elektricitet, opvarmning og køling fra gasformige [...] biomassebrændsler, der anvendes i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt [...] svarende til eller under 10 MW, som er sat i drift fra den 1. januar 2021 indtil dette direktivs ikrafttræden, mindst 70 %, indtil de har været i drift i 15 år, og mindst 80 %, når de har været i drift i 15 år

g) [...] for produktion af elektricitet, opvarmning og køling fra biomassebrændsler, der anvendes i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt svarende til eller over 10 MW, som er sat i drift inden den 31. december 2020, mindst 80 %, når de har været i drift i 15 år, tidligst fra den 1. januar 2026 og senest fra den 31. december 2029

h) for produktion af elektricitet, opvarmning og køling fra gasformige [...] biomassebrændsler, der anvendes i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt [...] svarende til eller under 10 MW, som er sat i drift før den 31. december 2020, mindst 80 %, når de har været i drift i 15 år, og tidligst fra den 1. januar 2026.

19) Følgende indsættes som artikel 29a:

"Artikel 29a

Kriterier for besparelse af drivhusgasemissioner for vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og genanvendt kulstofbrændsel

1. Energi fra vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, medregnes kun i medlemsstaternes andel af vedvarende energi og de mål, der er omhandlet i artikel 3, stk. 1, artikel 15a, stk. 1, artikel 22a, stk. 1, artikel 23, stk. 1, artikel 24, stk. 4, og artikel 25, stk. 1, hvis besparelserne i drivhusgasemissionerne som følge af anvendelsen af disse brændstoffer er på mindst 70 %.
2. Energi fra genanvendt kulstofbrændsel kan kun medregnes i det reduktionsmål for drivhusgasemissioner, der er omhandlet i artikel 25, stk. 1, første afsnit, litra a), hvis besparelserne i drivhusgasemissionerne som følge af anvendelsen af disse brændstoffer er på mindst 70 %.
3. Kommissionen [...] vedtager delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 35 med henblik på at supplere dette direktiv ved at præcisere metoden til vurdering af drivhusgasemissionsbesparelser fra vedvarende brændstoffer, der ikke er af biologisk oprindelse, og fra genanvendt kulstofbrændsel. Metoden skal sikre, at der ikke sker godskrivning for undgåede emissioner for CO₂, hvis opsamling allerede har modtaget en emissionsgodskrivning i henhold til andre retlige bestemmelser. **Metoden skal omfatte de livscyklusdrivhusgasemissioner, der skal omfatte indirekte emissioner.**

20) I artikel 30 foretages følgende ændringer:

a) I stk. 1, første afsnit, affattes indledningen således:

"Hvor vedvarende brændstoffer og genanvendt kulstofbrændsel skal tages i betragtning i forbindelse med de mål, der er omhandlet i artikel 3, stk. 1, artikel 15a, stk. 1, artikel 22a, stk. 1, artikel 23, stk. 1, artikel 24, stk. 4, og artikel 25, stk. 1, kræver medlemsstaterne, at de økonomiske aktører dokumenterer, at bæredygtighedskriterierne og kriterierne for besparelse af drivhusgasemissioner i artikel 29, stk. 2-7 og 10, og artikel 29a, stk. 1 og 2, for vedvarende brændstoffer og genanvendt kulstofbrændsel er opfyldt. Til dette formål kræver de, at de økonomiske aktører anvender et massebalancesystem, der:"

b) Stk. 3, første og andet afsnit, affattes således:

"Medlemsstaterne træffer foranstaltninger for at sikre, at økonomiske aktører forelægger pålidelige oplysninger om opfyldelse af bæredygtighedskriterierne og kriterierne for besparelse af drivhusgasemissioner i artikel 29, stk. 2-7 og 10, og artikel 29a, stk. 1 og 2, og at økonomiske aktører efter anmodning stiller de data, der blev anvendt til at udarbejde oplysningerne, til rådighed for den relevante medlemsstat. **Medlemsstaterne kræver af økonomiske aktører, at de sørger for en tilstrækkelig standard for uafhængig revision af de oplysninger, som de forelægger, og at de dokumenterer, at dette er blevet gjort. Med henblik på at overholde artikel 29, stk. 6, litra a), og stk. 7, litra a), kan første- eller andenpartsrevision anvendes indtil skovbiomassens første opsamlingssted. Revisionen skal bekræfte, at de systemer, der anvendes af de økonomiske aktører, er nøjagtige, pålidelige og sikret mod svindel, herunder ved en kontrol, som sikrer, at materialer ikke bevidst ændres eller kasseres, så partiet eller en del deraf kan blive til affald eller et restprodukt. Der skal foretages en evaluering af frekvensen af og metoden til prøveudtagning og dataenes pålidelighed.**

De forpligtelser, der er fastlagt i dette stykke, finder anvendelse, uanset om de vedvarende brændstoffer og det genanvendte kulstofbrændsel er produceret inden for Unionen eller er importeret. Oplysninger om geografisk oprindelse og typen af råstof for biobrændstofferne, de flydende biobrændsler og biomassebrændslerne for hver brændstofleverandør stilles til rådighed for forbrugerne på operatørernes, leverandørernes eller de relevante kompetente myndigheders websteder og ajourføres en gang om året."

c) Stk. 4, første afsnit, affattes således:

"Kommissionen kan træffe afgørelse om, at frivillige nationale eller internationale ordninger, der fastsætter standarder for fremstilling af vedvarende brændstoffer og genanvendt kulstofbrændsel, leverer nøjagtige data om drivhusgasemissionsbesparelser med henblik på artikel 29, stk. 10, og artikel 29a, stk. 1 og 2, påviser overholdelsen af artikel 27, stk. 3, og artikel 31a, stk. 5, eller påviser, at partier af biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler opfylder bæredygtighedskriterierne i artikel 29, stk. 2-7. Operatørerne kan i forbindelse med deres påvisning af, at kriterierne fastsat i artikel 29, stk. 6 og 7, er opfyldt, forelægge den krævede dokumentation direkte på kildeområdeniveau. Kommissionen kan med henblik på artikel 29, stk. 3, første afsnit, litra c), nr. ii), anerkende områder til beskyttelse af sjældne, truede eller udryddelsestruede økosystemer eller arter, der er anerkendt ved internationale aftaler eller er medtaget på lister udarbejdet af mellemstatslige organisationer eller Den Internationale Naturværnsunion."

d) Stk. 6 affattes således:

"6. Medlemsstaterne kan oprette nationale ordninger, hvor overholdelse af bæredygtighedskriterierne og kriterierne for besparelse af drivhusgasemissioner i artikel 29, stk. 2-7 og 10, og artikel 29a, stk. 1 og 2, i overensstemmelse med den metode, der er udviklet i henhold til artikel 29a, stk. 3, verificeres i hele sporbarhedskæden med deltagelse af de kompetente nationale myndigheder. Disse ordninger kan også anvendes til at verificere nøjagtigheden og fuldstændigheden af de oplysninger, som de økonomiske aktører har registreret i EU-databasen, til at påvise overensstemmelse med artikel 27, stk. 3, og til certificering af biobrændstoffer, flydende biobrændsler og biomassebrændsler med lav risiko for indirekte ændringer i arealanvendelsen.

En medlemsstat kan give meddelelse om en sådan national ordning til Kommissionen. Kommissionen prioriterer vurderingen af en sådan ordning med henblik på at lette gensidig bilateral og multilateral anerkendelse af disse ordninger. Kommissionen kan ved hjælp af gennemførelsesretsakter bestemme, hvorvidt en således meddelt national ordning opfylder betingelserne fastsat i dette direktiv. Disse gennemførelsesretsakter vedtages efter undersøgelsesproceduren, jf. artikel 34, stk. 3.

Er afgørelsen positiv, må andre ordninger, der er anerkendt af Kommissionen i henhold til denne artikel, ikke afvise gensidigt at anerkende den pågældende medlemsstats nationale ordning, hvad angår kontrol af overholdelsen af de kriterier, for hvilke den er blevet anerkendt af Kommissionen.

For anlæg til produktion af elektricitet, opvarmning og køling med en samlet nominal indfyret termisk effekt på mellem [...] **10** og [...] **20** MW [...] **kan** medlemsstaterne [...] indføre forenkledede nationale verifikationsordninger for at sikre opfyldelse af bæredygtigheds- og drivhusgasemissionskriterierne i artikel 29, stk. 2-7 og 10. **For de samme anlæg skal de gennemførelsesretsakter, der er omhandlet i artikel 30, stk. 8, fastsætte ensartede betingelser for forenkledede frivillige verifikationsordninger for at sikre opfyldelse af bæredygtigheds- og drivhusgasemissionskriterierne i artikel 29, stk. 2-7 og 10.** "

e) Stk. 9, første afsnit, affattes således:

"Såfremt en økonomisk aktør fremlægger dokumentation eller data, der er opnået i overensstemmelse med en ordning, der har været genstand for en afgørelse i henhold til stk. 4 eller 6, kan en medlemsstat ikke kræve, at den økonomiske aktør fremlægger yderligere dokumentation for, at de elementer, der er omfattet af ordningen, og som Kommissionen har anerkendt ordningen for, er overholdt."

f) I stk. 9 tilføjes følgende stykke som det sidste:

"Medlemsstaternes kompetente offentlige myndigheder kan også føre tilsyn med økonomiske aktører, når de er certificeret i henhold til en frivillig ordning. Hvis medlemsstaterne konstaterer problemer med manglende overholdelse, træffer de passende foranstaltninger og underretter straks den frivillige ordning."

[...] g) Stk. 10 affattes således:

"På anmodning af en medlemsstat, som kan være på grundlag af en anmodning fra en økonomisk aktør, undersøger Kommissionen på grundlag af al tilgængelig dokumentation, om bæredygtighedskriterierne og kriterierne for besparelse af drivhusgasemissioner fastsat i artikel 29, stk. 2-7 og 10, og artikel 29a, stk. 1 og 2, er opfyldt får så vidt angår en kilde til vedvarende brændstoffer og genanvendt kulstofbrændsel.

Senest seks måneder efter modtagelsen af en sådan anmodning og i overensstemmelse med undersøgelsesproceduren i artikel 34, stk. 3, bestemmer Kommissionen ved hjælp af gennemførelsesretsakter, hvorvidt den pågældende medlemsstat:

- a) kan tage vedvarende brændstoffer og genanvendt kulstofbrændsel fra denne kilde i betragtning med henblik på de i artikel 29, stk. 1, første afsnit, litra a), b) og c), omhandlede formål, eller
- b) uanset nærværende artikels stk. 9 kan kræve, at leverandører af kilden til vedvarende brændstoffer og genanvendt kulstofbrændsel, fremlægger yderligere dokumentation for overholdelse af disse bæredygtighedskriterier og kriterier for besparelse af drivhusgasemissioner og drivhusgasemissionsbesparelestærskler."

21) Artikel 31, stk. 2, 3 og 4, udgår:

22) Som artikel **31a** indsættes:

"Artikel 31a

EU-database

1. Kommissionen sikrer, at der oprettes en EU-database, som gør det muligt at spore flydende og gasformige vedvarende brændstoffer og genanvendt kulstofbrændsel.
2. Medlemsstaterne pålægger de pågældende økonomiske aktører rettidigt at indlæse nøjagtige oplysninger om gennemførte transaktioner og disse brændstoffers bæredygtighedsegenskaber i databasen, herunder deres drivhusgasemissioner for hele deres livscyklus fra produktionsstedet til det tidspunkt, hvor de **markedsføres** [...] i EU. Oplysninger om, hvorvidt der er ydet støtte til produktion af et bestemt parti brændstof, og i givet fald fra hvilken type støtteordning, skal også indgå i databasen. **Disse oplysninger kan indlæses i EU-databasen via nationale databaser.**

Hvor det er hensigtsmæssigt for at forbedre sporbarheden af data i hele forsyningskæden, tillægges Kommissionen beføjelser til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 35 med henblik på yderligere at udvide omfanget af de oplysninger, der skal medtages i EU-databasen, til at omfatte relevante data fra produktions- eller indsamlingsstedet for de råmaterialer, der anvendes til brændstofproduktionen.

Medlemsstaterne kræver, at brændstofleverandørerne indlæser de oplysninger, der er nødvendige for at kontrollere, at kravene i artikel 25, stk. 1, første afsnit, er opfyldt, i Unionens database.

3. Medlemsstaterne har adgang til EU-databasen med henblik på overvågning og kontrol af data.

4. Hvis der er udstedt oprindelsesgarantier for produktion af et parti vedvarende gasser, sikrer medlemsstaterne, at disse oprindelsesgarantier annulleres, inden sendingen af vedvarende gas kan registreres i databasen.
5. Medlemsstaterne sikrer **i deres nationale retlige rammer**, at nøjagtigheden og fuldstændigheden af de [...] **data** [...], som økonomiske aktører **indlæser** i databasen, kontrolleres, f.eks. **ved hjælp af certificeringsorganer inden for rammerne af frivillige eller nationale ordninger, der er anerkendt af Kommissionen i henhold til artikel 30, stk. 4, 5f og 6.** [...]

[...] **Sådanne** frivillige eller nationale ordninger [...] kan anvende tredjepartsinformationssystemer til indsamling af data, forudsat at en sådan anvendelse er meddelt Kommissionen.

Medlemsstaterne kan anvende allerede eksisterende nationale databaser, der er tilpasset til og forbundet med EU-databasen via en grænseflade, eller oprette en national database, der kan anvendes af økonomiske aktører som et [...] redskab til at indsamle og til at [...] indlæse, overføre og indberette disse data til EU-databasen, forudsat at:

- a) **den nationale database er i [...] overensstemmelse med EU-databasen, herunder med hensyn til rettidigheden af dataoverførsel, typologien af overførte datasæt og protokollerne for datakvalitet og -kontrol Medlemsstaterne kan oprette [...] deres nationale database i henhold til nationale bestemmelser, f.eks. for at tage hensyn til strengere nationale krav for så vidt angår bæredygtighedskriterier [...]. Dette bør ikke hindre overordnet sporbarhed af bæredygtige sendinger af råmaterialer eller brændstoffer, der skal indlæses i EU-databasen i overensstemmelse med dette direktiv.**

- b) Medlemsstaterne sikrer, at de [...] data, der indlæses i den nationale database, straks overføres til EU-databasen.

Kontrollen af kvaliteten af de data, der er indlæst i EU-databasen via nationale databaser, bæredygtighedskarakteristikaene for de brændstoffer, der er knyttet til disse data, og den endelige godkendelse af transaktioner [...] foretages udelukkende via EU-databasen. Dataenes nøjagtighed og fuldstændighed kontrolleres i overensstemmelse med gennemførelsesforordning (EU) 2022/xxx³⁴ og kan derfor kontrolleres af certificeringsorganer.

[...]

Medlemsstaterne giver Kommissionen meddelelse om de nærmere karakteristika for deres nationale database. Efter denne meddelelse vurderer Kommissionen, om den nationale database opfylder kravene i tredje afsnit, litra a) og b). Hvis det ikke er tilfældet, kan Kommissionen kræve, at medlemsstaterne træffer passende foranstaltninger for at sikre, at disse krav opfyldes."

³⁴ Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) .../... om regler for kontrol af bæredygtigheds- og drivhusgasemissionsbesparelseskriterier og kriterier for lav risiko for indirekte ændringer i arealanvendelsen.

23) I artikel 35 foretages følgende ændringer:

a) Stk. 2 affattes således:

"Beføjelsen til at vedtage delegerede retsakter, jf. **artikel 3, stk. 3, litra b), andet afsnit, artikel 7, stk. 3**, artikel 8, stk. 3, andet afsnit, **artikel 25, stk. 2. andet afsnit**, [...], artikel 26, stk. 2, fjerde afsnit, artikel 26, stk. 2, femte afsnit, artikel 27, stk. 1, andet afsnit, artikel 27, stk. 3, [...] **syvende** afsnit, artikel 28, stk. 5, artikel 28, stk. 6, andet afsnit, **artikel 29a, stk. 3**, artikel 31, stk. 5, andet afsnit, og artikel 31a, stk. 2, andet afsnit, tillægges Kommissionen for en periode på fem år fra [dette ændringsdirektivs ikrafttræden]. Kommissionen udarbejder en rapport vedrørende delegationen af beføjelser senest ni måneder inden udløbet af femårsperioden. Delegationen af beføjelser forlænges stiltiende for perioder af samme varighed, medmindre Europa-Parlamentet eller Rådet modsætter sig en sådan forlængelse senest tre måneder inden udløbet af hver periode."

b) Stk. 4 affattes således:

"Den i **artikel 3, stk. 3, litra b), andet afsnit, artikel 7, stk. 3, femte afsnit**, artikel 8, stk. 3, andet afsnit, **artikel 25, stk. 2, andet afsnit**, [...], artikel 26, stk. 2, fjerde afsnit, artikel 26, stk. 2, femte afsnit, artikel 27, stk. 1, andet afsnit, artikel 27, stk. 3, [...] **syvende** afsnit, artikel 28, stk. 5, artikel 28, stk. 6, andet afsnit, **artikel 29a, stk. 3**, artikel 31, stk. 5, og artikel 31a, stk. 2, andet afsnit, omhandlede delegation af beføjelser kan til enhver tid tilbagekaldes af Europa-Parlamentet eller Rådet. En afgørelse om tilbagekaldelse bringer delegationen af de beføjelser, der er angivet i den pågældende afgørelse, til ophør. Den får virkning dagen efter offentliggørelsen af afgørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende* eller på et senere tidspunkt, der angives i afgørelsen. Den berører ikke gyldigheden af delegerede retsakter, der allerede er i kraft."

- c) Stk. 7 affattes således:

"En delegeret retsakt vedtaget i henhold til **artikel 3, stk. 3, litra b, andet afsnit**, artikel 7, stk. 3, femte afsnit, artikel 8, stk. 3, andet afsnit, [...] **artikel 25, stk. 2, andet afsnit**, artikel 26, stk. 2, fjerde afsnit, artikel 26, stk. 2, femte afsnit, artikel 27, stk. 1, andet afsnit, artikel 27, stk. 3, [...] **syvende** afsnit, artikel 28, stk. 5, artikel 28, stk. 6, andet afsnit, **artikel 29a, stk. 3**, artikel 31, stk. 5, og artikel 31a, stk. 2, andet afsnit, træder kun i kraft, hvis hverken Europa-Parlamentet eller Rådet har gjort indsigelse inden for en frist på to måneder fra meddelelsen af den pågældende retsakt til Europa-Parlamentet og Rådet, eller hvis Europa-Parlamentet og Rådet inden udløbet af denne frist begge har underrettet Kommissionen om, at de ikke agter at gøre indsigelse. Fristen forlænges med to måneder på Europa-Parlamentets eller Rådets initiativ."

- 24) Bilagene ændres som anført i bilagene til nærværende direktiv.

Artikel 2

Ændringer af forordning (EU) 2018/1999

- 1) I artikel 2 foretages følgende ændringer:

- a) Nr. 11) affattes således:

"11) "Unionens 2030-mål for energi og klima": det EU-dækkende bindende mål, der skal nås senest i 2030, om en reduktion i Unionens egne drivhusgasemissioner for hele økonomien på mindst 40 % i forhold til 1990, Unionens bindende mål for vedvarende energi i 2030 i henhold til artikel 3 i direktiv (EU) 2018/2001, det overordnede mål på EU-plan om, at energieffektiviteten i 2030 skal være forbedret med mindst 32,5 %, og målet om, at 15 % af elnettet skal være sammenkoblet i 2030, samt eventuelle andre mål i denne henseende for 2030, der vedtages senere af Det Europæiske Råd eller af Europa-Parlamentet og af Rådet."

b) Nr. 20), litra b), affattes således:

"b) i forbindelse med Kommissionens henstillinger på baggrund af vurderingen i henhold til artikel 29, stk. 1, litra b), med hensyn til energi fra vedvarende energikilder, en medlemsstats tidlige gennemførelse af sit bidrag til Unionens bindende mål for vedvarende energi i 2030 som omhandlet i artikel 3 i direktiv (EU) 2018/2001, målt i forhold til de nationale referencepunkter for vedvarende energi".

2) Artikel 4, litra a), nr. 2), affattes således:

"2) for vedvarende energis vedkommende:

med henblik på at nå Unionens bindende mål for vedvarende energi i 2030 som omhandlet i artikel 3 i direktiv (EU) 2018/2001, et bidrag til opfyldelsen af dette mål i form af medlemsstatens andel af energi fra vedvarende energikilder i det endelige bruttoenergiforbrug i 2030 med en vejledende forløbskurve for bidraget fra og med 2021. Den vejledende forløbskurve skal senest i 2022 nå et referencepunkt på mindst 18 % af den samlede stigning i andelen af energi fra vedvarende energikilder mellem den pågældende medlemsstats bindende nationale 2020-mål og dens bidrag til 2030-målet. Den vejledende forløbskurve skal senest i 2025 nå et referencepunkt på mindst 43 % af den samlede stigning i andelen af energi fra vedvarende energikilder mellem den pågældende medlemsstats bindende nationale 2020-mål og dens bidrag til 2030-målet. Den vejledende forløbskurve skal senest i 2027 nå et referencepunkt på mindst 65 % af den samlede stigning i andelen af energi fra vedvarende energikilder mellem den pågældende medlemsstats bindende nationale 2020-mål og dens bidrag til 2030-målet.

Den vejledende forløbskurve skal senest i 2030 mindst nå medlemsstatens planlagte bidrag. Hvis en medlemsstat forventer at overgå sit bindende nationale 2020-mål, kan dens vejledende forløbskurve starte på det niveau, som det forventes at opnå. Medlemsstaternes vejledende forløb skal samlet lede op til Unionens referencepunkter i 2022, 2025 og 2027 og til Unionens bindende mål for vedvarende energi i 2030 som omhandlet i artikel 3 i direktiv (EU) 2018/2001. En medlemsstat kan, uafhængigt af dens bidrag til Unionens mål og dens vejledende forløbskurve med henblik på denne forordning, frit fastsætte højere ambitioner for dens nationale politikker."

3) Artikel 5, stk. 2, affattes således:

"2. Medlemsstaterne skal i fællesskab sikre, at summen af deres bidrag udgør mindst niveauet for Unionens bindende mål for vedvarende energi i 2030 som omhandlet i artikel 3 i direktiv (EU) 2018/2001."

4) Artikel 29, stk. 2, affattes således:

"2. Hvad angår vedvarende energi, skal Kommissionen som led i sin i stk. 1 omhandlede vurdering vurdere de opnåede fremskridt mht. andelen af energi fra vedvarende energikilder i Unionens endelige bruttoenergiforbrug på grundlag af en vejledende EU-forløbskurve, der tager udgangspunkt i 20 % i 2020, når referencepunkter på mindst 18 % i 2022, 43 % i 2025 og 65 % i 2027 af den samlede stigning i andelen af energi fra vedvarende energikilder mellem Unionens 2020-mål for vedvarende energi og Unionens 2030-mål for vedvarende energi og når Unionens bindende mål for vedvarende energi i 2030 som omhandlet i artikel 3 i direktiv (EU) 2018/2001."

Artikel 3

Ændringer af direktiv 98/70/EF

I direktiv 98/70/EF foretages følgende ændringer:

- 1) Artikel 1 affattes således:

"Artikel 1

Anvendelsesområde

I dette direktiv fastsættes for så vidt angår vejgående køretøjer og ikkevejgående maskiner (herunder fartøjer til sejlads på indre vandveje, når de ikke er til søs), landbrugs- og skovbrugstraktorer samt fritidsfartøjer, når de ikke er til søs, med udgangspunkt i sundheds- og miljømæssige hensyn tekniske specifikationer for brændstoffer til brug i motorkøretøjer med styret tænding og motorkøretøjer med kompressionstænding, under hensyntagen til de tekniske krav til disse motorer."

2) I artikel 2 foretages følgende ændringer:

a) Nr. 1), 2) og 3) affattes således:

"1) "benzin" ethvert flygtigt mineralolieprodukt, som henhører under KN-kode 2710 12 41, 2710 12 45 og 2710 12 49, og som er bestemt til brug som brændstof i forbrændingsmotorer med styret tænding til fremdrift af motorkøretøjer

2) "dieselolie": gasolie, der henhører under KN-kode 2710 19 43³⁵ som omhandlet i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 715/2007³⁶ og Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 595/2009³⁷, og som anvendes til fremdrift af motorkøretøjer

³⁵ Nummereringen af disse KN-koder som fastsat i den fælles toldtarif, Rådets forordning (EØF) nr. 2658/87 af 23. juli 1987 om told- og statistiknomenklaturen og den fælles toldtarif (EFT L 256 af 7.9.1987, s. 1).

³⁶ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 715/2007 af 20. juni 2007 om typegodkendelse af motorkøretøjer med hensyn til emissioner fra lette personbiler og lette erhvervskøretøjer (Euro 5 og Euro 6) [...] (EUT L 171 af 29.6.2007, s. 1).

³⁷ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 595/2009 af 18. juni 2009 om typegodkendelse af motorkøretøjer og motorer med hensyn til emissioner fra tunge erhvervskøretøjer (Euro VI) [...] og om ændring af forordning (EF) nr. 715/2007 og direktiv 2007/46/EF og om ophævelse af direktiv 80/1269/EØF, 2005/55/EF og 2005/78/EF (EUT L 188 af 18.7.2009, s. 1).

"3) "gasolier, som er bestemt til brug i mobile ikkevejgående maskiner (herunder fartøjer til sejlads på indre vandveje), landbrugs- og skovbrugstraktorer samt fritidsfartøjer": ethvert mineraloliebaseret flydende brændstof, der henhører under KN-kode 27101943³⁸, som omhandlet i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2013/53/EU³⁹, Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 167/2013⁴⁰ og Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2016/1628⁴¹, og som er bestemt til anvendelse i motorer med kompressionstænding".

b) Nr. 8) og 9) affattes således:

"8) "brændstofleverandør" som defineret i artikel 2, stk. 1, nr. 38), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001⁴²

9) "biobrændstoffer" som defineret i artikel 2, stk. 1, nr. 33), i direktiv (EU) 2018/2001 [...]"

³⁸ Nummereringen af disse KN-koder som fastsat i den fælles toldtarif, Rådets forordning (EØF) nr. 2658/87 af 23. juli 1987 om told- og statistiknomenklaturen og den fælles toldtarif (EFT L 256 af 7.9.1987, s. 1).

³⁹ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2013/53/EU af 20. november 2013 om fritidsfartøjer og personlige fartøjer og om ophævelse af direktiv 94/25/EF (EUT L 354 af 28.12.2013, s. 90).

⁴⁰ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 167/2013 af 5. februar 2013 om godkendelse og markedsovervågning af landbrugs- og skovbrugstraktorer (EUT L 060 af 2.3.2013, s. 1).

⁴¹ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2016/1628 af 14. september 2016 om krav vedrørende emissionsgrænser for forurenende luftarter og partikler for og typegodkendelse af forbrændingsmotorer til mobile ikkevejgående maskiner, om ændring af forordning (EU) nr. 1024/2012 og (EU) nr. 167/2013 og om ændring og ophævelse af direktiv 97/68/EF (EUT L 354 af 28.12.2013, s. 53).

⁴² Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder (EUT L 328 af 21.12.2018, s. 82).

3) I artikel 4 foretages følgende ændringer:

a) Stk. 1, andet afsnit, affattes således:

"Medlemsstaterne kræver, at leverandørerne sikrer, at der markedsføres diesel med et indhold af fedtsyremethylestere (FAME) på op til 7 %."

b) Stk. 2 affattes således:

"2. Medlemsstaterne sikrer, at det højest tilladte svovlindhold i gasolie bestemt til brug i mobile ikkevejgående maskiner (herunder fartøjer til sejlads på indre vandveje), landbrugs- og skovbrugstraktorer samt fritidsfartøjer højst er 10 mg/kg. Medlemsstaterne sikrer, at andre flydende brændstoffer end disse gasolier kun kan anvendes i fartøjer til sejlads ad indre vandveje og fritidsfartøjer, hvis svovlindholdet i disse flydende brændstoffer ikke overstiger det højest tilladte indhold i disse gasolier."

4) Artikel 7a til 7e udgår.

5) I artikel 9 foretages følgende ændringer:

a) I stk. 1 udgår litra g), h), i) og k).

b) Stk. 2 udgår.

6) Bilag I, II, IV og V ændres i overensstemmelse med bilag I til nærværende direktiv.

Artikel 4

Overgangsbestemmelser

- 1) Medlemsstaterne sikrer, at de data, der indsamles og indberettes til den myndighed, som medlemsstaten har udpeget, for året [OP[...]: replace by calendar year during which the repeal takes effect] eller en del deraf i henhold til artikel 7a, stk. 1, tredje afsnit, og artikel 7a, stk. 7, i direktiv 98/70/EF, som udgår ved artikel 3, stk. 4, i nærværende direktiv, forelægges for Kommissionen.
2. Kommissionen medtager de data, der er omhandlet i denne artikels stk. 1, i enhver rapport, som den er forpligtet til at forelægge i henhold til direktiv 98/70/EF.

Artikel 5

Gennemførelse

1. Medlemsstaterne sætter de nødvendige love og administrative bestemmelser i kraft for at efterkomme dette direktiv senest den 31. december 2024. De meddeler straks Kommissionen teksten til disse love og bestemmelser.

Lovene og bestemmelserne skal ved vedtagelsen indeholde en henvisning til dette direktiv eller skal ved offentliggørelsen ledsages af en sådan henvisning. De nærmere regler for henvisningen fastsættes af medlemsstaterne.
2. Medlemsstaterne meddeler Kommissionen teksten til de vigtigste nationale retsfor skrifter, som de udsteder på det område, der er omfattet af dette direktiv.

Artikel 6

Ophævelse

Rådets direktiv (EU) 2015/652⁴³ ophæves med virkning fra [OP: replace by calendar year during which the repeal takes effect].

Artikel 7

Ikrafttræden

Dette direktiv træder i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Dette direktiv er rettet til medlemsstaterne.

Udfærdiget i Bruxelles, den [...].

På Europa-Parlamentets vegne

På Rådets vegne

Formand

Formand

⁴³ Rådets direktiv (EU) 2015/652 af 20. april 2015 om fastlæggelse af beregningsmetoder og indberetningskrav i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 98/70/EF om kvaliteten af benzin og dieselolie (EUT L 107 af 25.4.2015, s. 26).

I bilagene til direktiv (EU) 2018/2001 foretages følgende ændringer:

- 1) I bilag I udgår den sidste række i tabellen.
- 2) Følgende indsættes som bilag Ia:

"BILAG Ia

**ÅRLIGE NATIONALE OPVARMNINGS- OG KØLINGSANDELE AF ENERGI
FRA VEDVARENDE KILDER I ENDELIGT BRUTTOENERGIFORBRUG FOR
2020-2030**

| | [...] <u>Yderligere tillæg til artikel 23, stk. 1 (i procentpoint) for perioden 2021-2025⁴⁴</u> | <u>Yderligere tillæg til artikel 23, stk. 1 (i procentpoint) for perioden 2026-2030⁴⁵</u> | Heraf følgende <u>andele inklusive tillæg, men eksklusive overskudsvarme og -kulde (i procentpoint) [...]</u> |
|------------------|---|---|--|
| Belgien | 0,6 [...] | <u>0,3</u> | 1,4 [...] |
| Bulgarien | <u>0,6 [...]</u> | <u>0,3</u> | 1,4 [...] |

⁴⁴ **Fleksibiliteten i artikel 23, stk. 2, litra b) og c), er taget i betragtning ved beregningen af tillæggene og de heraf følgende andele.**

⁴⁵ **Fleksibiliteten i artikel 23, stk. 2, litra b) og c), er taget i betragtning ved beregningen af tillæggene og de heraf følgende andele.**

| | | | |
|--------------|------------------|-------------|----------|
| Tjekkiet | <u>0,6</u> [...] | <u>0,3</u> | 1,4[...] |
| Danmark | <u>1</u> [...] | <u>0,85</u> | 1,4[...] |
| Tyskland | <u>0,7</u> [...] | <u>0,4</u> | 1,5[...] |
| Estland | 1,1 [...] | <u>0,95</u> | 1,5[...] |
| Irland | <u>2,1</u> [...] | <u>1,8</u> | 2,9[...] |
| Grækenland | <u>1,2</u> [...] | <u>0,9</u> | 2,0[...] |
| Spanien | <u>0,6</u> [...] | <u>0,3</u> | 1,4[...] |
| Frankrig | <u>1</u> [...] | <u>0,7</u> | 1,8[...] |
| Kroatien | 0,6 [...] | <u>0,3</u> | 1,4[...] |
| Italien | <u>0,8</u> [...] | <u>0,5</u> | 1,6[...] |
| Cypern | <u>0,8</u> [...] | <u>0,5</u> | 1,6[...] |
| Letland | <u>0,6</u> [...] | <u>0,45</u> | 1,0[...] |
| Litauen | <u>1,6</u> [...] | <u>1,45</u> | 2,0[...] |
| Luxembourg | <u>1,9</u> [...] | <u>1,6</u> | 2,7[...] |
| Ungarn | <u>0,7</u> [...] | <u>0,4</u> | 1,5[...] |
| Malta | <u>0,7</u> [...] | <u>0,4</u> | 1,5[...] |
| Nederlandene | <u>0,6</u> [...] | <u>0,3</u> | 1,4[...] |
| Østrig | <u>0,7</u> [...] | <u>0,4</u> | 1,5[...] |

| | | | |
|------------------|------------------|-------------|----------|
| Polen | <u>0,7</u> [...] | <u>0,4</u> | 1,5[...] |
| Portugal | <u>0,6</u> [...] | <u>0,3</u> | 1,4[...] |
| Rumænien | <u>0,6</u> [...] | <u>0,3</u> | 1,4[...] |
| Slovenien | <u>0,6</u> [...] | <u>0,3</u> | 1,4[...] |
| Slovakiet | <u>0,6</u> [...] | <u>0,3</u> | 1,4[...] |
| Finland | <u>0,4</u> [...] | <u>0,25</u> | 0,8[...] |
| Sverige | <u>0,6</u> [...] | <u>0,6</u> | 0,6[...] |

3) Bilag III affattes således:

ENERGIINDHOLD I BRÆNDSTOFFER

| Brændstof | Energiindhold pr. vægtenhed (nedre brændværdi, MJ/kg) | Energiindhold pr. volumenhed (nedre brændværdi, MJ/l) |
|--|---|---|
| BRÆNDSTOFFER FRA BIOMASSE OG/ELLER FRA FORARBEJDNING AF BIOMASSE | | |
| Biopropan | 46 | 24 |
| Ren vegetabilsk olie (olie, der er fremstillet af olieplanter ved presning, ekstraktion eller lignende processer, som kan være rå eller raffineret, men ikke kemisk modificeret) | 37 | 34 |

| | | |
|---|----|----|
| Biodiesel – fedtsyremethylester (methylester fremstillet af olie med biomasseoprindelse) | 37 | 33 |
| Biodiesel – fedtsyreethylester (ethylester fremstillet af olie med biomasseoprindelse) | 38 | 34 |
| Biogas, som kan renses til naturgaskvalitet | 50 | – |
| Hydrogeneret (termokemisk behandlet med brint) olie af biomasseoprindelse, til brug som erstatning for diesel | 44 | 34 |
| Hydrogeneret (termokemisk behandlet med brint) olie af biomasseoprindelse, til brug som erstatning for benzin | 45 | 30 |
| Hydrogeneret (termokemisk behandlet med brint) olie af biomasseoprindelse, til brug som erstatning for jetbrændstof | 44 | 34 |
| Hydrogeneret (termokemisk behandlet med brint) olie af biomasseoprindelse, til brug som erstatning for LPG | 46 | 24 |
| Sambehandlet olie (behandlet i et raffinaderi samtidigt med fossilt brændstof) af biomasseoprindelse eller pyrolyseret biomasseoprindelse, til brug som erstatning for diesel | 43 | 36 |

| | | |
|---|----|----|
| Sambehandlet olie (behandlet i et raffinaderi samtidigt med fossilt brændstof) af biomasseoprindelse eller pyrolyseret biomasseoprindelse, til brug som erstatning for benzin | 44 | 32 |
| Sambehandlet olie (behandlet i et raffinaderi samtidigt med fossilt brændstof) af biomasseoprindelse eller pyrolyseret biomasseoprindelse, til brug som erstatning for jetbrændstof | 43 | 33 |
| Sambehandlet olie (behandlet i et raffinaderi samtidigt med fossilt brændstof) af biomasseoprindelse eller pyrolyseret biomasseoprindelse, til brug som erstatning for LPG | 46 | 23 |
| BRÆNDSTOFFER FRA VEDVARENDE ENERGIKILDER, SOM KAN FREMSTILLES AF FORSKELLIGE VEDVARENDE ENERGIKILDER, HERUNDER BIOMASSE | | |
| Methanol fra vedvarende energikilder | 20 | 16 |
| Ethanol fra vedvarende energikilder | 27 | 21 |
| Propanol fra vedvarende energikilder | 31 | 25 |
| Butanol fra vedvarende energikilder | 33 | 27 |
| Fischer-Tropsch-diesel (en syntetisk kulbrinte eller en blanding af syntetiske kulbrinter, til brug som erstatning for diesel) | 44 | 34 |

| | | |
|--|--|--|
| Fischer-Tropsch-benzin (en syntetisk kulbrinte eller en blanding af syntetiske kulbrinter fremstillet af biomasse, til brug som erstatning for benzin) | 44 | 33 |
| Fischer-Tropsch-jetbrændstof (en syntetisk kulbrinte eller en blanding af syntetiske kulbrinter fremstillet af biomasse, til brug som erstatning for jetbrændstof) | 44 | 33 |
| Fischer-Tropsch-LPG (en syntetisk kulbrinte eller en blanding af syntetiske kulbrinter, til brug som erstatning for LPG) | 46 | 24 |
| DME (dimethylether) | 28 | 19 |
| Brint fra vedvarende energikilder | 120 | – |
| Bio-ETBE (ethyl-tert-butylether, der er fremstillet ud fra ethanol) | 36 (heraf [...] 33 % fra vedvarende energikilder) | 27 (heraf [...] 33 % fra vedvarende energikilder) |
| MTBE (methyl-tert-butylether, der er fremstillet ud fra methanol) | 35 (heraf 22 % fra vedvarende energikilder) | 26 (heraf 22 % fra vedvarende energikilder) |
| TAAE (tert-amylethylether, der er fremstillet ud fra ethanol) | 38 (heraf 29 % fra vedvarende energikilder) | 29 (heraf 29 % fra vedvarende energikilder) |

| | | |
|---|---|---|
| TAME (tert-amylmethylether, der er fremstillet ud fra methanol) | 36 (heraf 18 % fra vedvarende energikilder) | 28 (heraf 18 % fra vedvarende energikilder) |
| THxEE (tert-hexylethylether, der er fremstillet ud fra ethanol) | 38 (heraf 25 % fra vedvarende energikilder) | 30 (heraf 25 % fra vedvarende energikilder) |
| THxME (tert-hexylmethylether, der er fremstillet ud fra methanol) | 38 (heraf 14 % fra vedvarende energikilder) | 30 (heraf 14 % fra vedvarende energikilder) |
| BRÆNDSTOFFER FRA IKKEVEDVARENDE ENERGIKILDER | | |
| Benzin | 43 | 32 |
| Diesel | 43 | 36 |
| <u>Jetbrændstof</u> | [...]43[...] | [...]34[...] |
| Brint fra ikkevedvarende energikilder | 120 | – |

4) I bilag IV foretages følgende ændringer:

a) Overskriften affattes således:

"UDDANNELSE OG CERTIFICERING AF INSTALLATØRER OG DESIGNERE AF ANLÆG TIL VEDVARENDE ENERGI"

b) Indledningen og punkt 1 affattes således:

"De i artikel 18, stk. 3, omhandlede certificeringsordninger og uddannelsesprogrammer eller tilsvarende kvalificeringsordninger skal baseres på følgende kriterier:

1. Certificeringsprocessen skal være gennemsigtig og nøje fastlagt af medlemsstaterne eller det administrative organ, de udpeger."

c) Følgende indsættes som punkt 1a og 1b:

"1a. De certifikater, der udstedes af certificeringsorganer, skal være klart defineret og lette at identificere for arbejdstagere og erhvervsudøvere, der ønsker at opnå certificering.

1b. Certificeringsprocessen skal gøre det muligt for installatører **at erhverve den nødvendige teoretiske og praktiske viden og garantere tilstedeværelse af de færdigheder, der er nødvendige for at kunne** installere anlæg af høj kvalitet, der fungerer pålideligt."

d) Punkt 2 og 3 affattes således:

"2. Installatører af **systemer, der anvender** biomasse, varmepumpe, overfladenær geotermisk energi, solcelleanlæg og soltermisk energi, skal være certificeret af et anerkendt uddannelsesprogram eller uddannelsessted.

3. Uddannelsessteder og -programmer anerkendes af medlemsstaterne eller de administrative organer, de udpeger. Det anerkendende organ skal sørge for, at uddannelsesstedet løbende tilbyder uddannelsesprogrammet med god dækning både regionalt og nationalt.

Uddannelsesstedet skal råde over tilstrækkeligt teknisk udstyr til at kunne tilbyde praktisk uddannelse, herunder tilstrækkeligt laboratoriestyr eller tilsvarende.

Uddannelsesstedet skal ud over grunduddannelsen tilbyde kortere emnespecifikke genopfrisknings- og opkvalificeringskurser organiseret i uddannelsesmoduler, der giver installatører og designere mulighed for at opnå nye kompetencer, udvide eller diversificere deres færdigheder på tværs af flere teknologier og i kombinationer heraf. Uddannelsesstedet skal sikre, at uddannelsen tilpasses nye vedvarende teknologier i forbindelse med bygninger, industri og landbrug. Uddannelsesstederne skal anerkendte erhvervede relevante færdigheder.

Uddannelsesprogrammerne og -modulerne skal udformes, så de muliggør livslang læring i anlæg for vedvarende energi, og de skal være forenelige med erhvervsuddannelse for førstegangsjobsøgende og voksne, der ønsker omskoling eller ny beskæftigelse.

Uddannelsesprogrammerne udformes med henblik på at lette erhvervsuddannelsen af kvalifikationer inden for forskellige teknologier og løsninger og undgå begrænset specialisering inden for et bestemt mærke eller en bestemt teknologi. Uddannelsesstedet kan være producenten af udstyret eller anlægget, institutter eller foreninger."

e) I punkt 6, litra c), tilføjes følgende nr. iv) og v):

"iv) viden om gennemførligheds- og designundersøgelser

v) viden om boring, hvis der er tale om geotermiske varmepumper."

5) I bilag V, del C, foretages følgende ændringer:

[...]

[...]

a[...] [...] punkt 5 og 6 affattes således:

"5) I emissionerne fra udvinding eller dyrkning af råmaterialerne, eec, indgår emissioner fra følgende: selve udvindings- eller dyrkningsprocessen; indsamlingen, tørringen og lagringen af råmaterialerne; selve forarbejdningen, svind og lækager; fremstillingen af kemikalier eller produkter, der benyttes ved udvindingen eller dyrkningen. Opsamling af CO₂ ved dyrkning af råmaterialer medregnes ikke. Hvis de foreligger, anvendes de disaggregerede standardværdier for N₂O-emissioner fra jord som fastsat i del D ved beregningen. Det er tilladt at beregne gennemsnit på grundlag af lokal landbrugspraksis ud fra data om grupper af landbrug som et alternativ til brugen af faktiske værdier.

6. I forbindelse med den i punkt 1, litra a), omhandlede beregning tages der kun hensyn til drivhusgasemissionsbesparelser fra forbedret landbrugsforvaltning, esca, såsom skift til begrænset eller ingen jordbearbejdning, forbedrede afgrøder og/vekseldrift, brug af dækafgrøder, herunder håndtering af afgrøderester, og brug af organiske jordforbedringsmidler (f.eks. kompost, forgæret naturgødningsfermentat), hvis de ikke har risiko for at få negativ indvirkning på biodiversiteten. Der skal desuden forelægges pålidelig og verificerbar dokumentation for øget kulstof i jorden, eller hvis det er rimeligt at forvente, at kulstoffet er øget over den periode, hvor de pågældende råmaterialer blev dyrket, samtidig med at der også tages hensyn til emissioner, hvor sådan praksis har ført til øget brug af gødning og ukrudtsmidler⁴⁶."

b) [...]

⁴⁶ Måling af kulstof i jorden kan udgøre en sådan dokumentation, f.eks. ved en første måling før dyrkningen og efterfølgende målinger med regelmæssige mellemrum adskilt af flere år. Før anden måling er tilgængelig, skønnes forøgelsen af kulstof i jorden i dette tilfælde på grundlag af repræsentative eksperimenter eller jordmodeller. Fra anden måling og frem vil målingerne udgøre et grundlag for at kunne fastslå, at kulstoffet i jorden er forøget, og størrelsen heraf.

c) Punkt 18 affattes således:

"18. De emissioner, der skal fordeles ved beregningerne omhandlet i punkt 17, er eec + el + esca + de brøkdele af ep, etd **og** eccs [...] **og eccr**, som finder sted til og med sidste procestrin i fremstillingen af biproduktet. Hvis der på et tidligere procestrin i livscyklussen er sket allokering til biprodukter, træder den brøkdel af disse emissioner, der i det sidste procestrin er tilskrevet brændstofmellemproduktet, i stedet for den fulde emission ved beregningen. For **biobrændstoffer** [...] og **flydende biobrændsler** [...] skal alle biprodukter, der ikke er omfattet af punkt 7, tages med ved beregningen. [...] Biprodukter med negativt energiindhold sættes ved beregningen til et energiindhold på nul. **Som hovedregel** anses [...] **affald og restprodukter**, herunder alt affald og alle restprodukter, der er opført i bilag IX, for at have livscyklusdrivhusgasemissioner på nul i de processer, der ligger forud for indsamling af disse materialer, uanset om de forarbejdes til mellemprodukter, inden de omdannes til det endelige produkt. **Der allokeres ingen emissioner til affald og restprodukter. Med henblik på at bestemme emissionerne fra fremstilling af biobrændstoffer og flydende biobrændsler behandles restprodukter, som stammer fra forarbejdning af fødevare- og foderafgrøder** [...], der ikke er opført i bilag IX, og som er egnet til anvendelse i fødevare- eller foder[...]**kæden, dog på samme måde som biprodukter.** [...] Hvis der er tale om brændstoffer produceret i raffinaderier, i andre tilfælde end kombinationen af forarbejdningsanlæg med kedelanlæg eller kraftvarmeproduktionsanlæg, der leverer varme og/eller elektricitet til forarbejdningsanlægget, skal den enhed, der analyseres i forbindelse med beregningen i punkt 17, være raffinaderiet."

6) I bilag VI, del B, foretages følgende ændringer:

[...]

[...]

a[...]] Punkt 5 og 6 affattes således:

"5. I emissionerne fra udvinding eller dyrkning af råmaterialerne, eec, indgår emissioner fra følgende: selve udvindings- eller dyrkningsprocessen; indsamlingen, tørringen og lagringen af råmaterialerne; selve forarbejdningen, svind og lækager; fremstillingen af kemikalier eller produkter, der benyttes ved udvindingen eller dyrkningen. Opsamling af CO₂ ved dyrkning af råmaterialer medregnes ikke. Hvis de foreligger, anvendes de disaggregerede standardværdier for N₂O-emissioner fra jord som fastsat i del D ved beregningen. Det er tilladt at beregne gennemsnit på grundlag af lokal landbrugspraksis ud fra data om grupper af landbrug som et alternativ til brugen af faktiske værdier.

6. I forbindelse med den i punkt 1, litra a), omhandlede beregning tages der kun hensyn til drivhusgasemissionsbesparelser fra forbedret landbrugsforvaltning, esca, såsom skifte til begrænset eller ingen jordbearbejdning, forbedrede afgrøder/vekseldrift, brug af dækafgrøder, herunder håndtering af afgrøderester, og brug af organiske jordforbedringsmidler (f.eks. kompost, forgæret naturgødningsfermentat), hvis de ikke har risiko for at få en negativ indvirkning på biodiversiteten. Der skal desuden forelægges pålidelig og verificerbar dokumentation for øget kulstof i jorden, eller hvis det er rimeligt at forvente, at kulstoffet er øget over den periode, hvor de pågældende råmaterialer blev dyrket, samtidig med at der også tages hensyn til emissioner, hvor sådan praksis har ført til øget brug af gødning og ukrudtsmidler⁴⁷."

b) [...]

⁴⁷ Måling af kulstof i jorden kan udgøre en sådan dokumentation, f.eks. ved en første måling før dyrkningen og efterfølgende målinger med regelmæssige mellemrum adskilt af flere år. Før anden måling er tilgængelig, skønnes forøgelsen af kulstof i jorden i dette tilfælde på grundlag af repræsentative eksperimenter eller jordmodeller. Fra anden måling og frem vil målingerne udgøre et grundlag for at kunne fastslå, at kulstoffet i jorden er forøget, og størrelsen heraf.

c) Punkt 18 affattes således:

"18. De emissioner, der skal fordeles ved beregningerne omhandlet i punkt 17, er $e_{ec} + e_l + e_{sca} +$ de brøkdele af e_p , e_{td} **og** e_{ccs} [...] r **og e_{ccr}** , som finder sted til og med sidste procestrin i fremstillingen af biproduktet. Hvis der på et tidligere procestrin i livscyklusser er sket allokering til biprodukter, træder den brøkdel af disse emissioner, der i det sidste procestrin er tilskrevet brændstofmellemproduktet, i stedet for den fulde emission ved beregningen.

For biogas og biomethan skal alle biprodukter, der ikke er omfattet af punkt **17**, tages med ved beregningen. [...] Biprodukter med negativt energiindhold sættes ved beregningen til et energiindhold på nul. **Som hovedregel** anses [...] **affald** og restprodukter, herunder alt affald og alle restprodukter, der er opført i bilag IX, for at have livscyklusdrivhusgasemissioner på nul i de processer, der ligger forud for indsamling af disse materialer, uanset om de forarbejdes til mellemprodukter, inden de omdannes til det endelige produkt. **Der allokeres ingen emissioner til affald og restprodukter. Med henblik på at bestemme emissionerne fra fremstilling af biobrændstoffer og flydende biobrændsler behandles restprodukter, som stammer fra forarbejdning af fødevarer- og foderafgrøder** [...], der ikke er opført i bilag IX, og som er egnet til anvendelse i fødevarer- eller foder[...] **kæden, dog på samme måde som biprodukter.** [...] Hvis der er tale om brændstoffer produceret i raffinaderier, i andre tilfælde end kombinationen af forarbejdningsanlæg med kedelanlæg eller kraftvarmeproduktionsanlæg, der leverer varme og/eller elektricitet til forarbejdningsanlægget, skal den enhed, der analyseres i forbindelse med beregningen i punkt 17, være raffinaderiet."

7) I bilag VII erstattes henvisningen til artikel 7, stk. 4, i definitionen af "Q_{usable}" af en henvisning til artikel 7, stk. 3.

8) I bilag IX foretages følgende ændringer:

a) I del A affattes indledningen således:

"Råstoffer til produktion af biogas til transport og avancerede biobrændstoffer:"

b) I del B affattes indledningen således:

"Råstoffer til produktion af biobrændstoffer og biogas til transport, hvis bidrag til opfyldelsen af målet for reduktion af drivhusgasemissioner i artikel 25, stk. 1, første afsnit, litra a), begrænses [...]."

I bilag I, II, IV og V til direktiv 98/70/EF foretages følgende ændringer:

1) I bilag I foretages følgende ændringer:

a) Teksten i fodnote 1 affattes således:

"1) Prøvningsmetoderne er de i EN 228:2012 og A1:2017 anførte metoder. Medlemsstaterne kan vedtage en anden analysemetode end EN 228:2012 og A1:2017, hvis dens nøjagtigheds- og præcisionsniveau er mindst lige så højt som for den analysemetode, den erstatter." ;

b) Teksten i fodnote 2 affattes således:

"2) De i specifikationerne anførte værdier er "sande værdier". Opstillingen af grænseværdierne bygger på EN ISO 4259-1:2017/A1:2021 "Petroleum and related products – Precision of measurement methods and results – Part 1: Determination of precision data in relation to methods of test" og ved fastsættelsen af en minimumsværdi er der medregnet en minimumsdifference på 2R over nul (R = reproducerbarhed). Resultaterne af de individuelle målinger skal fortolkes på grundlag af kriterierne i EN ISO 4259-2:2017/A1:2019."

c) Teksten i fodnote 6 affattes således:

"6) Andre monovalente alkoholer og ethere, hvis slutkogepunkt ikke er højere end det slutkogepunkt, der er fastsat i EN 228:2012 og A1:2017."

2) I bilag II foretages følgende ændringer:

- a) I tabellens sidste linje, "FAME-indhold – EN 14078" ændres tallet i sidste kolonne "Grænseværdier", "Maksimum", fra "7,0" til "10,0".

b) Teksten i fodnote 1 affattes således:

"1) Prøvningsmetoderne er de i EN 590:2013 og A1:2017 anførte metoder. Medlemsstaterne kan vedtage en anden analysemetode end EN 590:2013 og A1:2017, hvis dens nøjagtigheds- og præcisionsniveau er mindst lige så højt som for den analysemetode, den erstatter."

c) Teksten i fodnote 2 affattes således:

"2) De anførte værdier er "sande værdier". Opstillingen af grænseværdierne bygger på EN ISO 4259-1:2017/A1:2021 "Petroleum and related products – Precision of measurement methods and results – Part 1: Determination of precision data in relation to methods of test" og ved fastsættelsen af en minimumsværdi er der medregnet en minimumsdifference på 2R over nul (R = reproducerbarhed). Resultaterne af de individuelle målinger skal fortolkes på grundlag af kriterierne i EN ISO 4259-2:2017/A1:2019."

3) Bilag IV og V udgår.

