Europeiska unionens råd

Bryssel den 12 december 2017
(OR. en)

15235/17

Interinstitutionellt ärende:
2016/0375 (COD)

ENER 485
CLIMA 334
CODEC 1968

NOT

från:	Ständiga representanternas kommitté (Coreper I)
till:	Rådet
Föreg. dok. nr:	7204/6/17 REV 6 ENER 109 CLIMA 61 CODEC 365
Komm. dok. nr:	15090/17 ENER 412 CLIMA 167 IA 123 CODEC 1788 REV 1
Ärende:	Förslag till EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING om styrningen av energiunionen och om ändring av direktiv 94/22/EG, direktiv 98/70/EG, direktiv 2009/31/EG, förordning (EG) nr 663/2009, förordning (EG) nr 715/2009, direktiv 2009/73/EG, rådets direktiv 2009/119/EG, direktiv 2010/31/EU, direktiv 2012/27/EU, direktiv 2013/30/EU och rådets direktiv (EU) 2015/652 och om upphävande av förordning (EU) nr 525/2013 – Allmän riktlinje

1. Kommissionen antog paketet "Ren energi för alla i EU", inklusive förslaget till förordning om styrning, den 30 november 2016. Paketet presenterades vid mötet i energirådet i december 2016. Ministrarna höll en första diskussion i februari 2017, och efter granskningen av konsekvensbedömningarna och de första omgångarna av ingående behandling av förslagen förelades ministrarna en lägesrapport om paketet i juni 2017.
   Under det estniska ordförandeskapet fördes intensiva förhandlingar om utkastet till förordning med både energi- och klimatexperter, bland annat tre diskussioner i Coreper.

2. Kommissionens förslag förbättrades på flera sätt. Den administrativa bördan för medlemsstaterna när det gäller nationella energi- och klimatplaner (artikel 4, bilaga I) och de senare lägesrapporterna (artiklarna 15–23) minskades något genom att man strök föreslagna nya rapporteringskrav och gjorde mindre viktiga krav på planering och rapportering valfria. Mer realistiska tidsfrister fastställdes för medlemsstaternas integrerade nationella energi- och klimatplaner (artikel 3.1) och utkasten till dessa (artikel 9.1). Man införde mer flexibilitet för medlemsstaterna med avseende på deras utvecklingsbana, som ska leda fram till att de bidrar till uppnåendet av målet för 2030 på EU-nivå gällande förnybara energikällor, genom att göra denna utveckling icke-linjär (artikel 4 a led 2 i). Som motvikt till denna flexibilitet lade man dock till två referenspunkter (artikel 4 a led 2 i), som kan ge upphov till ytterligare åtgärder om de inte uppnås, och lade till mer detaljerade bestämmelser för kommissionens bedömning av medlemsstaternas planerade insatser för förnybar energi, på grundval av objektiva kriterier (artiklarna 27.1 och 5.1 d led i–v). Efter långa diskussioner tycks de flesta medlemsstater vara redo att godta ordförandeskapets kompromissförslag om de vägledande utvecklingsbanorna och referenspunkterna, även om några fortsätter att argumentera för högre eller lägre siffror. Man har vidareutvecklat mekanismen för åtgärdande av brister i artikel 27 där det anges hur otillräcklig ambition eller otillräckliga framsteg skulle kunna avhjälpas genom åtgärder som ska vidtas av medlemsstaterna och kommissionen. Särskilt artikel 27.4 förstärktes så att medlemsstater som hamnar under sina nationella referenspunkter, om referenspunkterna i unionens utvecklingsbana inte nås, måste säkerställa att bristerna avhjälps genom ytterligare åtgärder i syfte att täcka bristerna. Den iterativa processen mellan medlemsstaterna och kommissionen förstärktes genom att man lade till en ny artikel 29a om rådets politiska övervakning av styrningen. Funktionen hos finansieringsmekanismen (artikel 27.4 c och 27.4a) preciserades för att möjliggöra för medlemsstater som så önskar att bidra ekonomiskt till projekt för förnybar energi i unionen i syfte att på detta sätt öka sina nationella insatser. Bestämmelserna om elsammanlänkningsmålet och medlemsstaternas tidiga åtgärder på området förnybar energi förstärktes.

Generellt sett lades stor omsorg vid att respektera Europeiska rådets slutsatser från oktober 2014 (där man angav EU-målen men även fastställde att det inte ska finnas några bindande nationella mål). Flera aspekter av förslaget, inklusive framförallt tidsplanen för medlemsstaternas inlämnande av nationella energi- och klimatplaner, förenklingen av rapporteringskraven och minskningen av den administrativa bördan, anpassades till rådets slutsatser av den 26 november 2015 om energiunionens styrningssystem.

Sålunda har man utarbetat en väl avvägd kompromiss som återges i bilagan. Europaparlamentet ska enas om sitt förhandlingsmandat för detta utkast till förordning i januari 2018.

3. Rådet uppmanas att nå en överenskommelse om det bifogade utkastet till allmän riktlinje.

p.m. Ändringar i förhållande till föregående dokument (7204/7/17 REV 7) är markerade med **fetstil och understrykning** och strykningar är markerade med **[ ]**.
Ändringar i förhållande till kommissionens förslag är fortsatt markerade med **fetstil** och **[ ]**

2016/0375 (COD)

Förslag till

EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING

om styrningen av energiunionen och klimatåtgärder,

och om ändring av direktiv 94/22/EG, direktiv 98/70/EG, direktiv 2009/31/EG, förordning (EG) nr 663/2009, förordning (EG) nr 715/2009, direktiv 2009/73/EG, rådets direktiv 2009/119/EG, direktiv 2010/31/EU,
direktiv 2012/27/EU, direktiv 2013/30/EU och rådets direktiv (EU) 2015/652 och om upphävande av förordning (EU) nr 525/2013

(Text av betydelse för EES)

EUROPAPARLAMENTET OCH EUROPEISKA UNIONENS RÅD HAR ANTAGIT DENNA FÖRORDNING

med beaktande av fördraget om Europeiska unionens funktionssätt, särskilt artiklarna 192.1 och 194.2,

med beaktande av Europeiska kommissionens förslag,

efter översändande av utkastet till lagstiftningsakt till de nationella parlamenten,

[med beaktande av Europeiska ekonomiska och sociala kommitténs yttrande[1],]

[med beaktande av Regionkommitténs yttrande[2],]

i enlighet med det ordinarie lagstiftningsförfarandet, och

av följande skäl:

[1] EUT C , , s. .
[2] EUT C , , s. .

(1) I denna förordning fastställs den nödvändiga rättsliga grunden för ett tillförlitligt och transparent styrningssystem som säkerställer uppnåendet av målen för energiunionen genom kompletterande, konsekventa och ambitiösa insatser från unionens och dess medlemsstaters sida samtidigt som det främjar unionens principer om bättre lagstiftning.

(2) Den europeiska energiunionen bör omfatta fem nyckeldimensioner: trygg energiförsörjning, den inre energimarknaden, energieffektivitet, minskade koldioxidutsläpp, forskning, innovation och konkurrenskraft.

(3) Målet för en motståndskraftig energiunion med en ambitiös klimatpolitik som kärna är att ge unionens konsumenter – både hushåll och företag – säker, hållbar och konkurrenskraftig energi till ett överkomligt pris, vilket kräver en grundläggande omvandling av Europas energisystem. **Denna omvandling av energisystemet är också nära förbunden med behovet av att bevara, skydda och förbättra miljöns kvalitet och främja ett försiktigt och rationellt utnyttjande av naturresurser, främst genom främjandet av energieffektivitet och energibesparingar och genom utvecklingen av nya och förnybara energiformer.** Detta **mål [ ]** kan endast uppnås genom samordnade åtgärder, som omfattar både lagstiftning och andra åtgärder på unionsnivå och på nationell nivå.

(4) Kommissionens förslag har utarbetats parallellt med och antas tillsammans med en rad sektorsspecifika initiativ inom energipolitiken, särskilt i fråga om förnybar energi, energieffektivitet och marknadsutformning. Dessa initiativ utgör ett paket där temat är energieffektivitet i första rummet, unionens globala ledarskap inom förnybar energi och skäliga villkor för energikonsumenterna.

(5) Europeiska rådet enades den 24 oktober 2014 om unionens ram för klimat- och energipolitiken fram till 2030 baserad på fyra centrala mål **på EU-nivå**: att minska växthusgasutsläppen från hela EU-ekonomin med minst 40 %, **det vägledande målet** att förbättra energieffektiviteten med minst 27 %**, som ska ses över senast 2020** med siktet inställt på en nivå om 30 %, att minst 27 % av den energi som används i unionen ska vara förnybar samt ett elsammanlänkningsmål på 15 %. Det preciseras att målet för förnybar energi är bindande på unionsnivå och att det kommer att uppnås genom bidrag från medlemsstaterna, vilka styrs av behovet av att gemensamt uppnå unionsmålet.

(6) Det bindande målet att minska växthusgasutsläppen från hela EU-ekonomin med 40 % till 2030 jämfört med 1990 godkändes formellt som planerat nationellt fastställt bidrag för unionen och dess medlemsstater till Parisavtalet vid miljörådets möte den 6 mars 2015. Parisavtalet ratificerades av unionen den 5 oktober 2016[3] och trädde i kraft den 4 november 2016. Det ersätter synsättet i Kyotoprotokollet från 1997, som inte kommer att förlängas efter 2020. Därför bör unionens system för att övervaka och rapportera utsläpp och upptag uppdateras mot bakgrund av detta.

[3] Rådets beslut (EU) 2016/1841 av den 5 oktober 2016 om ingående, på Europeiska unionens vägnar, av Parisavtalet som antagits inom ramen för Förenta nationernas ramkonvention om klimatförändring (EUT L 282, 19.10.2016, s. 1).

(7) Den 24 oktober 2014[4] konstaterade Europeiska rådet även att en tillförlitlig och transparent styrning, utan någon onödig administrativ börda, bör utvecklas för att säkerställa att unionen uppfyller sina energipolitiska mål, med nödvändig flexibilitet för medlemsstaterna och med full respekt för deras frihet att besluta om sin energimix. Europeiska rådet framhöll att detta styrningssystem bör bygga vidare på befintliga byggstenar, t.ex. nationella klimatprogram, nationella planer för förnybar energi och energieffektivitet samt behovet av att rationalisera och sammanföra separata planerings- och rapporteringskomponenter. Rådet enades också om att förstärka konsumenternas roll och rättigheter, insynen och förutsebarheten för investerare, bl.a. genom systematisk övervakning av nyckelindikatorer för ett tryggt, konkurrenskraftigt, säkert och hållbart energisystem till ett överkomligt pris och att underlätta samordning av nationella energipolitiska strategier och främja regionalt samarbete mellan medlemsstaterna.

(8) Kommissionens strategi för energiunionen av den 25 februari 2015 fastställer behovet av en integrerad förvaltning för att säkerställa att de energirelaterade åtgärderna på europeisk, regional, nationell och lokal nivå bidrar till energiunionens mål och därmed utvidgar styrningens räckvidd – utöver den klimat- och energipolitiska ramen för 2030 – till att omfatta samtliga fem dimensioner av energiunionen.

(9) I sitt meddelande om rapporten om tillståndet i energiunionen av den 18 november 2015[5] preciserade kommissionen att integrerade nationella energi- och klimatplaner, som omfattar alla de fem dimensionerna av energiunionen, är nödvändiga verktyg för en mer strategisk energi- och klimatpolitisk planering. Som en del av rapporten om tillståndet i energiunionen gav kommissionens vägledning till medlemsstaterna om integrerade nationella energi- och klimatplaner en grund för medlemsstaterna att börja utarbeta nationella planer för perioden 2021–2030 och fastställde de viktigaste pelarna i styrningsprocessen. I rapporten om tillståndet i energiunionen preciserades också att styrningen bör förankras i lagstiftning.

---

[4] Europeiska rådets slutsatser från den 23–24 oktober 2014 (EUCO 169/14). Meddelande från kommissionen:

[5] Tillståndet i energiunionen 2015 av den 18 november 2015, COM(2015) 572 final.

(10) I slutsatserna från rådets möte av den 26 november 2015[6] erkändes att styrningen av energiunionen kommer att utgöra ett viktigt verktyg för ett effektivt och ändamålsenligt byggande av energiunionen och för uppnåendet av målen för denna. I slutsatserna framhölls att styrningssystemet bör baseras på principerna om integrerad strategisk planering och rapportering om genomförandet av klimat- och energipolitiska strategier och samordning mellan aktörer som ansvarar för klimat- och energipolitik, på unionsnivå eller på regional och nationell nivå. Det betonades också att styrningen bör säkerställa att de överenskomna energi- och klimatmålen för 2030 uppnås, och att styrningen ska omfatta övervakning av unionens gemensamma framsteg mot uppnåendet av de politiska mål som omfattar de fem dimensionerna av energiunionen.

(11) I Europaparlamentets resolution "På väg mot en europeisk energiunion" av den 15 december 2015[7] efterlystes en ram för styrning av energiunionen som är ambitiös, tillförlitlig, öppen, demokratisk och låter Europaparlamentet delta fullt ut och som säkerställer att klimat- och energimålen för 2030 uppnås.

(11a) Europeiska rådet har vid upprepade tillfällen betonat behovet av att vidta brådskande åtgärder för att säkerställa att man uppnår minimimålet för elsammanlänkning på 10 %. Vid Europeiska rådets möte den 23–24 oktober beslutade man att Europeiska kommissionen, med stöd av medlemsstaterna, ska vidta brådskande åtgärder för att garantera att ett minimimål på 10 % av sammankopplingarna av elnäten uppnås med det snaraste, och senast 2020 åtminstone för medlemsstater som ännu inte har uppnått en miniminivå av integrering av den inre energimarknaden. I kommissionens aktuella meddelande om att stärka Europas energinät[8] bedöms de framsteg som gjorts i riktning mot att uppnå målet med en sammanlänkningsnivå på 10 % och ges förslag på hur sammanlänkningsmålet på 15 % kan förverkligas.

---

6 Europeiska rådets slutsatser från den 26 november 2015 (14**459**/15).

7 Europaparlamentets resolution av den 15 december 2015: På väg mot en europeisk energiunion (2015/2113(INI)).

8 COM(2017) 718 final

(12) Därför bör det viktigaste målet för styrningen av energiunionen vara att göra det möjligt att uppnå målen för energiunionen, särskilt målen i den klimat- och energipolitiska ramen för 2030. **Dessa mål härstammar från unionens energipolitik och från behovet av att bevara, skydda och förbättra miljöns kvalitet och främja ett försiktigt och rationellt utnyttjande av naturresurser, i enlighet med EU:s fördrag. Inget av dessa oupplösligt sammankopplade mål kan betraktas som underordnat de andra.** Därför är den här förordningen kopplad till sektorsspecifik lagstiftning om genomförande av energi- och klimatmålen för 2030. Medlemsstaterna behöver handlingsutrymme för att kunna välja de politiska strategier som bäst passar deras nationella energimix och preferenser, men detta handlingsutrymme bör vara förenligt med ytterligare marknadsintegrering, ökad konkurrens, uppnående av unionens klimat- och energimål och en successiv övergång till en koldioxidsnål ekonomi.

(13) Övergången till en koldioxidsnål ekonomi kräver förändringar i investeringsbeteendet och incitament över hela det politiska spektret. En minskning av växthusgasutsläppen kräver ökad effektivitet och innovation inom den europeiska ekonomin och framför allt bör en minskning av utsläppen också leda till förbättringar av luftkvaliteten.

(14) Eftersom växthusgaser och luftföroreningar till stor del härrör från gemensamma källor, kan en politik som är utformad för att minska utsläppen av växthusgaser få positiva bieffekter på luftkvaliteten som kan kompensera en del av eller alla kostnader på kort sikt för att begränsa växthusgasutsläppen. Eftersom data som rapporterats enligt Europaparlamentets och rådets direktiv 2001/81/EG[9] utgör ett viktigt underlag för sammanställningen av inventeringen av växthusgaser och de nationella planerna, bör vikten av insamling och rapportering av data som är enhetliga för både direktiv 2001/81/EG och inventeringen av växthusgaser erkännas.

[9] Europaparlamentets och rådets direktiv 2001/81/EG om nationella utsläppstak för vissa luftföroreningar (EGT L 309, 27.11.2001, s. 22).

(15) Erfarenheterna av genomförandet av Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 525/2013[10] visar på behovet av synergier och samstämmighet med rapporteringen enligt andra rättsinstrument, särskilt Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG[11], Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 166/2006[12], Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1099/2008[13] och Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 517/2014[14]. Användningen av enhetliga data för att rapportera om utsläpp av växthusgaser är nödvändig för att säkerställa kvaliteten på utsläppsrapporteringen.

(16) I linje med kommissionens starka engagemang för bättre lagstiftning bör styrningen av energiunionen leda till en betydande minskning av den administrativa bördan för medlemsstaterna, kommissionen och andra unionsinstitutioner och bör bidra till att säkra enhetlighet och ändamålsenlighet hos politiska strategier och åtgärder på unionsnivå och nationell nivå med beaktande av omvandlingen av energisystemet i riktning mot en **[ ]** ekonomi **med låga utsläpp av växthusgaser**.

---

10 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 525/2013 av den 21 maj 2013 om en mekanism för att övervaka och rapportera utsläpp av växthusgaser och för att rapportera annan information på nationell nivå och unionsnivå som är relevant för klimatförändringen och om upphävande av beslut nr 280/2004/EG (EUT L 165, 18.6.2013, s. 13).

11 Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG av den 13 oktober 2003 om ett system för handel med utsläppsrätter för växthusgaser inom gemenskapen (EUT L 275, 25.10.2003, s. 32).

12 Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 166/2006 av den 18 januari 2006 om upprättande av ett europeiskt register över utsläpp och överföringar av föroreningar (EUT L 33, 4.2.2006, s. 1).

13 Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1099/2008 av den 22 oktober 2008 om energistatistik (EUT L 304, 14.11.2008, s. 1).

14 Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 517/2014 av den 16 april 2014 om fluorerade växthusgaser och om upphävande av förordning (EG) nr 842/2006 (EUT L 150, 20.5.2014, s. 195).

(17) Uppnåendet av energiunionens mål bör säkerställas genom en kombination av unionsinitiativ och samstämmiga nationella politiska strategier som anges i integrerade nationella energi- och klimatplaner. Sektorsspecifik unionslagstiftning på energi- och klimatområdet fastställer planeringskrav som har varit användbara verktyg för att driva på en förändring på nationell nivå. Införandet av dem vid olika tidpunkter har lett till dubbelarbete och otillräcklig hänsyn till synergier och kopplingar mellan olika politikområden. Den nuvarande separata planeringen, rapporteringen och övervakningen på klimat- och energiområdena bör därför i möjligaste mån rationaliseras och integreras.

(18) De integrerade nationella energi- och klimatplanerna bör omfatta tioårsperioder och ge en översikt över det nuvarande energisystemet och det energipolitiska läget. De bör ange nationella mål för var och en av de fem centrala dimensionerna av energiunionen och motsvarande politiska strategier och åtgärder för att nå dessa mål och de bör ha en analytisk grund. I de nationella planerna för den första perioden från 2021 till 2030 bör ägnas särskild uppmärksamhet åt målen för 2030 i fråga om minskade utsläpp av växthusgaser, förnybar energi, energieffektivitet och elsammanlänkning. Medlemsstaterna bör sträva efter att säkerställa att de nationella planerna är förenliga med och bidrar till uppnåendet av målen för hållbar utveckling. **När medlemsstaterna fastställer sina nationella planer får de utgå från befintliga nationella strategier eller planer. För det första utkastet till nationell plan och den första nationella planen sätts en annan tidsfrist än för påföljande planer, för att medlemsstaterna ska få tillräckligt med tid för att utarbeta sina första planer sedan denna förordning har antagits. Icke desto mindre uppmanas medlemsstaterna att tillhandahålla sina första utkast till nationella planer så tidigt som möjligt under 2018 för att möjliggöra lämpliga förberedelser, särskilt för att den positiva dialogen ska kunna sammankallas inom ramen för Parisavtalet under 2018.**

(19) En obligatorisk mall för de nationella planerna bör fastställas för att säkerställa att samtliga nationella planer är tillräckligt omfattande och för att underlätta jämförelse och sammanläggning av nationella planer, samtidigt som man garanterar tillräcklig flexibilitet för medlemsstaterna att fastställa detaljer i nationella planer som tar hänsyn till nationella prioriteringar och särdrag.

(20) Genomförandet av politiska strategier och åtgärder på energi- och klimatområdena har en inverkan på miljön. Medlemsstaterna bör därför säkerställa att allmänheten på ett tidigt stadium ges faktiska möjligheter att delta och rådfrågas om utarbetandet av de integrerade nationella energi- och klimatplanerna, i tillämpliga fall i överensstämmelse med bestämmelserna i Europaparlamentets och rådets direktiv 2001/42/EG[15] och FN:s ekonomiska kommission för Europa (Unece) konvention om tillgång till information, allmänhetens deltagande i beslutsprocesser och tillgång till rättslig prövning i miljöfrågor av den 25 juni 1998 (Århuskonventionen). Medlemsstaterna bör också säkerställa att arbetsmarknadens parter medverkar i utarbetandet av de integrerade nationella energi- och klimatplanerna.

(21) Regionalt samarbete är avgörande för att säkerställa ett effektivt uppnående av målen för energiunionen. Medlemsstaterna bör ges möjlighet att inkomma med synpunkter på andra medlemsstaternas planer innan de färdigställs för att undvika inkonsekvenser och eventuella negativa effekter på andra medlemsstater och säkerställa att gemensamma mål uppnås tillsammans. Regionalt samarbete när nationella planer utarbetas och färdigställs samt genomförs i ett senare skede bör vara väsentligt för att förbättra åtgärdernas effektivitet och ändamålsenlighet och främja marknadsintegration och trygg energiförsörjning.

(22) De nationella planerna bör vara stabila för att säkerställa transparens och förutsägbarhet i de nationella politiska strategierna och åtgärderna, i syfte att säkerställa investeringssäkerhet. Uppdateringar av nationella planer bör dock planeras in en gång under den tioårsperiod som omfattas för att ge medlemsstaterna möjlighet att anpassa sig till föränderliga omständigheter. Vad gäller de planer som omfattar perioden 2021–2030 bör medlemsstaterna vara i stånd att uppdatera sina planer senast den **30 juni [ ]** 2024. Mål och bidrag bör endast ändras för att spegla en högre övergripande ambitionsnivå, särskilt vad gäller energi- och klimatmålen för 2030. Som en del av uppdateringarna bör medlemsstaterna bemöda sig om att mildra eventuella negativa miljöeffekter som framkommer i samband med den integrerade rapporteringen.

---

15 Europaparlamentets och rådets direktiv 2001/42/EG av den 27 juni 2001 om bedömning av vissa planers och programs miljöpåverkan (EGT L 197, 21.7.2001, s. 30).

(23) Stabila långsiktiga strategier för låga utsläpp är avgörande som bidrag till ekonomisk omvandling, sysselsättning, tillväxt och uppnåendet av övergripande mål för hållbar utveckling samt för att på ett rättvist och kostnadseffektivt sätt uppnå det långsiktiga mål som fastställdes i Parisavtalet. Dessutom uppmanas parterna i Parisavtalet att senast 2020 meddela sina långsiktiga utvecklingsstrategier för låga utsläpp av växthusgaser.

(24) Liksom när det gäller planering anger sektorsspecifik unionslagstiftning på energi- och klimatområdet rapporteringskrav, varav många har varit användbara verktyg för att åstadkomma en förändring på nationell nivå, men dessa krav har införts vid olika tidpunkter, vilket har lett till överlappningar och bristande hänsyn till synergier och samspel mellan politikområden, som t.ex. minskade utsläpp av växthusgaser, förnybar energi, energieffektivitet och marknadsintegration. För att hitta rätt balans mellan behovet av att säkerställa en lämplig uppföljning av genomförandet av de nationella planerna och behovet av att minska den administrativa bördan bör medlemsstaterna upprätta tvååriga lägesrapporter om genomförandet av planerna och annan utveckling av energisystemet. Viss rapportering skulle dock fortfarande vara nödvändig på årsnivå, särskilt när det gäller rapporteringskrav på klimatområdet som följer av Förenta nationernas ramkonvention om klimatförändringar (UNFCCC) och unionsförordningar.

(25) Medlemsstaternas integrerade lägesrapporter bör återspegla beståndsdelarna i mallen för de nationella planerna. En mall för de integrerade lägesrapporterna bör anges i detalj i senare genomförandeakt(er) på grund av deras tekniska karaktär och det faktum att de första lägesrapporterna ska lämnas in år 202**3**. Lägesrapporterna bör genomföras för att säkerställa transparens gentemot unionen, andra medlemsstater och marknadsaktörer inklusive konsumenter. De bör vara uttömmande och omfatta de fem dimensionerna av energiunionen och, för den första perioden, samtidigt lägga tonvikten på områden som omfattas av målen i klimat- och energiramen för 2030.

(26) Enligt UNFCCC ska unionen och dess medlemsstater utveckla, regelbundet uppdatera, offentliggöra och till partskonferensen rapportera nationella inventeringar av antropogena utsläpp från källor och upptag i sänkor av alla växthusgaser genom användning av jämförbara metoder som partskonferensen enats om. Växthusgasinventeringarna är avgörande för att möjliggöra uppföljning av framsteg med genomförandet av dimensionen "minskade koldioxidutsläpp" och för att bedöma efterlevnaden av lagstiftningen på klimatområdet, särskilt förordning [OP: Rättsakt nummer XXX om bindande årliga minskningar av medlemsstaternas växthusgasutsläpp 2021–2030 för att skapa en motståndskraftig energiunion och fullgöra åtagandena enligt Parisavtalet samt om ändring av Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 525/2013 om en mekanism för att övervaka och rapportera utsläpp av växthusgaser och för att rapportera annan information som är relevant för klimatförändringen][16] ("förordning [ ] [ESR]") och förordning [Publikationsbyrån: rättsakt nummer XXX om inbegripande av utsläpp och upptag av växthusgaser från markanvändning, förändrad markanvändning och skogsbruk i ramen för klimat- och energipolitiken fram till 2030 och om ändring av Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 525/2013 om en mekanism för att övervaka och rapportera utsläpp av växthusgaser och för att rapportera annan information som är relevant för klimatförändringen] ("förordning [ ] [LULUCF]")[17].

(27) Beslut 1/CP.16, antaget av partskonferensen för UNFCCC, föreskriver att nationella arrangemang införs för uppskattning av antropogena utsläpp från källor och upptag i sänkor av alla växthusgaser. Den här förordningen bör göra det möjligt att införa sådana nationella arrangemang.

[16] EUT L […], […], s. […].
[17] EUT L […], […], s. […].

(28) Erfarenheterna från genomförandet av förordning (EU) nr 525/2013 har visat vikten av att information är transparent, tillförlitlig, konsekvent, fullständig och jämförbar. Utifrån dessa erfarenheter bör den här förordningen säkerställa att medlemsstaterna rapporterar om sina politiska strategier och åtgärder och prognoser som en nyckelkomponent i lägesrapporterna. Informationen i dessa rapporter bör vara väsentlig för att påvisa att åtaganden enligt förordning [ ] [ESR] genomförs snabbt. Drift och kontinuerlig förbättring av system på unions- och medlemsstatsnivå förenat med bättre riktlinjer för rapportering bör väsentligt bidra till en fortlöpande förstärkning av den information som är nödvändig för att registrera framsteg med dimensionen "minskade koldioxidutsläpp".

(29) Denna förordning bör säkerställa att medlemsstaterna rapporterar om anpassning till klimatförändringen och att ekonomiskt, tekniskt och kapacitetsuppbyggande stöd ges till utvecklingsländer, vilket underlättar genomförandet av unionens åtaganden enligt UNFCCC och Parisavtalet. Dessutom är information om nationella anpassningsåtgärder och nationellt stöd också viktigt i samband med de integrerade nationella energi- och klimatplanerna, framför allt vad gäller anpassning till de negativa effekter av klimatförändringen som hänger samman med trygg energiförsörjning för unionen, t.ex. tillgången till kylvatten för kraftverk och tillgången på biomassa för energiändamål, och relevant information om stöd till den externa dimensionen av energiunionen.

(29a) I Parisavtalet bekräftas att parterna när de vidtar åtgärder för att motverka klimatförändringen bör respektera, främja och beakta sina respektive skyldigheter i fråga om mänskliga rättigheter och jämställdhet. Därför bör medlemsstaterna på lämpligt sätt införliva människorättsliga aspekter och jämställdhetsaspekter i sina integrerade nationella energi- och klimatplaner och långsiktiga strategier för låga utsläpp. I sina tvååriga lägesrapporter bör de rapportera information om hur genomförandet av de integrerade nationella energi- och klimatplanerna bidrar till främjandet av både mänskliga rättigheter och jämställdhet.

(30) För att begränsa den administrativa bördan för medlemsstaterna och kommissionen bör kommissionen inrätta en rapporteringsplattform på nätet för att underlätta kommunikation och främja samarbete. Detta bör **göra det lättare att []** lämna in rapporter punktligt och öka transparensen kring den nationella rapporteringen. Plattformen för e-rapportering bör komplettera, bygga vidare på och dra nytta av befintliga rapporteringsprocesser, databaser och elektroniska hjälpmedel, t.ex. de som används av Europeiska miljöbyrån, Eurostat, Gemensamma forskningscentret, och lärdomarna från unionens miljölednings- och miljörevisionsordning.

(31) Vad gäller uppgifter som ska lämnas till kommissionen genom nationell planering och rapportering, bör information från medlemsstaterna inte upprepa uppgifter och statistik som redan har gjorts tillgängliga via Eurostat inom ramen för Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 223/2009[18], som har samma form som enligt planerings- och rapporteringskraven i denna förordning och som fortfarande finns tillgängliga från Eurostat med samma värden. Där så är tidsmässigt möjligt och relevant, bör rapporterade uppgifter och prognoser som lämnats i de nationella energi- och klimatplanerna bygga vidare på och stämma överens med Eurostats uppgifter och den metod som används för rapportering av unionsstatistik i enlighet med förordning (EG) nr 223/2009.

[18] Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 223/2009 av den 11 mars 2009 om europeisk statistik och om upphävande av Europaparlamentets och rådets förordning (EG, Euratom) nr 1101/2008 om utlämnande av insynsskyddade statistiska uppgifter till Europeiska gemenskapernas statistikkontor, rådets förordning (EG) nr 322/97 om gemenskapsstatistik och rådets beslut 89/382/EEG, Euratom om inrättande av en kommitté för Europeiska gemenskapernas statistiska program (EUT L 87, 31.3.2009, s. 164).

(32) Med tanke på ett gemensamt uppnående av målen för strategin för energiunionen kommer det att vara väsentligt för kommissionen att bedöma nationella planer och, baserat på lägesrapporter, hur de genomförs. För den första tioårsperioden gäller detta särskilt uppnåendet av unionens energi- och klimatmål för 2030 och nationella bidrag till dessa mål. En sådan utvärdering bör genomföras vartannat år, och på årsbasis endast vid behov, och bör konsolideras i kommissionens rapporter om tillståndet i energiunionen.

(33) Luftfarten inverkar på det globala klimatet till följd av sina koldioxidutsläpp (CO_2), samt även till följd av andra utsläpp som t.ex. utsläpp av kväveoxider, och till följd av mekanismer såsom ökad bildning av cirrusmoln. Mot bakgrund av den snabbt ökande vetenskapliga förståelsen för denna inverkan föreskrivs redan en uppdaterad utvärdering av luftfartens icke koldioxidrelaterade inverkan på det globala klimatet i förordning (EU) nr 525/2013. De modeller som används i detta hänseende bör anpassas till den vetenskapliga utvecklingen. Kommissionen kan utifrån sin bedömning av sådana effekter överväga relevanta åtgärdsalternativ för att hantera dem.

(34) För att säkerställa samstämmighet mellan medlemsstaternas och unionens politiska strategier och målen för energiunionen bör en fortlöpande dialog föras mellan kommissionen och medlemsstaterna. Vid behov bör kommissionen lägga fram rekommendationer till medlemsstaterna, bl.a. om ambitionsnivån i utkasten till nationella planer, om det därpå följande genomförandet av politiska strategier och åtgärder i de anmälda nationella planerna och om andra nationella politiska strategier och åtgärder av betydelse för genomförandet av energiunionen. **Även om rekommendationerna inte är bindande, såsom anges i artikel 288 i EUF-fördraget,** bör medlemsstaterna **ändå** ta **vederbörlig [ ]** hänsyn till sådana rekommendationer och i senare lägesrapporter förklara hur **detta har gjorts [ ]**. **Vad gäller förnybar energi bör kommissionens bedömning baseras på de objektiva kriterierna. Samtidigt som den analys av kommissionen som ligger till grund för dess bedömningar får innehålla kvantitativa delar bör kommissionens rekommendationer fortsatt vara av kvalitativ art och inte inbegripa kvantitativa nationella ambitionsnivåer för året 2030**. **Om kommissionen utfärdar en rekommendation om en medlemsstats utkast till nationell plan bör den göra detta så snabbt som möjligt med hänsyn till, å ena sidan, kommissionens behov av att addera vissa kvantifierade planerade bidrag från alla medlemsstater för att kunna bedöma ambitionen på unionsnivå och, å andra sidan, behovet av att ge den berörda medlemsstaten tillräckligt med tid för att den ska kunna vederbörligen beakta kommissionens rekommendationer innan den färdigställer sin nationella plan, och behovet av att undvika risken för att medlemsstatens nationella plan blir försenad.**

(34a) Kostnadseffektiv utbyggnad av förnybar energi är ett av de [ ] viktiga objektiva kriterier**na [ ] vid bedömning av medlemsstaternas bidrag. Kostnadsstrukturen för att bygga ut förnybar energi är komplex och varierar avsevärt mellan medlemsstaterna. Den inbegriper inte enbart kostnaderna för stödprogram, utan bland annat också anslutningskostnader för installationer, backup för system för att skapa systemsäkerhet och kostnader som måste bäras för efterlevnaden av miljörestriktioner. När medlemsstaterna jämförs på grundval av detta kriterium bör därför alla kostnader för utbyggnad tas med i beräkningen, oavsett om de bärs av medlemsstaten, slutkonsumenterna eller projektutvecklarna. Kommissionens rekommendationer om medlemsstaternas ambition när det gäller förnybar energi bör utgå från en metod som tar hänsyn till olika objektiva kriterier som inverkar på utvecklingen i fråga om förnybar energi. Således bör metoden för att utvärdera medlemsstaternas ambitionsnivå när det gäller förnybar energi ge en indikation på den relativa ansträngning som medlemsstaten gör, samtidigt som den också beaktar relevanta omständigheter som påverkar utvecklingen på området förnybar energi. Metoden bör innefatta data från oberoende kvantitativa och/eller kvalitativa datakällor.**

(35) Om ambitionsnivån i integrerade nationella energi- och klimatplaner eller uppdateringar av dessa är otillräckliga för ett gemensamt uppnående av målen för energiunionen och, för den första perioden, särskilt vad gäller målen för förnybar energi och energieffektivitet för 2030, bör kommissionen vidta åtgärder på unionsnivå för att säkerställa ett gemensamt uppnående av dessa mål (och därmed minska en eventuell skillnad i ambitionsnivå). Om unionens framsteg inte är tillräckliga för att målen ska kunna nås bör kommissionen, utöver att utfärda rekommendationer, också **[ ]föreslå** åtgärder **och utnyttja relevanta befogenheter** på unionsnivå, eller bör medlemsstaterna vidta ytterligare åtgärder för att säkerställa att dessa mål nås (och därmed överbrygga en eventuell skillnad mellan ambition och resultat). Sådana åtgärder bör beakta ambitiösa tidiga bidrag från medlemsstaterna till måle**t [ ]** för **[ ]** energieffektivitet för 2030 i deras gemensamma insatser för att nå de uppställda målen. **Sådana åtgärder bör också beakta tidiga åtgärder som en medlemsstat har vidtagit för det uppställda målet för 2030 för förnybar energi genom att under 2020 uppnå en andel energi från förnybara energikällor som överstiger dess bindande mål eller genom att göra tidiga framsteg i genomförandet av det egna bidraget till unionens bindande mål på minst 27 % förnybar energi år 2030.** På området förnybar energi kan sådana åtgärder även omfatta **frivilliga** ekonomiska bidrag från medlemsstaterna till en finansierings**mekanism** som förvaltas av kommissionen och som kan användas för att bidra till **de mest kostnadseffektiva** projekten för förnybar energi i hela unionen**, och därmed ge medlemsstaten valet att bidra till att EU uppnår de uppställda målen till lägsta möjliga kostnad. [ ]**[19]På området energieffektivitet kan ytterligare åtgärder i synnerhet syfta till att förbättra energieffektiviteten hos produkter, byggnader och transporter.

[19] **Notera: mening flyttad till nya skäl 35a.**

(35a) Medlemsstaternas nationella mål för förnybar energi för 2020 **enligt bilaga I i [omarbetningen av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767]** bör tjäna som **utgångspunkt för deras nationella vägledande utvecklingsbana för perioden 2021–2030, förutom om en medlemsstat frivilligt beslutar att fastställa ett högre utgångsläge. För denna period bör de dessutom utgöra en obligatorisk referensandel, som även ingår i [omarbetningen av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767]. Följaktligen bör andelen energi från förnybara energikällor av varje medlemsstats slutliga bruttoenergianvändning under denna period inte understiga dess referensandel.**

(35b) Om en medlemsstat enligt mätningar under en ettårsperiod inte upprätthåller sin referensandel bör den inom ett år vidta ytterligare åtgärder för att täcka dessa brister i förhållande till dess referensscenario. Om en medlemsstat faktiskt har vidtagit sådana ytterligare åtgärder och fullgjort sin skyldighet att täcka bristerna, bör den anses uppfylla de obligatoriska kraven i sitt referensscenario från och med den tidpunkt då ifrågavarande brist uppstod, såväl enligt denna förordning som enligt [omarbetningen av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767].

(35c) För att möjliggöra tillräcklig övervakning och tidiga korrigerande åtgärder av medlemsstaterna och kommissionen, och för att undvika snålskjutseffekter, bör de vägledande utvecklingsbanorna för alla medlemsstater (och, som resultat, även unionens vägledande utvecklingsbana) åren 2023 och 2025 nå åtminstone vissa minimiprocentsatser av den totala ökning av förnybar energi som förutses till år 2030 enligt denna förordning. Uppnåendet av dessa referenspunkter åren 2023 och 2025 kommer att bedömas av kommissionen på grundval av bland annat medlemsstaternas integrerade nationella energi- och klimatlägesrapporter, som medlemsstaterna ska lägga fram åren 2025 respektive 2027. Om de vägledande referenspunkterna för unionen inte uppnås bör de medlemsstater som hamnar under sina referenspunkter åtgärda detta genom att genomföra ytterligare åtgärder i syfte att täcka bristerna.

(36) Unionen och medlemsstaterna bör sträva mot att tillhandahålla så aktuell information som möjligt om sina utsläpp och upptag av växthusgaser. Denna förordning bör göra det möjligt att ta fram sådana uppskattningar på kortast möjliga tid med hjälp av statistisk och annan information, såsom, vid behov, rymdbaserade uppgifter från programmet för Global övervakning för miljö och säkerhet och andra satellitsystem.

(37) Enligt förordning [ ] [ESR] bör tillvägagångssättet med en årlig åtagandecykel i enlighet med Europaparlamentets och rådets beslut 406/2009/EG[20] fortsätta. Detta kräver en omfattande granskning av medlemsstaternas växthusgasinventeringar för att möjliggöra en utvärdering av överensstämmelse och tillämpning av korrigerande åtgärder, om så är nödvändigt. Det krävs en granskningsprocess på unionsnivå av de växthusgasinventeringar som lämnas in av medlemsstaterna för att säkerställa att efterlevnaden av förordning [ ] [ESR] utvärderas på ett snabbt, trovärdigt, konsekvent och transparent sätt.

(38) Medlemsstaterna och kommissionen bör säkerställa ett nära samarbete om alla frågor som rör genomförandet av energiunionen, **[] i nära samarbete med Europaparlamentet om frågor som rör** denna förordning **[]**. Vid behov bör kommissionen bistå medlemsstaterna vid genomförandet av denna förordning, särskilt med avseende på inrättandet av nationella planer och därmed förknippad kapacitetsuppbyggnad.

(39) Medlemsstaterna bör säkerställa att integrerade nationella energi- och klimatplaner beaktar de senaste landsspecifika rekommendationer som utfärdats inom ramen för den europeiska planeringsterminen.

---

[20] Europaparlamentets och rådets beslut nr 406/2009/EG av den 23 april 2009 om medlemsstaternas insatser för att minska sina växthusgasutsläpp i enlighet med gemenskapens åtaganden om minskning av växthusgasutsläppen till 2020 (EUT L 140, 5.6.2009, s. 136).

(40) Europeiska miljöbyrån bör vid behov och i enlighet med sitt årliga arbetsprogram bistå kommissionen med bedömning, övervakning och rapportering.

(41) Befogenheten att anta akter i enlighet med artikel 290 i fördraget om Europeiska unionens funktionssätt (EUF-fördraget) bör delegeras till kommissionen för att ändra de allmänna ramarna för integrerade nationella energi- och klimatplaner (mall), **i syfte att anpassa dessa till ändringar av unionens klimat- och energipolitiska ram som direkt och specifikt berör unionens bidrag inom ramen för UNFCCC och Parisavtalet [ ]**, beakta ändringar i de globala uppvärmningspotentialerna och internationellt godkända inventeringsriktlinjer, fastställa krav på omfattningen av unionens inventeringssystem och upprätta register enligt artikel 33. Det är av särskild betydelse att kommissionen genomför lämpliga samråd under sitt förberedande arbete, inklusive på expertnivå, och att dessa samråd genomförs i enlighet med principerna i det interinstitutionella avtalet om bättre lagstiftning av den 13 april 2016. För att säkerställa lika stor delaktighet i förberedelsen av delegerade akter bör Europaparlamentet och rådet erhålla alla handlingar samtidigt som medlemsstaternas experter, och deras experter bör systematiskt ges tillträde till möten i kommissionens expertgrupper som arbetar med förberedelsen av delegerade akter. Om så krävs bör kommissionen också ta hänsyn till beslut som antagits enligt UNFCCC och Parisavtalet.

(42) För att garantera enhetliga villkor för genomförandet av artiklarna 15.3, 17.4, 23.6, **27.1, 27.4c, 30.6,** 31.3 och 31.4 samt 32.3 i denna förordning bör kommissionen tilldelas genomförandebefogenheter. Dessa befogenheter bör utövas i enlighet med förordning (EU) nr 182/2011[21].

[21] Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 182/2011 av den 16 februari 2011 om fastställande av allmänna regler och principer för medlemsstaternas kontroll av kommissionens utövande av sina genomförandebefogenheter (EUT L 55, 28.11.2011, s. 13).

(43) Kommissionen bör i sina uppgifter enligt denna förordning biträdas av en energiunionskommitté **och en klimatförändringskommitté** vid förberedelsen av genomförandeakter.

[ ]

(44) Kommissionen bör granska genomförandet av denna förordning år 2026 och vid behov lägga fram ändringsförslag för att säkerställa att förordningen genomförs korrekt och att dess mål uppnås. Översynen bör, om så är nödvändigt, ta hänsyn till föränderliga omständigheter och resultaten av den övergripande inventeringen av Parisavtalet.

(45) Denna förordning bör integrera, ändra, ersätta och upphäva vissa planerings-, rapporterings- och övervakningsskyldigheter som för närvarande ingår i den sektorsspecifika unionslagstiftningen på energi- och klimatområdet för att säkerställa en effektiv och integrerad strategi när det gäller de viktigaste planerings-, rapporterings- och övervakningskomponenterna. Följande rättsakter bör därför ändras i enlighet med detta.

– Europaparlamentets och rådets direktiv 94/22/EG av den 30 maj 1994 om villkoren för beviljande och utnyttjande av tillstånd för prospektering efter samt undersökning och utvinning av kolväten.[22]

– Europaparlamentets och rådets direktiv 98/70/EG av den 13 oktober 1998 om kvaliteten på bensin och dieselbränslen och om ändring av rådets direktiv 93/12/EEG.[23]

– Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/31/EG av den 23 april 2009 om geologisk lagring av koldioxid och ändring av rådets direktiv 85/337/EEG, Europaparlamentets och rådets direktiv 2000/60/EG, 2001/80/EG, 2004/35/EG, 2006/12/EG och 2008/1/EG samt förordning (EG) nr 1013/2006.[24]

---

22 EGT L 164, 30.6.1994, s. 3.
23 EGT L 350, 28.12.1998, s. 58.
24 EUT L 140, 5.6.2009, s. 114.

— Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 663/2009 av den 13 juli 2009 om inrättande av ett program för hjälp till ekonomisk återhämtning genom finansiellt stöd från gemenskapen till projekt på energiområdet.[25]

– Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 715/2009 av den 13 juli 2009 om villkor för tillträde till naturgasöverföringsnäten och om upphävande av förordning (EG) nr 1775/2005.[26]

– Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/73/EG av den 13 juli 2009 om gemensamma regler för den inre marknaden för naturgas och om upphävande av direktiv 2003/55/EG.[27]

– Rådets direktiv 2009/119/EG av den 14 september 2009 om skyldighet för medlemsstaterna att inneha minimilager av råolja och/eller petroleumprodukter.[28]

– Europaparlamentets och rådets direktiv 2010/31/EU av den 19 maj 2010 om byggnaders energiprestanda.[29]

– Europaparlamentets och rådets direktiv 2012/27/EU av den 25 oktober 2012 om energieffektivitet, om ändring av direktiven 2009/125/EG och 2010/30/EU och om upphävande av direktiven 2004/8/EG och 2006/32/EG.[30]

– Europaparlamentets och rådets direktiv 2013/30/EG av den 12 juni 2013 om säkerhet för olje- och gasverksamhet till havs och om ändring av direktiv 2004/35/EG.[31]

---

25 EUT L 200, 31.7.2009, s. 31.
26 EUT L 211, 14.8.2009, s. 36.
27 EUT L 211, 14.8.2009, s. 94.
28 EUT L 265, 9.10.2009, s. 9.
29 EUT L 153, 18.6.2010, s. 13.
30 EUT L 315, 14.11.2012, s. 1.
31 EUT L 178, 28.6.2013, s. 66.

— Rådets direktiv (EU) 2015/652 av den 20 april 2015 om fastställande av beräkningsmetoder och rapporteringskrav i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 98/70/EG om kvaliteten på bensin och dieselbränslen.[32]

46. Denna förordning bör också omfatta alla bestämmelser i förordning (EU) nr 525/2013. Förordning (EU) nr 525/2013 bör därför upphöra att gälla från och med den 1 januari 2021. För att säkerställa att genomförandet av beslut nr 406/2009/EG fortsätter i enlighet med förordning (EU) nr 525/2013 och att vissa aspekter som är kopplade till genomförandet av Kyotoprotokollet fortfarande omfattas av lagstiftning, är det dock nödvändigt att vissa bestämmelser fortsätter att gälla efter detta datum.

(47) Eftersom målen för denna förordning inte i tillräcklig grad kan uppnås av medlemsstaterna på egen hand och dessa mål därför, på grund av den föreslagna åtgärdens omfattning och verkningar, bättre kan uppnås på unionsnivå, får unionen vidta åtgärder i enlighet med subsidiaritetsprincipen som anges i artikel 5 i fördraget om Europeiska unionen. I enlighet med proportionalitetsprincipen i samma artikel går denna förordning inte utöver vad som är nödvändigt för att uppnå dessa mål.

HÄRIGENOM FÖRESKRIVS FÖLJANDE.

[32] EUT L 107, 25.4.2015, s. 26.

KAPITEL 1
ALLMÄNNA BESTÄMMELSER

Artikel 1

Syfte och tillämpningsområde

1. Genom denna förordning inrättas en styrningsmekanism för att

   a) genomföra strategier och åtgärder som är utformade för att uppnå målen för energiunionen **samt de långsiktiga målen i Parisavtalet,** och vad gäller den första tioårsperioden 2021–2030 särskilt **unionens [ ]** energi- och klimatmål för 2030,

   b) säkerställa att de uppgifter som unionen och dess medlemsstater rapporterar till UNFCCC-sekretariatet och Parisavtalets sekretariat inkommer i tid, är transparenta, korrekta, konsistenta, jämförbara och fullständiga.

Styrningsmekanismen ska bygga på **nationella långsiktiga strategier för låga utsläpp**, integrerade nationella energi- och klimatplaner som omfattar tioårsperioder som börjar löpa 2021–2030, motsvarande integrerade nationella energi- och klimatpolitiska lägesrapporter från medlemsstaterna och integrerade övervakningsarrangemang vidtagna av Europeiska kommissionen. Den ska fastställa en strukturerad, iterativ process mellan kommissionen och medlemsstaterna med tanke på färdigställandet av de nationella planerna och det senare genomförandet av dessa, även vad gäller regionalt samarbete, och motsvarande åtgärder från kommissionens sida.

2. Denna förordning ska tillämpas på **[ ]** energiunionens fem dimensioner **som är nära förbundna och ömsesidigt förstärkande**:

a) Trygg energiförsörjning.

b) Den inre energimarknaden.

c) Energieffektivitet.

d) Minskade koldioxidutsläpp.

e) Forskning, innovation och konkurrenskraft.

Artikel 2

Definitioner

Vid tillämpningen av denna förordning ska definitionerna i [omarbetningen av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767], direktiv 2010/31/EU och direktiv 2012/27/EU gälla.

Dessutom gäller följande definitioner:

1. *befintliga politiska strategier och åtgärder*: genomförda och antagna politiska strategier och åtgärder.

2. *genomförda politiska strategier och åtgärder*: politiska strategier och åtgärder för vilka ett eller flera av följande gäller vid tidpunkten för inlämnande av den nationella handlingsplanen eller lägesrapporten: direkt tillämplig EU-lagstiftning eller nationell lagstiftning är i kraft, en eller flera frivilliga överenskommelser har upprättats, ekonomiska resurser har tilldelats, personalresurser har mobiliserats.

3. *antagna politiska strategier och åtgärder*: politiska strategier och åtgärder om vilka ett officiellt regeringsbeslut har fattats före dagen för inlämnande av den nationella planen eller en lägesrapport och det finns ett tydligt åtagande om att fortsätta med genomförandet.

4. *planerade politiska strategier och åtgärder*: alternativ som håller på att diskuteras och har en realistisk möjlighet att antas och genomföras efter dagen för inlämnande av den nationella planen eller lägesrapporten.

5. *prognoser*: prognoser för antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag i sänkor eller utvecklingen av energisystemet inklusive åtminstone kvantitativa uppskattningar för de fyra kommande åren som slutar med 0 eller 5, omedelbart efter rapporteringsåret.

6. *prognoser utan åtgärder*: prognoser för antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag i sänkor som utesluter effekterna av alla politiska strategier och åtgärder som har planerats, antagits eller genomförts efter det år som valts som utgångspunkt för den aktuella prognosen.

7. *prognoser med åtgärder*: prognoser för antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag i sänkor som omfattar effekterna, uttryckta som minskningar av utsläpp av växthusgaser eller utvecklingen av energisystemet, av politiska strategier och åtgärder som har antagits och genomförts.

8. *prognoser med ytterligare åtgärder*: prognoser för antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag i sänkor eller utvecklingen av energisystemet där prognoserna omfattar effekterna, uttryckta som minskningar av utsläpp av växthusgaser, av såväl politiska strategier och åtgärder som har antagits och genomförts för att begränsa klimatförändringarna eller uppnå miljömål, som politiska strategier och åtgärder som planerats för detta syfte.

9. *unionens energi- och klimatmål för 2030*: det unionsomfattande bindande målet om att fram till 2030 minska växthusgasutsläppen från hela EU-ekonomin med minst 40 % jämfört med 1990, det bindande målet på unionsnivå om att minst 27 % av den energi som används i unionen ska vara förnybar år 2030, **det överordnade** målet **[]** på unionsnivå om att förbättra energieffektiviteten med **[ ]** 30 % fram till 2030, **[ ]** och ett elsammanlänkningsmål på 15 % för 2030 eller eventuella senare mål för år 2030 i detta avseende som Europeiska rådet eller rådet och Europaparlamentet enas om.

10. *nationellt inventeringssystem*: ett system av institutionella, rättsliga och förfaranderelaterade arrangemang inom en medlemsstat för uppskattning av de antropogena utsläppen från källor och upptag i sänkor av växthusgaser, och för rapportering och arkivering av inventeringsinformation.

11. *indikator*: en kvantitativ eller kvalitativ faktor eller variabel som bidrar till en bättre förståelse för framstegen under genomförandet.

12. *politiska strategier och åtgärder*: alla instrument som bidrar till att målen för de integrerade nationella energi- och klimatplanerna uppnås och/eller till att åtaganden enligt artikel 4.2 a och b i UNFCCC genomförs, vilket kan inkludera sådana som inte har begränsning och minskning av utsläpp av växthusgaser eller en förändring av energisystemet som sitt främsta mål.

13. *system för politiska strategier och åtgärder och prognoser*: ett system av institutionella, rättsliga och processrättsliga arrangemang som upprättats för rapportering om politiska strategier och åtgärder och prognoser som avser antropogena utsläpp från källor och upptag i sänkor av växthusgaser samt energisystemet i enlighet med artikel 32.

14. *tekniska korrigeringar*: justeringar av de nationella växthusgasinventeringarnas uppskattningar som görs i samband med granskningen enligt artikel 31 när de inlämnade inventeringsuppgifterna är ofullständiga eller tagits fram på ett sätt som inte överensstämmer med relevanta internationella regler eller riktlinjer eller unionens regler eller riktlinjer, och som är avsedda att ersätta ursprungligen inlämnade uppskattningar.

15. *kvalitetssäkring*: ett planerat system för granskningsförfaranden som ska säkerställa att uppgifternas kvalitetsmål uppfylls och att bästa möjliga uppskattningar och information rapporteras för att stödja kvalitetskontrollprogrammets effektivitet och bistå medlemsstaterna.

16. *kvalitetskontroll*: ett system av rutinmässiga tekniska aktiviteter som ska mäta och kontrollera kvaliteten på den information och de uppskattningar som sammanställts i syfte att säkerställa uppgifternas integritet, korrekthet och fullständighet, att identifiera och åtgärda fel och utelämnanden, att arkivera uppgifter och annat material som använts samt att registrera alla kvalitetssäkringsaktiviteter.

17. *nyckelindikatorer*: indikatorer för de framsteg som gjorts vad gäller de fem dimensionerna av energiunionen som kommissionen föreslagit.

18. *SET-planen*: den strategiska EU-planen för energiteknik som beskrivs i kommissionens meddelande COM(2015) 6317.

19. *tidiga åtgärder*: en medlemsstats uppnående, under eller före 2020, av en andel energi från förnybara energikällor som är högre än dess nationella bindande mål för 2020, eller en medlemsstats tidiga framsteg under perioden 2005–2020 eller i genomförandet av sitt bidrag till unionens bindande mål på minst 27 % förnybar energi år 2030 i enlighet med artikel 3 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767].

KAPITEL 2
INTEGRERADE NATIONELLA ENERGI- OCH KLIMATPLANER

Artikel 3

Integrerade nationella energi- och klimatplaner

1. Senast den **[ ] 31 december** 2019**, därefter senast den 1 januari 2029** och därefter vart tionde år[33] ska varje medlemsstat meddela kommissionen en integrerad nationell energi- och klimatplan. Planerna ska innehålla de uppgifter som anges i punkt 2. **Innehållet i planerna specificeras ytterligare i []** bilaga I. Den första planen ska omfatta perioden 2021–2030 **och beakta det långsiktiga perspektivet**. Följande planer ska omfatta de tio åren omedelbart efter utgången av den period som omfattas av den föregående planen.

2. De integrerade nationella energi- och klimatplanerna ska bestå av följande huvuddelar:

   a) En översikt över det förfarande som använts för att upprätta den integrerade nationella energi- och klimatplanen, bestående av en sammanfattning, en beskrivning av **det offentliga** samrådet med och medverkan av berörda aktörer och deras resultat, och regionalt samarbete med andra medlemsstater i samband med utarbetandet av planen.

   b) En beskrivning av **[ ]** nationella mål och bidrag **[ ] som rör** energiunionens **[ ]** dimensioner**, i enlighet med artikel 4 och bilaga I**.

   c) En beskrivning av de politiska strategier och åtgärder som planeras **i förhållande till [ ]** de motsvarande mål och bidrag som anges i led b.

---

[33] **Förklarande anmärkning: ”*[d]en 1 januari 2029 och därefter vart tionde år*” är i själva verket identiskt med kommissionens förslag som är noggrant anpassat till cykeln för Parisavtalet. Ändringarna i första meningen möjliggör endast ett senare framläggande av den *första* planen. Detta gäller även för artikel 9.1. Se även skäl 18.**

d) En beskrivning av den aktuella situationen för de fem dimensionerna av energiunionen, inbegripet med beaktande av energisystemet och utsläpp och upptag av växthusgaser samt prognoser vad gäller de mål som avses i led b med befintliga (redan genomförda och antagna) politiska strategier och åtgärder.

e) En bedömning av konsekvenserna av de planerade politiska strategierna och åtgärderna för att nå de mål som avses i led b**, inbegripet deras förenlighet med de långsiktiga målen för minskning av växthusgasutsläppen inom ramen för Parisavtalet och de långsiktiga strategier för låga utsläpp som avses i artikel 14**.

f) En bilaga, upprättad i enlighet med de krav och den struktur som fastställs i bilaga II till denna förordning, som anger medlemsstatens metoder och politiska åtgärder för att nå energibesparingsmålet i enlighet med artikel 7 i direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 761] och bilaga V till denna.

3. Vid utarbetandet av de nationella planer som avses i punkt 1 ska medlemsstaterna beakta kopplingarna mellan de fem dimensionerna av energiunionen och de ska använda enhetliga uppgifter och antaganden som omfattar de fem dimensionerna, i förekommande fall.

4. Kommissionen ska ges befogenhet att anta delegerade akter[34] i enlighet med artikel 36 för att ändra **del 1 avsnitt A punkterna 2.1.1 och 3.1.1**, **avsnitt B punkterna 4.1 och 4.2.1 samt del 2 punkt 3** i bilaga I i syfte att anpassa **dessa punkter [ ]** till ändringar av unionens klimat- och energipolitiska ram **[ ] som direkt och specifikt berör unionens bidrag inom ramen för [ ]** UNFCCC och Parisavtalet **[ ]**.

[34] **Anm.: Det betonades under diskussionerna att genomförandeakter inte bör användas för att ändra en bilaga.**

Artikel 4

Nationella mål och bidrag för [ ] energiunionens fem dimensioner

Medlemsstaterna ska i sin integrerade nationella energi- och klimatplan ange **sina [ ]** mål och bidrag **med avseende på energiunionens fem dimensioner**, enligt vad som anges i avsnitt A.2 i bilaga I.

Dessa fem dimensioner och de huvudsakliga målen och bidragen anges nedan:

a) Vad gäller dimensionen "minskade koldioxidutsläpp":

1. Vad gäller utsläpp och upptag av växthusgaser, i syfte att bidra till uppnåendet av EU:s mål att minska utsläppen av växthusgaser i hela ekonomin:

i) Medlemsstaternas bindande nationella mål för utsläpp av växthusgaser och de årliga bindande nationella gränsvärdena enligt förordning [ ] [ESR].

ii) Medlemsstaternas åtaganden i enlighet med förordning [ ] [LULUCF].

[ ]

iv) I tillämpliga fall andra **relevanta** syften och mål, bland annat sektoriella mål **[ ]**.

2. Vad gäller förnybar energi:

i) För att uppnå unionens bindande mål på minst 27 % förnybar energi år 2030 enligt artikel 3 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767], ett bidrag till detta mål när det gäller medlemsstatens andel energi från förnybara energikällor i den slutliga energianvändningen brutto år 2030, med en **vägledande []** utvecklingsbana för detta bidrag från 2021 och framåt**. Senast 2023 ska den vägledande utvecklingsbanan nå en referenspunkt på minst 22,5 % av den totala ökningen av andelen energi från förnybara energikällor mellan den medlemsstatens bindande nationella mål för 2020 och dess bidrag till målet för 2030. Senast 2025 ska den vägledande utvecklingsbanan nå en referenspunkt på minst 40 % av den totala ökningen av andelen energi från förnybara energikällor mellan den medlemsstatens bindande nationella mål för 2020 och dess bidrag till målet för 2030.[35] Senast 2030 ska den vägledande utvecklingsbanan nå åtminstone medlemsstatens planerade bidrag. Om en medlemsstat väntar sig att överträffa sitt bindande nationella mål för 2020 får dess vägledande utvecklingsbana inledas på den nivå den är tänkt att uppnå. Medlemsstaternas vägledande utvecklingsbanor ska tillsammans nå upp till unionens referenspunkter för åren 2023 och 2025 och till unionens bindande mål på minst 27 % förnybar energi år 2030. Fristående från dess bidrag till unionens mål och dess vägledande utvecklingsbana för tillämpningen av denna förordning ska medlemsstaterna vara fria att ange högre ambitioner för nationella politiska ändamål.**

---

35 **Anmärkning: Ovanstående procentsatser ger medlemsstaterna en flexibilitet på 25 % år 2023 och 20 % år 2025, jämfört med en linjär utvecklingsbana (en linjär utvecklingsbana skulle innebära 30 % år 2023 och 50 % år 2025).**
De två procentsatser som anges här kommer att vara tillämpliga för alla medlemsstater samt för den vägledande utvecklingsbana som avses i artikel 25.2 (bedömning av kommissionen på EU-nivå).
I lägesrapporterna om de nationella energi- och klimatplanerna för 2025 och 2027 kommer medlemsstaternas *faktiska resultat* som uppnåtts under 2023 och 2025 att rapporteras – se även skäl 34a.

[ ]

b) Vad gäller dimensionen "energieffektivitet":

1. Det vägledande nationella energieffektivitetsbidrag för att uppnå unionens **[ ]** energieffektivitetsmål på 30 % fram till 2030 som avses i artiklarna 1.1 och 3.4 i direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 761], grundat på antingen primär eller slutlig energianvändning, primär eller slutlig energibesparing eller energiintensitet;

Medlemsstaterna ska uttrycka sitt bidrag i termer av absolut nivå av primärenergianvändning och slutlig energianvändning år 2020 **och i termer av absolut nivå av primärenergianvändning och[ ] slutlig energianvändning år 2030**, med en **vägledande [ ]** utvecklingsbana för detta bidrag från 2021 och framåt. De ska förklara sin bakomliggande metod och de omvandlingsfaktorer som används.

2. Den sammanlagda mängden energibesparingar som ska uppnås under perioden 2021–2030 i enlighet med artikel 7 om energisparplikt i direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 761].

3. De [] vägledande milstolparna i [] den långsiktiga strategin för renovering av det nationella beståndet av bostadshus och [] andra byggnader än bostäder []både offentliga och privata[], i enlighet med artikel 2a i direktivet om ändring av direktiv 2010/31/EU om byggnaders energiprestanda.

4. Den totala golvyta som ska renoveras eller motsvarande årliga energibesparingar som ska uppnås från 2020 till 2030 enligt artikel 5 om offentliga sektorns byggnaders roll som förebild i direktiv 2012/27/EU.

[ ]

c) **Vad gäller** dimensionen "trygg energiförsörjning"**:**

– **Nationella mål för energitrygghet och försörjningstrygghet bland annat vad gäller beredskapen att hantera begränsad eller avbruten energitillförsel från någon energikälla, i överensstämmelse med de planer som ska upprättas enligt förordning (EU) 2017/1938 och förordning [enligt förslaget i COM(2016) 862 om riskberedskap inom elsektorn och om upphävande av direktiv 2005/89/EG] med en tidsram för när målen ska vara uppnådda.**[36]

[ ]

d) Vad gäller dimensionen "den inre energimarknaden":

– Den elsammanlänkningsnivå som medlemsstaten siktar på till 2030 med hänsyn till ett elsammanlänkningsmål på minst 15 % till 2030. Medlemsstaterna ska förklara de metoder som använts.

[ ]

e) **Vad gäller** dimensionen "forskning, innovation och konkurrenskraft"**:**

– **Nationella syften och mål för offentlig och, i förekommande fall, privat finansiering av forskning och innovation som rör energiunionen, inbegripet, om så är lämpligt, en tidsram för när målen ska vara uppnådda; dessa syften och mål ska återspegla prioriteringarna i strategin för en energiunion och, i förekommande fall, i SET-planen.**

---

36 Konsekvens ska säkerställas med de förebyggande åtgärdsplaner och krisplaner som omfattas av förordning [enligt förslaget i COM(2016) 52] vad gäller åtgärder för att trygga gasförsörjningen och om upphävande av förordning (EU) nr 994/2010 samt riskberedskapsplanerna enligt förordning [enligt förslaget i COM(2016) 862] om riskberedskap inom elsektorn och om upphävande av direktiv 2005/89/EG.

När de anger de ovannämnda huvudsakliga målen och bidragen får medlemsstaterna utgå från befintliga nationella strategier eller planer som är förenliga med unionslagstiftningen.

Artikel 5

Medlemsstaternas förfarande för att fastställa sitt bidrag på området förnybar energi

1. När medlemsstaterna fastställer sitt bidrag vad gäller deras andel energi från förnybara energikällor av den slutliga energianvändningen brutto år 2030 och det sista året av den period som omfattas av de kommande nationella planerna i enlighet med artikel 4 a 2 i, ska medlemsstaterna beakta

   a) de åtgärder som föreskrivs i [omarbetningen av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767],

   b) de åtgärder som antagits för att nå det energieffektivitetsmål som antagits i enlighet med direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 761],

   c) **i förekommande fall** andra åtgärder för att främja förnybar energi inom medlemsstaterna och på unionsnivå, och

   d) **alla relevanta** omständigheter som påverkar utbyggnaden av förnybar energi, t.ex.

      i) rättvis fördelning av utbyggnaden i Europeiska unionen,

      ii) **ekonomiska villkor och** ekonomisk potential**, inbegripet BNP per capita, och potential för kostnadseffektiv utbyggnad**,

iii) geografiska**, miljömässiga** och naturliga begränsningar, särskilt sådana som rör icke-sammanlänkade områden och regioner, **[ ]**

iv) graden av sammanlänkning av elförsörjningen mellan medlemsstaterna, **och**

v) tidiga åtgärder enligt definitionen i artikel 2.19.

En medlemsstat får i sin integrerade nationella energi- och klimatplan ange vilka relevanta omständigheter som påverkar utbyggnaden av förnybar energi som har beaktats.

2. Medlemsstaterna ska gemensamt säkerställa att deras sammanlagda bidrag uppgår till minst 27 % energi producerad från förnybara energikällor i den slutliga energianvändningen (brutto) på unionsnivå senast 2030.

Artikel 6

Medlemsstaternas förfarande för att fastställa sitt bidrag på området energieffektivitet

1. När medlemsstaterna fastställer sitt vägledande nationella bidrag på energieffektivitetsområdet för 2030 och det sista året av den period som omfattas av de kommande nationella planer som avses i artikel 4 b led 1, ska de **ta i beaktande [ ]** att **[]** unionens energianvändning år 2020 **[ ] inte får vara högre än** 1 483 Mtoe primärenergi och**/eller** 1 086 Mtoe slutlig energi, och att unionens energianvändning 2030 **[ ] inte får vara högre än** 1 321 Mtoe primärenergi och**/eller** 987 Mtoe slutlig energi för den första tioårsperioden, **[ ] (**unionens **[ ] överordnade** mål för 2030 som avses i artiklarna 1 och 3 i direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016)761]**).**

Dessutom ska medlemsstaterna beakta

a) de åtgärder som föreskrivs i direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 761],

b) andra åtgärder för att främja energieffektivitet inom medlemsstaterna och på unionsnivå.

2. När medlemsstaterna fastställer det bidrag som avses i punkt 1 får de ta hänsyn till de **nationella** omständigheter som påverkar primär och slutlig energianvändning, ***t.ex.***

a) återstående potential för kostnadseffektiva energibesparingar,

b) bruttonationalproduktens utveckling och prognoser för denna,

c) förändringar i importen och exporten av energi,

d) utveckling av alla energikällor med **låga koldioxidutsläpp [ ]**, **[ ]** avskiljning och lagring av koldioxid, och

e) tidiga insatser.

En medlemsstat får i sin integrerade nationella energi- och klimatplan ange vilka relevanta omständigheter som påverkar primär och slutlig energianvändning som har beaktats.

Artikel 7

Nationella politiska strategier och åtgärder för var och en av energiunionens fem dimensioner

Medlemsstaterna ska i enlighet med bilaga I beskriva i sin integrerade nationella energi- och klimatplan de viktigaste befintliga (genomförda och antagna) och planerade politiska strategier och åtgärder som ska genomföras, särskilt de mål som anges i den nationella planen, inbegripet**, i förekommande fall,** åtgärder för **[ ]** regionalt samarbete och lämplig finansiering på nationell och regional nivå.

Artikel 8

Analytisk grund för de integrerade nationella energi- och klimatplanerna

1. Medlemsstaterna ska, i enlighet med den struktur och det format som anges i bilaga I, redogöra för den nuvarande situationen för var och en av energiunionens fem dimensioner, inbegripet energisystemet och utsläpp och upptag av växthusgaser i samband med inlämnandet av den nationella planen eller på grundval av de senaste tillgängliga uppgifterna. Medlemsstaterna ska också, för var och en av energiunionens fem dimensioner, ange och redogöra för prognoser för **åtminstone [ ] planens löptid [ ]** avseende det förväntade resultatet av befintliga (genomförda och antagna) politiska strategier och åtgärder. **Medlemsstaterna ska sträva efter att beskriva ytterligare mer långsiktiga perspektiv för de fem dimensionerna efter planens löptid, när så är relevant och möjligt.**

2. Medlemsstaterna ska i sin integrerade nationella energi- och klimatplan redovisa sin bedömning, på nationell nivå eller i tillämpliga fall regional nivå, av följande:

    a) Effekterna på utvecklingen av energisystem och utsläpp och upptag av växthusgaser **[ ] under planens löptid och för en tioårsperiod efter det sista år som omfattas av planen,** inom ramen för de planerade politiska strategierna och åtgärderna, inklusive en jämförelse med de prognoser som bygger på befintliga (genomförda och antagna) politiska strategier och åtgärder som avses i punkt 1.

    b) **När så är relevant och i den utsträckning det är möjligt**, de makroekonomiska, miljömässiga, kompetensmässiga och sociala konsekvenserna av de planerade strategier och åtgärder som anges i artikel 7 och beskrivs närmare i bilaga I under den första tioårsperioden åtminstone fram till år 2030, jämfört med de prognoser som är baserade på befintliga (genomförda och antagna) politiska strategier och åtgärder som avses i punkt 1.

c) Samspelet mellan befintliga (genomförda och antagna) och planerade politiska strategier och åtgärder inom en politisk dimension och mellan befintliga (genomförda och antagna) och planerade politiska strategier och åtgärder i olika dimensioner för den första tioårsperioden åtminstone fram till år 2030. Prognoser om försörjningstrygghet, infrastruktur och marknadsintegration ska kopplas till robusta scenarier för energieffektivitet.

3. **I möjligaste mån ska utförlig information om de antaganden, parametrar och metoder som använts för scenarierna och prognoserna göras tillgänglig för allmänheten, med beaktande av statistiska begränsningar och behovet av att följa tillämpliga regler för sekretess och uppgiftsskydd.**

Artikel 9

Utkast till integrerade nationella energi- och klimatplaner

1. Senast den **31 december** 2018, **därefter senast den 1 januari 2028** och därefter vart tionde år ska medlemsstaterna utarbeta och till kommissionen överlämna ett utkast till den integrerade nationella energi- och klimatplan som avses i artikel 3.1.

2. Kommissionen får utfärda rekommendationer[37] **på grundval av** de **överlämnade** utkasten till planer**, inom fyra månader från mottagagandet av utkastet,** till medlemsstaterna i enlighet med artikel 28.[38] **[ ]** Dessa rekommendationer **[ ] får avse följande**:

---

[37] **Anm.: jfr artikel 288 i EUF-fördraget: "*[...] Rekommendationer och yttranden ska inte vara bindande.*"**

[38] **Anm.: Flera medlemsstater har uppmanat kommissionen att reagera på ett utkast till en nationell plan med sin rekommendation (om någon utfärdas) inom en viss tidsram, så att föreläggandet av en *slutlig* nationell plan inte försenas. Kommissionen påpekade emellertid att för att den ska kunna beräkna framstegen på EU-nivå – vilket skulle kunna påverka de enskilda rekommendationerna – måste den ha fått in *alla* utkast till nationella planer. Som svar på dessa välgrundade synpunkter, vilka är svåra att förena i denna artikel, föreslår ordförandeskapet ny text i skäl 34.**

a) Ambitionsnivån för mål och bidrag i syfte att tillsammans nå målen för energiunionen och särskilt unionsmålen för 2030 vad gäller förnybar energi**, [ ]** energieffektivitet **och elsammanlänkning**; **kommissionen ska därvid ta vederbörlig hänsyn till relevanta omständigheter som påverkar utbyggnaden av förnybar energi och som angetts av medlemsstaten i fråga, i enlighet med artikel 5.1 d, samt omständigheter som påverkar primär och slutlig energianvändning som angetts av medlemsstaten i fråga, i enlighet med artikel 6.2.**

b) Politiska strategier och åtgärder som avser mål och andra politiska strategier och åtgärder av potentiell gränsöverskridande relevans på medlemsstats- och unionsnivå.

c) Samverkan och överensstämmelse mellan befintliga (genomförda och antagna) och planerade politiska strategier och åtgärder som ingår i den integrerade nationella energi- och klimatplanen inom en dimension och mellan olika dimensioner av energiunionen.

3. Medlemsstaterna ska ta **[] vederbörlig** hänsyn till alla eventuella rekommendationer från kommissionen när de slutför sin integrerade nationella energi- och klimatplan.

Artikel 10

Offentligt samråd

Utan att det påverkar tillämpningen av andra krav i unionslagstiftningen ska medlemsstaterna säkerställa att allmänheten på ett tidigt stadium ges tillfälle att på ett effektivt sätt delta i utarbetandet av utkastet till **plan [ ] eller, i god tid innan den antas, den slutliga planen []** och bifoga en sammanfattning av allmänhetens synpunkter **eller preliminära synpunkter** till utkastet till **[ ] eller den slutliga** integrerade nationella energi- och klimatplan som de lämnar in till kommissionen. I den mån bestämmelserna i direktiv 2001/42/EG är tillämpliga[39] ska samråd **om utkastet** som genomförs i enlighet med det direktivet också anses uppfylla skyldigheten att rådgöra med allmänheten i enlighet med denna förordning.

Artikel 11

Regionalt samarbete

1. Medlemsstaterna ska samarbeta med varandra på regional nivå för att på ett effektivt sätt uppnå de mål och bidrag som anges i deras respektive integrerade nationella energi- och klimatplan.

2. Medlemsstaterna ska, i god tid innan de överlämnar sitt utkast till en integrerad nationell energi- och klimatplan till kommissionen enligt artikel 9.1, kartlägga möjligheter till regionalt samarbete och samråda med grannmedlemsstater och**, om den medlemsstat som upprättar planen anser det vara lämpligt [ ], med** övriga medlemsstater som uttrycker intresse.

   För ömedlemsstater utan elsammanlänkningar med andra medlemsstater ska sådana samråd hållas med grannmedlemsstater med sjögränser.

---

39 **Förklarande anmärkning: Enligt artikel 6.1 i direktiv 2001/42/EG om bedömning av vissa planers och programs miljöpåverkan ska *utkast* till planer eller program vara föremål för samråd. Kommissionen framhöll att i den mån ett offentligt samråd i enlighet med direktiv 2001/42/EG har hållits ska kravet på offentligt samråd i den mening som avses i artikel 10 anses vara uppfyllt.**

De medlemsstater som rådfrågas bör få svara enligt en rimlig tidsram som ska fastställas av den medlemsstat som upprättar planen. Medlemsstaterna ska i sina utkast till integrerade nationella energi- och klimatplaner ange **åtminstone** de **preliminära** resultaten av sådana regionala samråd, i tillämpliga fall även hur synpunkter har beaktats.

3. Kommissionen ska **när så krävs** underlätta samarbete och samråd mellan medlemsstaterna om de utkast till planer som lämnats in till den i enlighet med artikel 9, så att planerna kan färdigställas**, samt ge vägledning på begäran**.

4. Medlemsstaterna ska i enlighet med punkterna 2 och 3 **överväga []** de synpunkter som mottagits från andra medlemsstater **när de utarbetar []** sina slutliga integrerade nationella energi- och klimatplaner och **i dessa planer** förklara hur dessa synpunkter har **övervägts[].**

5. För de ändamål som anges i punkt 1 ska medlemsstaterna fortsätta att samarbeta på regional nivå när de genomför de **relevanta** politiska strategier och åtgärder som deras planer omfattar.

Artikel 12

Bedömning av de integrerade nationella energi- och klimatplanerna

Kommissionen ska **på grundval av [ ]** de integrerade nationella energi- och klimatplanerna och uppdateringarna av dessa som anmälts i enlighet med artiklarna 3 och 13 särskilt **[ ]** bedöma om

a) målen och bidragen är tillräckliga för det gemensamma uppnåendet av energiunionens mål och för den första tioårsperioden, framför allt målen för unionens klimat- och energiram för 2030, och

b) om planerna uppfyller kraven i artiklarna 3–11 och **om medlemsstaterna vederbörligen har [] beaktat** kommissionens rekommendationer som utfärdats i enlighet med artikel 28.

Artikel 13

Uppdatering av de integrerade nationella energi- och klimatplanerna

1. Senast den [ ] **30 juni** 2023 och därefter vart tionde år ska medlemsstaterna förelägga kommissionen ett utkast till uppdatering av den senaste anmälda integrerade nationella energi- och klimatplan som avses i artikel 3 eller bekräfta för kommissionen att planen fortfarande är giltig.

2. Senast den **[ ] 30 juni** 2024 och därefter vart tionde år ska medlemsstaterna till kommissionen anmäla en uppdatering av den senaste anmälda integrerade nationella energi- och klimatplan som avses i artikel 3, om de inte har bekräftat att planen fortfarande är giltig i enlighet med punkt 1 i den här artikeln.

3.[40] **I den uppdatering som avses i punkt 2** får medlemsstaterna endast ändra **sina nationella []** mål **[] eller** bidrag **[] för något av de kvantifierade EU-mål eller bidrag som anges i artikel 4 a och b []** för att återspegla en **lika hög eller** ökad ambitionsnivå i förhållande till den **[]** som fastställts i den senaste anmälda integrerade nationella energi- och klimatplanen.

4. Medlemsstaterna ska bemöda sig om att i den uppdaterade planen lindra eventuella negativa miljökonsekvenser som blir uppenbara i samband med den integrerade rapporteringen enligt artiklarna 15–22.

---

[40] **Förklarande anmärkning: Ändringarna syftar till att klargöra att medlemsstaterna (utan att det påverkar sektorsspecifika skyldigheter enligt EU-rätten) har rätt att justera sina *delmål etc.* på nationell nivå, under förutsättning att deras *totala* nationella mål/bidrag till EU:s övergripande mål enligt artikel 4 a och b inte sänks och naturligtvis under förutsättning att skyldigheterna enligt de sektorsspecifika direktiven uppfylls.**
Exempelvis skulle en medlemsstat kunna *sänka* sina nationella delmål för förnybar energi inom transport eller solenergi under förutsättning att denna sänkning kompenseras till minst 100 %, exempelvis av en *ökning* av de nationella delmålen för förnybar energi inom uppvärmning och kylning och vindkraft.

5. Medlemsstaterna ska beakta de senaste landsspecifika rekommendationer som utfärdats inom ramen för den europeiska planeringsterminen när de utarbetar den uppdatering som avses i punkt 2.

6. De förfaranden som föreskrivs i artiklarna 9.2 och 11 ska tillämpas vid utarbetande och bedömning av de uppdaterade integrerade nationella energi- och klimatplanerna.

6a. Ingenting i denna artikel hindrar medlemsstaterna från att när som helst ändra eller anpassa de nationella strategier som anges eller avses i deras integrerade nationella energi- och klimatplaner, under förutsättning att ändringarna eller anpassningarna tas med i de integrerade rapporter som avses i artikel 15 och är förenliga med bestämmelserna i denna artikel.

KAPITEL 3
LÅNGSIKTIGA STRATEGIER FÖR LÅGA UTSLÄPP

Artikel 14[41]

Långsiktiga strategier för låga utsläpp

1. Medlemsstaterna ska senast den 1 januari 2020 och därefter vart tionde år sammanställa och till kommissionen rapportera sina långsiktiga strategier för låga utsläpp med **ett []** perspektiv **på minst 30 år**, i syfte att bidra till att

    a) uppfylla unionens och medlemsstaternas åtaganden enligt UNFCCC och Parisavtalet om att minska de antropogena utsläppen av växthusgaser och öka upptaget i sänkor,

    b) uppfylla målet att hålla ökningen av den globala genomsnittstemperaturen gott och väl under 2 °C i förhållande till de förindustriella nivåerna och att sträva efter att begränsa temperaturökningen till 1,5 °C över de förindustriella nivåerna,

    c) uppnå långsiktiga minskningar av utsläppen av växthusgaser och förbättringar av upptag i sänkor inom alla sektorer i linje med unionens mål, i samband med nödvändiga minskningar enligt IPCC för industriländerna som grupp, för att på ett kostnadseffektivt sätt minska utsläppen med 80–95 % fram till 2050 jämfört med 1990 års nivåer.

2. De långsiktiga strategierna för låga utsläpp ska omfatta

    a) de totala minskningarna av växthusgasutsläppen och förbättringar av upptag i sänkor,

[41] **Förklarande anmärkning: Motsvarar artikel 4 i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

b) utsläppsminskningar och förbättringar av upptag i enskilda sektorer, inbegripet **bland annat** elproduktion, industri, transporter, byggnadssektorn (bostadssektorn och tjänstesektorn), jordbruk**, avfall** och markanvändning, förändrad markanvändning och skogsbruk (LULUCF),

c) förväntade framsteg med övergången till en ekonomi med låga utsläpp av växthusgaser, inklusive växthusgasintensitet, bruttonationalproduktens koldioxidintensitet och strategier för relaterad forskning, utveckling och innovation,

d) kopplingar till annan långsiktig planering på nationell nivå.

3. De **[ ]** integrerade nationella energi- och klimatplaner som avses i artikel 3 **[ ] ska** överensstämma med **[ ] de långsiktiga strategier för låga utsläpp som avses i denna artikel.**

4. Medlemsstaterna ska utan dröjsmål göra sina respektive långsiktiga strategier för låga utsläpp och alla uppdateringar av dessa tillgängliga för allmänheten.

KAPITEL 4
RAPPORTERING

AVSNITT 1
LÄGESRAPPORTER VARTANNAT ÅR OCH UPPFÖLJNING AV DESSA

Artikel 15

Lägesrapporter om integrerade nationella energi- och klimatplaner

1. Utan att det påverkar tillämpningen av artikel 23 ska varje medlemsstat senast den 15 mars **[] 2023** och därefter vartannat år överlämna en rapport till kommissionen om läget vad gäller genomförandet av den integrerade nationella energi- och klimatplanen genom integrerade lägesrapporter om de nationella energi- och klimatplanerna som täcker alla de fem dimensionerna av energiunionen.

2. Den rapport som avses i punkt 1 ska omfatta följande:

   a) Information om de framsteg som gjorts för att uppnå de mål och bidrag som anges i den integrerade nationella energi- och klimatplanen, och för att genomföra de politiska strategier och åtgärder som krävs för att uppnå dem.

   b) Den information som avses i artiklarna 18–22 och, i förekommande fall, uppdateringar av politiska strategier och åtgärder i enlighet med de artiklarna.

   c) Politiska strategier och åtgärder och prognoser för antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag i sänkor i enlighet med artikel 16.

   [ ]

[ ]

f) **[ ] I möjligaste mån en beräkning av inverkan av strategierna och åtgärderna i den integrerade nationella energi- och klimatplanen på** luftkvalitet och utsläpp **[]** av luftföroreningar **[ ]**.

g) De årsrapporter som avses i **[ ]** artikel 23**.2**.

Unionen och medlemsstaterna ska lämna in tvåårsrapporter i enlighet med beslut 2/CP.17 från partskonferensen för UNFCCC och nationella rapporter till UNFCCC:s sekretariat i överensstämmelse med artikel 12 i UNFCCC.

3. Kommissionen ska, **med bistånd av den energiunionskommitté som avses i artikel 37.1 a,** anta genomförandeakter för att fastställa struktur, format, tekniska detaljer och förfarande för den information som avses i punkterna 1 och 2. Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det granskningsförfarande som avses i artikel 37.3.

4. Förekomsten och omfattningen av den information som avses i punkt 2 b ska vägas mot behovet av att säkerställa tillräcklig säkerhet för investerare.

5. Om kommissionen har utfärdat rekommendationer enligt artikel 27.2 eller 27.3 ska den berörda medlemsstaten i den rapport som avses i punkt 1 i den här artikeln ta med information om de politiska strategier och åtgärder som antagits eller ska antas och genomföras för att ta hänsyn till dessa rekommendationer. **I tillämpliga fall s**ka denna information innehålla en detaljerad tidsplan för genomförande.

Artikel 16

Integrerad rapportering om politisk strategi och åtgärder rörande växthusgaser och om prognoser[42]

1. Medlemsstaterna ska senast den 15 mars 2021 och därefter vartannat år lämna information till kommissionen om

a) sina nationella politiska strategier och åtgärder **eller grupp av åtgärder** som anges i bilaga IV, och

b) sina nationella prognoser för antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag i sänkor, uppdelade efter gas eller grupp av gaser (fluorerade kolväten och perfluorkolväten) som anges i del 2 i bilaga III. De nationella prognoserna ska ta hänsyn till alla politiska strategier och åtgärder som antagits på unionsnivå och ska inkludera den information som anges i bilaga V.

2. Medlemsstaterna ska rapportera de mest aktuella prognoserna som finns att tillgå. När en medlemsstat inte lämnar in fullständiga uppskattningar av prognoserna senast den 15 mars vartannat år, och kommissionen har fastställt att brister i uppskattningarna inte kan åtgärdas av den medlemsstaten när de väl konstaterats genom kommissionens kvalitetssäkrings- eller kvalitetskontrollförfaranden, får kommissionen i samråd med den berörda medlemsstaten utarbeta de uppskattningar som krävs för att sammanställa unionens prognoser.

3. En medlemsstat ska meddela kommissionen alla väsentliga ändringar av den information som rapporteras enligt punkt 1 under rapporteringsperiodens första år, senast den 15 mars året efter den föregående rapporteringen.

---

[42] **Förklarande anmärkning: Motsvarar artiklarna 13 och 14 i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

4. Medlemsstaterna ska för allmänheten offentliggöra, i elektronisk form, sina nationella prognoser i enlighet med punkt 1 och alla relevanta bedömningar av kostnaderna för och effekterna av nationella politiska strategier och åtgärder för genomförandet av unionspolitik som är relevant för att begränsa utsläppen av växthusgaser tillsammans med eventuella relevanta tekniska rapporter som ligger till grund för dessa. Dessa prognoser och bedömningar bör inbegripa beskrivningar av de modeller och metodologiska tillvägagångssätt som använts, definitioner och underliggande antaganden.

Artikel 17

Integrerad rapportering om nationella anpassningsåtgärder, finansiellt och tekniskt stöd till utvecklingsländer, auktionsintäkter[43]

1. Medlemsstaterna ska senast den 15 mars 2021 och därefter vartannat år[44] till kommissionen överlämna information om sina nationella planer och strategier för anpassning till klimatförändringar och en beskrivning av genomförda **[ ] och** planerade åtgärder för att underlätta en anpassning till klimatförändringar, inbegripet den information som anges i del 1 i bilaga VI **[ ] i enlighet med överenskomna rapporteringskrav enligt UNFCCC och Parisavtalet**.

2. Medlemsstaterna ska senast den **[ ] 31 juli** 2021 och därefter varje år (år X) lämna information till kommissionen om **[ ]** användningen av intäkter som har genererats av medlemsstaten genom auktionering av utsläppsrätter i enlighet med artikel 10.1 och artikel 3d.1 eller 3d.2 i direktiv 2003/87/EG inbegripet den information som anges i del 3 i bilaga VI. **[ ]**

2a. **Medlemsstaterna ska senast den 30 september 2021 och därefter varje år (år X) lämna information till kommissionen om** stöd till utvecklingsländer, inbegripet den information som anges i del 2 i bilaga VI **och i enlighet med relevanta överenskomna rapporteringskrav enligt UNFCCC och Parisavtalet.**

---

43 **Förklarande anmärkning: Motsvarar artiklarna 15, 16 och 17 b och c i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

44 **Förklarande anmärkning: ”vartannat år” kommer från Parisavtalet, jfr punkt 90 i beslut 1/CP.21.**

3. Medlemsstaterna ska offentliggöra de rapporter som lämnats till kommissionen i enlighet med denna artikel**, med undantag för den information som anges i bilaga VI del 2 b.**

4. Kommissionen ska**, med bistånd av den klimatförändringskommitté som avses i artikel 37.1 b,** anta genomförandeakter för att fastställa struktur, format och inlämningsförfaranden för medlemsstaternas rapportering av information enligt **denna artikel [ ].** Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det förfarande som avses i artikel 37.3.

Artikel 18

Integrerad rapportering om förnybar energi

Medlemsstaterna ska i de integrerade lägesrapporterna om sina nationella energi- och klimatplaner lämna information om följande:

a) Genomförandet avseende följande utveckling och mål:

   1. **Vägledande** nationell utvecklingsbana vad gäller den totala andelen förnybar energi av den slutliga energianvändningen (brutto) från 2021 till 2030.

   2. **Beräknad [ ]** sektorsspecifik utvecklingsbana för andelen förnybar energi i den slutliga energianvändningen från 2021 till 2030 inom el-, uppvärmnings- och kylnings- samt transportsektorn.

   3. **Uppskattade bidrag [ ]** per förnybar energiteknik som ska användas för att uppnå den övergripande och sektorsspecifika utvecklingen för förnybar energi från 2021 till 2030, inklusive den totala förväntade slutliga energianvändningen (brutto) per teknik och sektor uttryckt i Mtoe och total planerad installerad kapacitet per teknik och sektor uttryckt i MW.

4. **Uppgifter om andelen biobränslen, andelen avancerade biobränslen, andelen biobränslen som framställts av huvudgrödor som producerats på jordbruksmark, och, om sådana finns tillgängliga, uppgifter [ ]** om efterfrågan på bioenergi, uppdelat mellan efterfrågan på värme, el och transport **[ ]**, och **uppgifter** om tillgången på biomassa per råvara och ursprung (med åtskillnad mellan inhemsk produktion och import). Vad gäller skogsbiomassa **bör** en bedömning av dess ursprung och inverkan på LULUCF-sänkor **tillhandahållas när en sådan blir tillgänglig.**

5. **Om [ ] tillgängligt**, annan nationell utvecklingsbana och andra nationella mål, även långsiktiga eller sektorsspecifika (såsom **[ ]** andelen el producerad från biomassa utan värmeutnyttjande, andelen förnybar energi inom fjärrvärme, användning av förnybar energi i byggnader, förnybar energi producerad av städer, lokalsamhällen och egenförbrukare).

b) Genomförandet av följande politiska strategier och åtgärder:

1. **[ ]** Genomförda, antagna och planerade politiska strategier och åtgärder för att uppnå det nationella bidraget till det bindande mål för förnybar energi för 2030 på unionsnivå som anges i artikel 4 a led 2 i, inbegripet sektors- och teknikspecifika åtgärder, med en särskild granskning av genomförandet av de åtgärder som föreskrivs i artiklarna 23, 24 och 25 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767].

2. **I förekommande fall,** särskilda åtgärder för regionalt samarbete.

3. Utan att det påverkar tillämpningen av artiklarna 107 och 108 i EUF-fördraget, särskilda åtgärder för finansiellt stöd, inklusive unionsstöd och användningen av unionsmedel för främjandet av användningen av energi från förnybara energikällor inom el-, uppvärmnings- och kylnings- samt transportsektorn.

4. Särskilda åtgärder för uppfyllande av kraven i artiklarna 15, 16, 17, 18, 21 och 22 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767].

5. **I förekommande fall,** åtgärder för att främja användningen av energi från biomassa **[ ]** samt åtgärder för hållbar **produktion och användning av energi från** biomassa **[]**.

6. **Åtgärder för att öka andelen förnybar energi inom uppvärmnings- och kylnings- samt transportsektorn.**

c) Det som anges i del 1 i bilaga VII.

Artikel 19

Integrerad rapportering om energieffektivitet

Medlemsstaterna ska i de integrerade lägesrapporterna om sina nationella energi- och klimatplaner lämna information om följande:

a) Genomförandet avseende följande nationella utveckling och mål:

1. Den **vägledande** utvecklingsbanan för den primära och **[ ]**den slutliga **årliga** energianvändningen från 202**1** till 2030 som nationellt energibesparingsbidrag för att uppnå målet för 2030 på unionsnivå, inbegripet underliggande metod.

2. De **[] vägledande milstolparna [] i** den långsiktiga **strategin för** renovering av det nationella beståndet av **[]** bostadshus och **[] andra** byggnader **än bostäder, både offentliga och privata, i enlighet med artikel 2a i direktiv 2010/31/EU om byggnaders energiprestanda.**

3. I tillämpliga fall, en uppdatering av andra nationella mål som fastställts i den nationella planen.

b) Genomförandet av följande politiska strategier och åtgärder:

1. Genomförda, antagna och planerade politiska strategier, åtgärder och program i syfte att uppnå det vägledande nationella energieffektivitetsbidrag för 2030 samt andra mål som anges i artikel 6, inklusive planerade åtgärder och instrument (även av ekonomisk karaktär) för att främja byggnaders energiprestanda, åtgärder för att utnyttja energieffektivitetspotentialen i gas- och elinfrastruktur samt andra åtgärder för att främja energieffektiviteten.

2. I tillämpliga fall marknadsbaserade instrument som ger incitament till att förbättra energieffektiviteten, inbegripet men inte begränsat till energiskatter, avgifter och ersättningar.

3. Nationella kvotpliktsystem för energieffektivitet och alternativa åtgärder enligt artikel 7a och 7b i direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 761] **och** i enlighet med bilaga II till denna förordning.

4. Långsiktig strategi för att renovera det nationella beståndet av **[] både offentliga och privata** bostadshus och **[]**andra byggnader än bostäder, inbegripet politiska strategier och åtgärder som stimulerar till kostnadseffektiva genomgripande **[]** renovering**ar av byggnader, inbegripet etappvisa genomgripande renoveringar.**

5. Politiska strategier och åtgärder för att främja energitjänster inom den offentliga sektorn och åtgärder för att avlägsna lagstiftningshinder och andra hinder för användning av avtal om energiprestanda och andra modeller för energieffektivitetstjänster.

6. Regionalt samarbete på energieffektivitetsområdet, i tillämpliga fall.

7. Utan att det påverkar tillämpningen av artiklarna 107 och 108 i EUF-fördraget, finansieringsåtgärder, inklusive unionsstöd och användningen av unionsmedel, på energieffektivitetsområdet på nationell nivå, i tillämpliga fall.

c) Det som anges i del 2 i bilaga VII.

Artikel 20

Integrerad rapportering om trygg energiförsörjning

Medlemsstaterna ska i de integrerade lägesrapporterna om sina nationella energi- och klimatplaner lämna information om genomförandet av

a) nationella mål för diversifiering av energikällor **[ ]**, lagring, efterfrågeflexibilitet,

b) **i tillämpliga fall,** nationella mål när det gäller att minska beroendet av energiimport från tredjeländer,

c) nationella mål för utveckling av förmågan att handskas med begränsad eller avbruten energitillförsel från en energikälla, inbegripet gas och el,

d) **i tillämpliga fall,** nationella mål för utbyggnaden av inhemska energikällor **[]**,

e) genomförda, antagna och planerade politiska strategier och åtgärder för att uppnå de mål som avses i leden a–d,

f) regionalt samarbete i genomförandet av de mål och politiska strategier som avses i leden a–d,

g) utan att det påverkar tillämpningen av artiklarna 107 och 108 i EUF-fördraget, finansieringsåtgärder, inklusive unionsstöd och användningen av unionsmedel, på detta område på nationell nivå, i förekommande fall.

Artikel 21

Integrerad rapportering om den inre energimarknaden

1. Medlemsstaterna ska i de integrerade lägesrapporterna om sina nationella energi- och klimatplaner lämna information om genomförandet avseende följande mål och åtgärder:

   a) Den nivå av elsammanlänkning som medlemsstaten siktar på att ha uppnått år 2030 i förhållande till målet på 15 % elsammanlänkning.

   b) Viktiga **[ ] projekt** för el- och gasöverföringsinfrastruktur som behövs för uppnåendet av mål **[]**.

   c) I tillämpliga fall, andra planerade viktiga infrastrukturprojekt som inte är projekt av gemensamt intresse.

   d) **I tillämpliga fall,** nationella mål som avser andra aspekter av den inre energimarknaden, t.ex. marknadsintegration och marknadskoppling **[ ]**.

   e) **I tillämpliga fall**, nationella mål vad gäller energifattigdom, inbegripet antalet hushåll som lever i energifattigdom.

   f) **[ ] Åtgärder** för att säkerställa elsystemens tillräcklighet **[ ]**.

   g) Genomförda, antagna och planerade politiska strategier och åtgärder för att uppnå de mål som avses i leden a–f.

h) Regionalt samarbete i genomförandet av de mål och politiska strategier som avses i leden a–g.

i) Utan att det påverkar tillämpningen av artiklarna 107 och 108 i EUF-fördraget, finansieringsåtgärder, inklusive unionsstöd och användningen av unionsmedel, på området för den inre energimarknaden på nationell nivå, i tillämpliga fall.

j) Åtgärder för att öka flexibiliteten i energisystemet när det gäller produktion av förnybar energi, inklusive utbyggnaden av intradagskoppling samt gränsöverskridande balansmarknader.

2. Den information som medlemsstaterna lämnat enligt punkt 1 ska överensstämma med och på lämpligt sätt baseras på den rapport från de nationella tillsynsmyndigheterna som avses i artikel 59.1 h i [omarbetning av direktiv 2009/72/EG enligt förslaget i COM(2016) 864] och artikel 41.1 e i direktiv 2009/73/EG.

Artikel 22

Integrerad rapportering om forskning, innovation och konkurrenskraft

Medlemsstaterna ska i de integrerade lägesrapporterna om sina nationella energi- och klimatplaner **[]** lämna information om genomförandet avseende följande mål och åtgärder:

a) **I tillämpliga fall,** nationella mål och politiska strategier som sätter in SET-planens mål och politiska strategier i ett nationellt sammanhang.

b) Nationella mål för totala **[]** offentliga och, **i förekommande fall,** privata **[]** utgifter för forskning och innovation avseende **[ ]** energiteknik **för låga utsläpp av växthusgaser** samt för teknikkostnader och prestandautveckling.

c) I förekommande fall nationella mål som omfattar långsiktiga mål för 2050 för införande av teknik för att fasa ut fossila bränslen i energi- och koldioxidintensiva industrisektorer och, i tillämpliga fall, för infrastruktur för transport, användning och lagring av kol.

d) Nationella mål för utfasning av energisubventioner**, särskilt sådana som har en negativ inverkan på klimatpolitiken.**

e) Genomförda, antagna och planerade politiska strategier och åtgärder för att uppnå de mål som avses i leden b och c.

f) Samarbete med andra medlemsstater vid genomförandet av de mål och politiska strategier som avses i leden b–d, inbegripet samordning av politiska strategier och åtgärder **i samband med [...]** SET-planen, t.ex. samordning av forskningsprogram och gemensamma program.

g) Finansieringsåtgärder, inklusive unionsstöd och användningen av unionsmedel, på detta område på nationell nivå, i tillämpliga fall.

AVSNITT 2

ÅRLIG RAPPORTERING

Artikel 23

Årlig rapportering[45]

1. Medlemsstaterna ska senast den **31 [ ] juli** 2021 och därefter varje år (år X) rapportera följande till kommissionen:

a) Sina approximativa växthusgasinventeringar för år X-1.

b) Den information som avses i artikel 6.2 i direktiv 2009/119/EG.

c) Den information som avses i punkt 3 i bilaga IX till direktiv 2013/30/EU, i enlighet med artikel 25 i det direktivet.

[45] **Förklarande anmärkning: Motsvarar artiklarna 7 och 8 i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

Vid tillämpningen av led a ska kommissionen, baserat på medlemsstaternas approximativa växthusgasinventeringar eller, om en medlemsstat inte har överlämnat sina approximativa inventeringar senast den dagen, baserat på sina egna uppskattningar, årligen sammanställa en approximativ växthusgasinventering för unionen. Kommissionen ska senast den 30 september varje år göra denna information tillgänglig för allmänheten.

2. Från och med 2023 ska medlemsstaterna fastställa och till kommissionen rapportera slutliga växthusgasdata från inventeringen senast den 15 mars varje **rapporterings**år (X) och preliminära data senast den 15 januari varje år, inklusive de data om växthusgaser och den inventeringsinformation som anges i bilaga III. Rapporten om slutliga växthusgasdata från inventeringen ska också omfatta en fullständig och uppdaterad nationell inventeringsrapport. **Kommissionen ska inom tre månader från mottagandet av rapporterna göra den information som avses i del 1 led n i bilaga III tillgänglig för den klimatförändringskommitté som avses i artikel 37.**

3. Medlemsstaterna ska lämna nationella inventeringar till UNFCCC-sekretariatet, vilka ska innehålla den information som lämnats till kommissionen om slutliga växthusgasdata från inventeringen i enlighet med punkt 2 i denna artikel senast den 15 april varje år. Kommissionen ska, i samarbete med medlemsstaterna, varje år sammanställa en inventering av växthusgaser i unionen och utarbeta en rapport om denna inventering och översända dem till UNFCCC-sekretariatet senast den 15 april varje år.

4. Medlemsstaterna ska till kommissionen rapportera de preliminära och slutliga nationella inventeringsuppgifterna senast den 15 januari respektive den 15 mars åren 2027 och 2032, utarbetade för deras LULUCF-bokföring för rapporterna om efterlevnad i enlighet med artikel 12 i förordning [ ] [LULUCF].

[ ][46]

[46] **Anmärkning: Punkt 4a har flyttats till artikel 23a i den nya avdelning 2a.**

5. Kommissionen har befogenhet att anta delegerade akter enligt artikel 36 för att

a) ändra del 2 av bilaga III genom att lägga till eller stryka ämnen i förteckningen över växthusgaser**, i enlighet med relevanta beslut som antagits av UNFCCC:s organ eller av Parisavtalets organ.**

b) komplettera denna förordning genom att anta värden för global uppvärmningspotential och ange de inventeringsriktlinjer som är tillämpliga i enlighet med relevanta beslut som antagits av UNFCCC:s organ eller av Parisavtalets organ.

6. Kommissionen ska**, med bistånd av den klimatförändringskommitté som avses i artikel 37.1 b,** anta genomförandeakter för att fastställa struktur, tekniska specifikationer, format och förfaranden för medlemsstaternas inlämnande av approximativa växthusgasinventeringar enligt punkt 1, växthusgasinventeringar enligt punkt 2 och redovisade utsläpp och upptag av växthusgaser i enlighet med artiklarna 5 och 12 i förordning [ ] [LULUCF]. När kommissionen föreslår sådana genomförandeakter ska den ta hänsyn till UNFCCC:s eller Parisavtalets tidtabeller för övervakning och rapportering av den informationen och de relevanta beslut som antagits av UNFCCC:s organ eller av Parisavtalets organ för att säkerställa att unionen uppfyller sina rapporteringsskyldigheter i egenskap av part till UNFCCC och Parisavtalet. Dessa genomförandeakter ska även precisera tidsramarna för samarbete och samordning mellan kommissionen och medlemsstaterna vid utarbetandet av unionens inventeringsrapport för växthusgaser. Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det granskningsförfarande som avses i artikel 37.3.

AVSNITT 2A

RAPPORTERING OM MÅLEN FÖR 2020

Artikel 23a

Rapportering om målen för 2020

Medlemsstaterna ska senast den 30 april 2022 rapportera till kommissionen om uppnåendet av dels de nationella energieffektivitetsmålen för 2020 genom att lämna den information som anges i del 2 i bilaga VII till denna förordning, dels de övergripande nationella målen för andelen energi från förnybara energikällor år 2020 i enlighet med direktiv 2009/28/EG i dess gällande form den 31 december 2020 genom att lämna följande information:

a) Sektorsspecifik (elektricitet, uppvärmning och kylning och transport) och total andel energi från förnybara energikällor år 2020.

b) Vilka åtgärder som vidtagits för att uppnå de nationella målen för förnybar energi för 2020, inbegripet åtgärder rörande stödordningar, ursprungsgarantier och förenkling av administrativa förfaranden.

c) Hur stor andel av energianvändningen för transporter som utgörs av energi från biobränslen och flytande biobränslen som framställs av spannmål och andra stärkelserika grödor, socker och oljeväxter.

d) Hur stor andel av energianvändningen för transporter som utgörs av energi från biobränslen som produceras från råvaror eller andra bränslen som förtecknas i bilaga IX i direktiv 2009/28/EG i dess gällande form den 31 december 2020.

AVSNITT 3

RAPPORTERINGSPLATTFORM

Artikel 24

Plattform för e-rapportering

1. Kommissionen ska inrätta en rapporteringsplattform på nätet för att underlätta kommunikationen mellan kommissionen och medlemsstaterna och främja samarbete mellan medlemsstaterna.

2. Medlemsstaterna ska använda plattformen på nätet för att tillhandahålla kommissionen de rapporter som avses i detta kapitel när plattformen tas i drift.

KAPITEL 5
SAMLAD BEDÖMNING, ÖVERVAKNING AV FRAMSTEG OCH POLITISKA ÅTGÄRDER FÖR ATT SÄKERSTÄLLA UPPNÅENDE AV UNIONSMÅLEN [ ]

Artikel 25

Utvärdering av framstegen

1. Senast den 31 oktober 2021 och vartannat år därefter ska kommissionen, särskilt på grundval av de integrerade lägesrapporterna om de nationella energi- och klimatplanerna, av annan information som rapporterats enligt denna förordning, av indikatorerna och av europeisk statistik om sådan finns, utvärdera följande:

   a) Framstegen på EU-nivå för att uppnå målen för energiunionen, inbegripet för den första tioårsperioden unionens energi- och klimatmål för 2030, särskilt i syfte att undvika eventuella brister i förhållande till unionens mål för 2030 för förnybar energi och energieffektivitet.

   b) De framsteg som varje medlemsstat har gjort när det gäller att uppfylla sina mål och genomföra de politiska strategier och åtgärder som anges i dess integrerade nationella energi- och klimatplan.

   c) Luftfartens totala inverkan på det globala klimatet, inbegripet genom icke-koldioxidrelaterade utsläpp eller effekter, baserat på de utsläppsdata som medlemsstaterna tillhandahållit i enlighet med artikel 23. I förekommande fall ska kommissionen också förbättra den bedömningen med hänvisning till vetenskapliga framsteg och flygtrafikdata.

2. På området förnybar energi, som en del av den bedömning som avses i punkt 1, ska kommissionen bedöma hur andelen energi från förnybara energikällor av unionens slutliga energianvändning brutto har utvecklats på grundval av en **vägledande [ ]** utvecklingsbana **som** börjar från 20 % år 2020**, når referenspunkter på minst 22,5 % år 2023 och 40 % år 2025 av den totala ökningen av andelen energi från förnybara energikällor mellan unionens mål för förnybar energi för 2020 och unionens mål för förnybar energi för 2030,** och når **unionens mål för förnybar energi för 2030 på** minst 27 % år 2030 **[ ]**.

3. På energieffektivitetsområdet, som en del av den bedömning som avses i punkt 1, ska kommissionen bedöma framstegen mot att tillsammans nå målet, dvs. en högsta energianvändning på unionsnivå på 1 321 Mtoe när det gäller primärenergianvändning och 987 Mtoe när det gäller slutlig energianvändning år 2030 i den mening som avses i artikel 6.1 a.

I sin bedömning ska kommissionen göra följande:

a) Beakta om unionens milstolpe på högst 1 483 Mtoe primärenergi och högst 1 086 Mtoe slutlig energi 2020 uppnås.

b) Bedöma huruvida medlemsstaternas framsteg visar att unionen som helhet är på god väg mot den energianvändningsnivå år 2030 som avses i första stycket, med beaktande av bedömningen av den information som medlemsstaterna lämnat i sina integrerade lägesrapporter om den nationella energi- och klimatpolitiken.

c) Använda resultat från modelleringsverksamhet avseende framtida energianvändningstendenser på unionsnivå och nationell nivå och använda annan kompletterande analys.

d) Vederbörligen ta hänsyn till relevanta omständigheter som påverkar primär och slutlig energianvändning och som medlemsstaterna har angett i sina nationella energi- och klimatplaner i enlighet med artikel 6.2.

3a. På området för den inre energimarknaden, som en del av den bedömning som avses i punkt 1, ska kommissionen bedöma de framsteg som har gjorts för att uppnå den elsammanlänkningsnivå som medlemsstaten siktar på till 2030.

4. Senast den 31 oktober 2021 och varje år därefter ska kommissionen särskilt bedöma, på grundval av den information som rapporteras enligt denna förordning, om unionen och dess medlemsstater har gjort tillräckliga framsteg mot att uppfylla följande punkter:[47]

   a) Åtaganden enligt artikel 4 i UNFCCC och artikel 3 i Parisavtalet, som har fastställts i beslut som har antagits av partskonferensen för UNFCCC eller av partskonferensen för UNFCCC i sin funktion som Parisavtalets partsmöte.

   b) De skyldigheter som föreskrivs i artikel 4 i förordning [ ] [ESR] och artikel 4 i förordning [ ] [LULUCF].

   c) De mål som uppsatts i den integrerade nationella energi- och klimatplanen för att uppnå målen för energiunionen och, för den första tioårsperioden, för att uppnå energi- och klimatmålen för 2030.

5. Senast den 31 oktober 2019 och vart fjärde år därefter ska kommissionen utvärdera genomförandet av direktiv 2009/31/EG.

6. I sin utvärdering bör kommissionen beakta de senaste landsspecifika rekommendationer som utfärdats inom ramen för den europeiska planeringsterminen.

7. Kommissionen ska rapportera om sin utvärdering i enlighet med denna artikel som en del av den rapport om tillståndet i energiunionen som avses i artikel 29.

---

[47] **Förklarande anmärkning: Motsvarar artikel 21 i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

Artikel 26

Uppföljning i händelse av bristande samstämmighet med övergripande mål för energiunionen

[]

[ ] På grundval av sin bedömning enligt artikel 25 ska kommissionen utfärda rekommendationer till en medlemsstat enligt artikel 28, om den politiska utvecklingen i den medlemsstaten visar bristande samstämmighet med de övergripande målen för energiunionen.

[ ]

Artikel 27

Åtgärder med anledning av bristande ambition i integrerade nationella energi- och klimatplaner och otillräckliga framsteg i riktning mot unionens energi- och klimatmål

1. **Om kommissionen på grundval av sin utvärdering av utkasten till integrerade nationella energi- och klimatplaner enligt artikel 9 eller sin utvärdering av utkasten till uppdateringar av de slutliga planerna enligt artikel 13 drar slutsatsen att målen och bidragen från medlemsstaterna är otillräckliga för ett gemensamt uppnående av målen för energiunionen, får den utfärda icke-kvantitativa[48] rekommendationer till enskilda medlemsstater om att de bör öka ambitionsnivån i sina utkast till integrerade nationella energi- och klimatplaner och utkast till uppdateringar för att säkerställa en tillräckligt hög gemensam ambitionsnivå.**

[48] **Anmärkning: Se ny text i skäl 34.**

På området för förnybar energi ska kommissionen använda de relevanta omständigheter som anges i artikel 5.1 d i–v som objektiva kriterier för sin utvärdering och ska därvid ta vederbörlig hänsyn till alla relevanta omständigheter som påverkar utbyggnaden av förnybar energi och som har angetts av medlemsstaten i fråga i enlighet med artikel 5.1 d. Kommissionen ska, med bistånd av den energiunionskommitté som avses i artikel 37.1 a, anta genomförandeakter för att i nära samråd med medlemsstaterna fastställa en adekvat metod med utgångspunkt i dessa objektiva kriterier. Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det granskningsförfarande som avses i artikel 37.3.

[ ]

1a. Om kommissionen på grundval av sin utvärdering av de integrerade nationella energi- och klimatplanerna och uppdateringarna av dessa i enlighet med artikel 12 drar slutsatsen att målen och bidragen i de nationella planerna och deras uppdateringar är otillräckliga för ett gemensamt uppnående av målen för energiunionen och, i synnerhet, för den första tioårsperioden, för unionens mål inför 2030 vad gäller förnybar energi och energieffektivitet, ska den **föreslå []** åtgärder **och använda relevanta befogenheter** på unionsnivå för att säkerställa att dessa mål uppnås gemensamt. När det gäller förnybar energi ska sådana åtgärder beakta medlemsstaternas ambitionsnivå för de bidrag till unionens mål för 2030 som de anger i sina nationella planer och uppdateringarna av dessa.

[]

2. Om kommissionen på grundval av sin bedömning i enlighet med artikel 25.1 b drar slutsatsen att en medlemsstat gör otillräckliga framsteg när det gäller att uppfylla målen och bidragen eller att genomföra de politiska strategier och åtgärder som den anger i sin integrerade nationella energi- och klimatplan, ska den utfärda rekommendationer till den berörda medlemsstaten i enlighet med artikel 28.

2a. När kommissionen utfärdar **[ ]** rekommendationerna **på området för förnybar energi** ska den ta hänsyn till **de relevanta omständigheter som avses i artikel 5.1 d. Kommissionen ska även ta hänsyn till projekt för förnybar energi för vilka ett slutligt investeringsbeslut redan har fattats eller vilka har beviljats stöd inom ramen för berörda stödprogram, under förutsättning att dessa projekt kommer att inledas under perioden 2021–2030 och kommer att ha betydande inverkan på medlemsstatens nationella bidrag.**

3. Om kommissionen på grundval av sin samlade bedömning enligt artikel 25.1 a av medlemsstaternas integrerade lägesrapporter om deras nationella energi- och klimatplaner och med stöd av andra informationskällor, i förekommande fall, drar slutsatsen att unionen riskerar att inte uppnå målen för energiunionen och, i synnerhet för den första tioårsperioden, målen i unionens klimat- och energipolitiska ram för 2030, får den utfärda rekommendationer till alla medlemsstater i enlighet med artikel 28 för att minska denna risk. Kommissionen ska vid behov **[ ] föreslå** åtgärder **och använda relevanta befogenheter** på unionsnivå utöver dessa rekommendationer för att i synnerhet säkerställa att unionens mål för 2030 vad gäller förnybar energi och energieffektivitet uppnås. **[ ] EU-åtgärder ska endast vidtas om de nationella åtgärder som avses i punkt 4 är otillräckliga för att man ska uppnå EU:s mål för förnybar energi.**

4. Om, när det gäller förnybar energi **[ ],** kommissionen på grundval av den bedömning som den **ska utföra senast 2025 respektive 2027** enligt artikel 25.1 och 25.2 [ ] konstaterar att **referenspunkterna för den [ ] vägledande** utvecklingsbana i unionen som avses i artikel 25.2 inte **[ ] har** uppfyllts gemensamt **år 2023 och 2025**[49] ska de medlemsstater **[...] som har hamnat under sina nationella referenspunkter enligt artikel 4 a led 2 i år 2023 eller 2025** senast år 20**26 respektive 2028** säkerställa att **[ ] bristerna i förhållande till den vägledande utvecklingsbanan i unionen under 2023 eller 2025 [ ] åtgärdas []** genom **vidtagandet** av kompletterande åtgärder **för att åtgärda bristerna**, exempelvis följande:

d) **[ ] Nationella** åtgärder för att öka utbyggnaden av förnybar energi.

a) Justering av andelen förnybar energi inom uppvärmnings- och kylningssektorn som anges i artikel 23.1 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767].

b) Justering av andelen förnybar energi inom transportsektorn som anges i artikel 25.1 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767].

c) Ett **frivilligt** ekonomiskt bidrag till en finansierings**mekanism [ ]** som inrättats på unionsnivå och som bidrar till projekt för förnybar energi och förvaltas direkt eller indirekt av kommissionen.

Dessa åtgärder ska beakta **kommissionens hänsynstaganden enligt punkt 2a [ ]. De berörda medlemsstaterna får lägga fram dessa åtgärder som en del av den lägesrapport som avses i artikel 15.**

[ ]

[49] **Anmärkning: Se nytt skäl 35a.**

4a. Från och med den 1 januari 2021 ska andelen energi från förnybara energikällor av varje medlemsstats slutliga bruttoenergianvändning inte understiga en referensandel **[ ] som motsvarar dess obligatoriska övergripande nationella mål för andel energi från förnybara energikällor år 2020 som anges i artikel 3.3 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG såsom föreslås i COM(2016) 767]. Om en medlemsstat enligt mätningar under en ettårsperiod inte upprätthåller sin referensandel** ska den **inom ett år vidta ytterligare åtgärder, exempelvis de som anges i punkt 4 a–d, för att åtgärda bristerna**.

De medlemsstater som uppfyller skyldigheten att nå upp till referensnivån [ ] ska anses ha fullgjort sina skyldigheter enligt punkt 4a första stycket första meningen och artikel 3.3 i [omarbetningen av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767] under hela den period då bristen uppstått.

Vid tillämpningen av **[ ] punkt 4** första stycket led c får medlemsstaterna använda sina intäkter från årliga utsläppsrätter enligt direktiv 2003/87/EG.

Den finansieringsmekanism som avses i led c ska upphandla stöd för nya projekt för förnybar energi i unionen. Sådana projekt ska vara förenliga med relevant gällande lagstiftning i värdmedlemsstaten. Medlemsstaterna ska behålla rätten att besluta huruvida, och i så fall på vilka villkor, [ ] de tillåter att installationer på deras territorium får stöd från finansieringsmekanismen. Stödet får t.ex. [ ] tillhandahållas i form av en premie som utbetalas utöver marknadspriser och stödet ska tilldelas de projekt som lämnar anbud för den lägsta kostnaden eller premien. Varje år ska förnybar energi som alstras vid anläggningar som finansieras av finansieringsmekanismen statistiskt tilldelas de deltagande medlemsstaterna så att deras relativa finansiella bidrag återspeglas.

4b. Kommissionen **[ ] ska, med bistånd av den energiunionskommitté som avses i artikel 37.1 a**, anta **genomförande[ ]**akter **[ ]** för att fastställa **[ ] de** bestämmelser som är nödvändiga för upprättandet av och funktionen hos den finansierings**[ ]mekanism** som avses i punkt **4 c, och särskilt**

- metoden för att beräkna maximal premienivå för varje anbud,
- vilket anbudsunderlag som ska tillämpas, inbegripet villkor för leverans och relaterade påföljder,
- metoden för att beräkna medlemsstaternas **finansiella** bidrag **och de resulterande (statistiska) förmånerna för de bidragande medlemsstaterna** (fördelningsnyckel),
- **minimikrav gällande medlemstaternas deltagande, med beaktande av behovet av att säkerställa både mekanismens kontinuitet genom ett tillräckligt långvarigt bidrag från medlemsstaterna och maximal flexibilitet i fråga om medlemsstaternas deltagande.**
- **bestämmelser som säkerställer värdmedlemsstaternas deltagande och/**eller **godkännande samt, när så är nödvändigt, bestämmelser om extra systemkostnadsavgifter.**

Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det granskningsförfarande som avses i artikel 37.3.

5. Om, när det gäller energieffektivitetsområdet och utan att det påverkar andra åtgärder på unionsnivå enligt punkt 3, kommissionen på grundval av sin bedömning enligt artikel 25.1 och 25.3 år 2023 konstaterar att framstegen mot att gemensamt uppnå unionens energieffektivitetsmål som nämns i artikel 25.3 första stycket är otillräckliga, ska den senast 2024 **[ ] föreslå** åtgärder **och använda relevanta befogenheter** på unionsnivå utöver dem som anges i direktiv 2010/31/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 765] och direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 761] för att säkerställa att unionens [ ] energieffektivitetsmål för 2030 uppfylls. Sådana kompletterande åtgärder kan i synnerhet förbättra energieffektiviteten hos

   a) produkter enligt direktiv 2010/30/EU och direktiv 2009/125/EG,

   b) byggnader enligt direktiv 2010/31/EU [i dess lydelse enligt COM(2016) 765] och direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt COM(2016) 761],

   c) transporter.

Artikel 28

Kommissionens rekommendationer till och iterativa dialog med medlemsstaterna

1. Kommissionen ska vid behov utfärda rekommendationer till medlemsstaterna för att säkerställa att målen för energiunionen uppnås. **Kommissionen ska offentliggöra sina rekommendationer.**

2. När det i denna förordning hänvisas till denna artikel ska följande principer gälla:

a) Kommissionen ska beakta väsentlig politisk utveckling och marknadsutveckling.

b) Den berörda medlemsstaten ska ta **[] vederbörlig** hänsyn till rekommendationen i en anda av solidaritet mellan medlemsstaterna och unionen och mellan medlemsstaterna.

c) Medlemsstaten ska i den integrerade lägesrapporten om sin nationella energi- och klimatplan som utarbetas året efter det år då rekommendationen utfärdades ange hur den har tagit **[] vederbörlig** hänsyn till rekommendationen **[ ]**.

d) Rekommendationerna bör utgöra ett komplement till de senaste landsspecifika rekommendationer som utfärdats inom ramen för den europeiska planeringsterminen.

Artikel 29

Rapport om tillståndet i energiunionen

1. Senast den 31 oktober varje år ska kommissionen förelägga Europaparlamentet och rådet en rapport om tillståndet i energiunionen.

2. Rapporten om tillståndet i energiunionen ska bland annat innehålla följande:

a) En bedömning som genomförts enligt artikel 25.

b) Vid behov rekommendationer enligt artikel 28.

c) Koldioxidmarknadens funktion enligt artikel 10.5 i direktiv 2003/87/EG, inklusive information om tillämpningen av direktiv 2003/87/EC i enlighet med artikel 21.2 i samma direktiv.

d) Vartannat år, **från och med 2023,** en rapport om bioenergins hållbarhet i unionen, innehållande den information som anges i bilaga VIII.

e) Vartannat år, en rapport om frivilliga system om vilka kommissionen har antagit ett beslut enligt artikel 27.4 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslag i COM(2016) 767] innehållande den information som anges i bilaga IX till denna förordning.

f) En övergripande lägesrapport om tillämpningen av [omarbetning av direktiv 2009/72/EG enligt förslaget i COM(2016) 864] enligt artikel 69 i det direktivet.

g) En övergripande lägesrapport om tillämpningen av direktiv 2009/73/EG enligt artikel 52 i det direktivet.

h) En samlad lägesrapport om kvotpliktsystem för energieffektivitet som avses i artiklarna 7a **och 7b** i direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 761].

i) En samlad lägesrapport om medlemsstaternas framsteg när det gäller att skapa en fullständig och fungerande energimarknad.

j) Den faktiska bränslekvaliteten i de olika medlemsstaterna och den geografiska täckningen för bränslen med en svavelhalt på högst 10 mg/kg i syfte att ge en översikt över uppgifter om bränslekvaliteten i de olika medlemsstaterna som rapporterats i enlighet med direktiv 98/70/EG.

k) Andra frågor av relevans för genomförandet av energiunionen, inbegripet offentligt och privat stöd.

Artikel 29a

Politisk övervakning av styrningen

Relevanta etapper i styrningssystemets cykel kommer att läggas fram för och diskuteras i rådet.

Rådet kommer årligen att ta upp de framsteg som gjorts av unionen och medlemsstaterna i alla dimensionerna av energi- och klimatpolitiken i enlighet med de nationella energi- och klimatplanerna.

KAPITEL 6
NATIONELLA SYSTEM OCH UNIONSSYSTEM FÖR UTSLÄPP AV VÄXTHUSGASER OCH UPPTAG I SÄNKOR

Artikel 30

Inventeringssystem på nationell nivå och unionsnivå[50]

1. Medlemsstaterna ska senast den 1 januari 2021 inrätta, driva och kontinuerligt försöka förbättra nationella inventeringssystem för att uppskatta antropogena utsläpp från källor och upptag i sänkor av de växthusgaser som anges i del 2 i bilaga III till denna förordning och säkerställa att uppgifterna i deras växthusgasinventeringar inkommer i tid, är transparenta, korrekta, konsistenta, jämförbara och fullständiga.

2. Medlemsstaterna ska säkerställa att deras behöriga inventeringsmyndigheter har tillgång till den information som anges i bilaga X till denna förordning, använder sig av rapporteringssystem som inrättats i enlighet med artikel 20 i förordning (EU) nr 517/2014 för att förbättra uppskattningen av fluorerade gaser i de nationella växthusgasinventeringarna och kan genomföra de årliga konsekvenskontroller som avses i punkterna i och j i del 1 i bilaga III till denna förordning.

[50] **Förklarande anmärkning: Motsvarar artiklarna 5, 6 och 9 i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

3. Ett inventeringssystem inrättas härmed inom unionen för att säkerställa att de nationella inventeringarna med avseende på unionens växthusgasinventering inkommer i tid, är transparenta, korrekta, konsistenta, jämförbara och fullständiga. Kommissionen ska förvalta, upprätthålla och kontinuerligt försöka förbättra detta system, vilket ska inbegripa upprättandet av ett program för kvalitetssäkring och kvalitetskontroll, fastställande av kvalitetsmål och utarbetande av en kvalitetssäkrings- och kvalitetskontrollplan för inventeringen, förfaranden för att slutföra utsläppsuppskattningar i syfte att sammanställa en inventering för unionen enligt punkt 5 i denna artikel och den översyn som avses i artikel 31.

4. Kommissionen ska utföra en inledande kontroll av riktigheten av de preliminära växthusgasdata som ska lämnas in av medlemsstaterna enligt artikel 23.2. Den ska sända resultaten av denna kontroll till medlemsstaten inom sex veckor från sista inlämningsdatum. Medlemsstaterna ska senast den 15 mars, tillsammans med den slutliga inlämningen av inventeringen för år X-2, svara på alla relevanta frågor som uppkommer i samband med den inledande kontrollen.

5. När en medlemsstat inte lämnar in de inventeringsuppskattningar som krävs för att sammanställa inventeringen för unionen senast den 15 mars, får kommissionen, i samråd och nära samarbete med den berörda medlemsstaten, utarbeta uppskattningar för att komplettera de uppgifter som medlemsstaten lämnat in. Kommissionen ska för detta ändamål använda tillämpliga riktlinjer för utarbetande av de nationella växthusgasinventeringarna.

6. Kommissionen **ska [ ], med bistånd av den klimatförändringskommitté som avses i artikel 37.1 b,** anta **[ ]genomförande**akter **[ ]** för att fastställa regler om innehåll, struktur, format och inlämningsförfarande för informationen om nationella inventeringssystem och krav när det gäller de nationella inventeringssystems inrättande, drift och funktion **[ ]**. **Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det granskningsförfarande som avses i artikel 37.3.** Vid utarbetandet av sådana akter ska kommissionen beakta alla relevanta beslut som antagits av UNFCCC:s organ eller av Parisavtalets organ.

6a. Kommissionen ska anta delegerade akter i enlighet med artikel 36 för att komplettera denna förordning genom att fastställa regler om krav när det gäller inrättande, drift och funktion av inventeringssystem på unionsnivå. Vid utarbetandet av sådana akter ska kommissionen beakta alla relevanta beslut som antagits av UNFCCC:s organ eller av Parisavtalets organ.

Artikel 31

Granskning av inventeringen[51]

1. Under 2027 och 2032 ska kommissionen genomföra en omfattande granskning av de nationella inventeringsdata som inlämnats av medlemsstaterna enligt artikel 23.3 i denna förordning för att övervaka medlemsstaternas minskningar eller begränsningar av utsläppen av växthusgaser i enlighet med artiklarna 4, 9 och 10 i förordning [ ] [ESR] och deras utsläppsminskningar och förbättringar av upptag i sänkor enligt artiklarna 4 och 12 i förordning [ ] [LULUCF] och annan minskning av utsläppen av växthusgaser eller begränsningsmål som anges i unionslagstiftningen. Medlemsstaterna ska delta fullt ut i denna process.

2. Den omfattande granskning som avses i punkt 1 ska inbegripa

   a) kontroller för att verifiera att inlämnade uppgifter är transparenta, korrekta, enhetliga, jämförbara och fullständiga,

   b) kontroller för att upptäcka fall där inventeringsdata tas fram på ett sätt som inte är förenligt med UNFCCC:s vägledande dokumentation eller unionsreglerna,

   c) kontroller för att upptäcka fall där LULUCF-bokföringen genomförs på ett sätt som inte överensstämmer med UNFCCC:s vägledande dokumentation eller unionsreglerna, och

   d) i förekommande fall, en beräkning av de nödvändiga tekniska korrigeringarna i samråd med medlemsstaterna.

---

[51] **Förklarande anmärkning: Motsvarar artikel 19 i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

3. Kommissionen ska**, med bistånd av den klimatförändringskommitté som avses i artikel 37.1 b,** anta genomförandeakter för att fastställa tidsplan och förfarande för att utföra den omfattande granskningen, inbegripet de uppgifter som anges i punkt 2 i denna artikel, och för att säkerställa samråd med medlemsstaterna avseende slutsatserna från granskningarna. Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det granskningsförfarande som avses i artikel 37.3.

4. Kommissionen ska genom en genomförandeakt fastställa den totala mängd utsläpp för de relevanta åren som framgår av korrigerade inventeringsdata för varje medlemsstat efter att de avslutat översynen, uppdelat mellan utsläppsdata som är relevanta enligt artikel 9 i förordning [ ] [ESR] och utsläppsdata som avses i bilaga III del 1 c i denna förordning, samt fastställa den totala mängden utsläpp och upptag som är relevanta för artikel 4 i förordning [ ] [LULUCF].

5. De uppgifter för varje medlemsstat som förtecknats i de register som upprättats i enlighet med artikel 13 i förordning [ ] [LULUCF] **[ ] [ ] fyra månader** efter dagen för offentliggörandet av en genomförandeakt som har antagits i enlighet med punkt 4 i denna artikel, ska användas vid kontrollen av efterlevnaden av artikel 4 i förordning [ ] [LULUCF], inbegripet ändringar av sådana data som uppstår till följd av att medlemsstaten i fråga använder sig av de flexibla lösningarna enligt artikel 11 i förordning [ ] [LULUCF].

6. De data för varje medlemsstat som förtecknats i register upprättade i enlighet med artikel 11 i förordning [ ] [ESR] **[ ] två månader** efter den kontroll av överensstämmelse med förordning [ ] [LULUCF] som avses i punkt 5 i den här artikeln, ska användas för kontroll av överensstämmelse enligt artikel 9 i förordning [ ] [ESR] för åren 2021 och 2026. Kontrollen av överensstämmelse enligt artikel 9 i förordning [ ] [förordning om ansvarsfördelning] för vart och ett av åren 2022–2025 och 2027–2030 ska utföras den dag som infaller en månad efter dagen för kontrollen av överensstämmelse för det föregående året. Denna kontroll ska omfatta ändringar av sådana data som framkommer som ett resultat av att medlemsstaten använder sig av de flexibla lösningarna enligt artiklarna 5, 6 och 7 i förordning [ ] [ESR].

Artikel 32

Nationella system och unionssystem för politiska strategier och åtgärder och prognoser[52]

1. Medlemsstaterna och kommissionen ska senast den 1 januari 2021 driva och kontinuerligt försöka förbättra nationella system respektive unionssystem för rapportering om politiska strategier och åtgärder och för rapportering om prognoser för antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag i sänkor. Dessa system ska inbegripa de relevanta institutionella, rättsliga och processrättsliga arrangemang som upprättats i en medlemsstat och unionen för utvärdering av politiska strategier och för utfärdande av prognoser om antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag i sänkor.

2. Medlemsstaterna respektive kommissionen ska ha som mål att säkerställa att de rapporterade uppgifterna om politiska strategier och åtgärder och prognoser för antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag i sänkor enligt artikel 16 inkommer i tid, är transparenta, korrekta, konsistenta, jämförbara och fullständiga, och att data, metoder och modeller används och tillämpas och att aktiviteter för kvalitetssäkring och kvalitetskontroll och känslighetsanalys genomförs.

3. Kommissionen ska**, med bistånd av den klimatförändringskommitté som avses i artikel 37.1 b,** anta genomförandeakter för att fastställa struktur, format och inlämningsförfarande för information om nationella system och unionssystem för politiska strategier och åtgärder och prognoser enligt punkterna 1 och 2 i denna artikel och artikel 16. När kommissionen föreslår sådana akter ska den beakta de relevanta beslut som antagits av UNFCCC:s organ eller av Parisavtalets organ, inklusive internationellt överenskomna rapporteringskrav samt tidtabeller för övervakning och rapportering av den informationen. Dessa genomförandeakter ska antas i enlighet med det granskningsförfarande som avses i artikel 37.3.

---

[52] **Förklarande anmärkning: Motsvarar artikel 12 i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

Artikel 33[53]

Upprättande och förande av register

1. **[ ] M**edlemsstaterna **och unionen** ska upprätta och upprätthålla register för att tillförlitligt redogöra för nationellt fastställda bidrag enligt artikel 4.13 i Parisavtalet och internationellt överförbara utsläppsbegränsningsresultat enligt artikel 6 i det avtalet.

2. Unionen och medlemsstaterna får föra sina register i ett konsoliderat system, tillsammans med en eller flera andra medlemsstater.

3. Uppgifterna i de register som avses i punkt 1 i denna artikel ska göras tillgängliga för den centrala förvaltare som utses i enlighet med artikel 20 i direktiv 2003/87/EG.

4. Kommissionen **ska [ ]** anta delegerade akter i enlighet med artikel 36 för att upprätta det register som avses i punkt 1 i den här artikeln och för att med hjälp av unionens och medlemsstaternas register ge verkan åt det nödvändiga tekniska genomförandet av relevanta beslut som antas av UNFCCC:s organ eller Parisavtalets organ i enlighet med punkt 1 i den här artikeln.

---

[53] **Förklarande anmärkning: Motsvarar artikel 10 i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

KAPITEL 7
SAMARBETE OCH STÖD

Artikel 34

Samarbete mellan medlemsstaterna och unionen[54]

1. Medlemsstaterna ska samarbeta och säkerställa full samordning med varandra och med unionen i fråga om skyldigheter enligt denna förordning, särskilt vad gäller

   a) förfarandet för att utarbeta, anta, anmäla och bedöma de integrerade nationella energi- och klimatplanerna enligt artiklarna 9–12,

   b) förfarandet för att utarbeta, anta, anmäla och bedöma lägesrapporterna om de integrerade nationella energi- och klimatplanerna enligt artikel 15 och den årliga rapporteringen enligt artikel 23,

   c) det förfarande som hänger samman med kommissionens rekommendationer och vidtagandet av åtgärder med anledning av dessa rekommendationer i enlighet med artikel 9.2 och 9.3, artikel 15.5, artikel 26.1 och artikel 27.2 och 27.3,

   d) sammanställningen av en inventering av växthusgaser i unionen och utarbeta unionens rapport om denna i enlighet med artikel 23.3,

   e) utarbetandet av unionens nationella rapporter enligt artikel 12 i UNFCCC och unionens tvåårsrapport i enlighet med beslut 2/CP.17 eller efterföljande beslut som antas av UNFCCC:s organ,

   f) gransknings- och efterlevnadsförfaranden enligt UNFCCC och Parisavtalet i överensstämmelse med varje tillämpligt beslut enligt UNFCCC, liksom unionens förfarande för granskning av medlemsstaternas växthusgasinventeringar enligt artikel 31,

[54] **Förklarande anmärkning: Motsvarar artikel 23 i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

g) alla justeringar till följd av granskningsförfarandet enligt artikel 31 eller andra ändringar av inventeringar och inventeringsrapporter som har lämnats in eller ska lämnas in till UNFCCC-sekretariatet,

h) sammanställningen av unionens approximativa inventering av växthusgaser i enlighet med artikel 23.1 a och artikel 23.1 sista stycket.

2. Kommissionen får ge tekniskt stöd till medlemsstaterna vad avser skyldigheter enligt denna förordning, på begäran av en medlemsstat.

Artikel 35

Europeiska miljöbyråns roll[55]

Europeiska miljöbyrån ska bistå kommissionen i dess arbete vad gäller dimensionerna "minskade koldioxidutsläpp" och "energieffektivitet" för efterlevnad av artiklarna 14, 15, 16, 17, 18, 19, 23, 24, 25, 29, 30, 31, 32 och 34 i enlighet med sitt årliga arbetsprogram. Detta ska vid behov omfatta hjälp med att

a) sammanställa den information som har rapporterats av medlemsstater om politiska strategier och åtgärder och prognoser,

b) genomföra kvalitetssäkrings- och kvalitetskontrollförfaranden för den information som har rapporterats av medlemsstater om prognoser, politiska strategier och åtgärder,

c) förbereda uppskattningar eller komplettera dem som är tillgängliga för Europeiska kommissionen för data om prognoser som inte har rapporterats av medlemsstaterna,

d) sammanställa uppgifter, när sådana finns att tillgå i europeisk statistik och är lämpliga vad tidpunkten beträffar, som krävs för kommissionens rapport om tillståndet i energiunionen till Europaparlamentet och rådet,

[55] **Förklarande anmärkning: Motsvarar artikel 24 i förordningen om en mekanism för klimatövervakning.**

e) sprida information som har insamlats inom ramen för denna förordning, inbegripet att upprätthålla och uppdatera en databas avseende medlemsstaternas begränsningspolitik och begränsningsåtgärder, och den europeiska klimatanpassningsplattformen med avseende på inverkan, sårbarhet och anpassning till klimatförändring,

f) genomföra kvalitetssäkrings- och kvalitetskontrollförfaranden vid utarbetandet av unionens inventering av växthusgaser,

g) sammanställa unionens inventering av växthusgaser och utarbeta unionens rapport om inventeringen av växthusgaser,

h) ta fram uppskattningar av uppgifter som inte har rapporterats i de nationella inventeringarna av växthusgaser,

i) genomföra den granskning som avses i artikel 31,

j) sammanställa unionens approximativa inventering av växthusgaser.

KAPITEL 8
DELEGERING

Artikel 36

Utövande av delegering

1. Befogenheten att anta delegerade akter ges till kommissionen med förbehåll för de villkor som anges i denna artikel.

2. Den befogenhet att anta delegerade akter som avses i artiklarna 3.4, 23.5, **[ ]** 30.6**a** och 33.4 ska tilldelas kommissionen för en period av fem år från och med [dagen för denna förordnings ikraftträdande]. Kommissionen ska utarbeta en rapport om delegeringen av befogenhet senast nio månader före utgången av perioden på fem år. Delegeringen av befogenhet ska genom tyst medgivande förlängas med perioder av samma längd, såvida inte Europaparlamentet eller rådet motsätter sig en sådan förlängning senast tre månader före utgången av perioden i fråga.

3. Den delegering av befogenhet som avses i artiklarna 3.4, 23.5, **[ ]** 30.6**a** och 33.4 får när som helst återkallas av Europaparlamentet eller rådet. Ett beslut om återkallelse innebär att delegeringen av den befogenhet som anges i beslutet upphör att gälla. Beslutet får verkan dagen efter det att det offentliggörs i Europeiska unionens officiella tidning, eller vid ett senare i beslutet angivet datum. Det påverkar inte giltigheten av delegerade akter som redan har trätt i kraft.

4. Innan kommissionen antar en delegerad akt, ska den samråda med experter som utsetts av varje medlemsstat i enlighet med principerna i det interinstitutionella avtalet om bättre lagstiftning av den 13 april 2016.

5. Så snart kommissionen antar en delegerad akt ska den samtidigt delge Europaparlamentet och rådet denna.

6. En delegerad akt som antas enligt artiklarna 3.4, 23.5, 27.4, 30.6**a** och 33.4 ska träda i kraft endast om varken Europaparlamentet eller rådet har gjort invändningar mot den delegerade akten inom en period av två månader från den dag då akten delgavs Europaparlamentet och rådet, eller om både Europaparlamentet och rådet, före utgången av den perioden, har underrättat kommissionen om att de inte kommer att invända. Denna period ska förlängas med två månader på Europaparlamentets eller rådets initiativ.

KAPITEL 9
SLUTBESTÄMMELSER

Artikel 37

Energiunionskommittén *och klimatförändringskommittén*[56]

1. Kommissionen ska biträdas av

   a) [ ] energiunionskommittén och

   b) klimatförändringskommittén.

   De**ssa** kommitté**er** ska vara **[ ]** kommitté**er** i den mening som avses i förordning (EU) nr 182/2011 **[ ]**.

2. Genom **klimatförändrings**kommittén [ ] **återinförs** den kommitté som inrättats i enlighet med artikel 8 i beslut 93/389/EEG, artikel 9 i beslut 280/2004/EG och artikel 26 i förordning (EU) nr 525/2013. Hänvisningar till den kommitté som inrättats enligt dessa rättsakter ska tolkas som hänvisningar till den kommitté som inrättas genom denna förordning.

2a. Kommittéerna ska hålla gemensamma möten när ärendet motiverar detta, för att diskutera gemensamma åtgärder, säkerställa konsekvens mellan strategier och sträva efter att maximera synergieffekterna mellan sektorer.

3. När det hänvisas till denna artikel ska artikel 5 i förordning (EU) nr 182/2011 tillämpas.

---

[56] **Anmärkning: I texten (art. 15.3, 17.4, 23.6, 27.1, 27.4b, 30.6, 31.3 och 32.3) har det för varje bemyndigande genom en precis hänvisning klargjorts vilken av de båda kommittéerna som ska *rösta*, på grundval av preliminära indikationer från delegationerna den 30 november. Vidare erinras det om att medlemsstaterna får bestämma vilka experter som ska företräda dem i en kommitté och att varje kommitté i enlighet med sin arbetsordning får besluta att hålla ett gemensamt möte med en annan kommitté, varvid överläggningarna *(men inte själva omröstningen)* blir gemensamma.**

Artikel 38

Granskning

Kommissionen ska rapportera till Europaparlamentet och rådet senast den 28 februari 2026 och därefter vart femte år om tillämpningen av denna förordning, dess bidrag till styrningen av energiunionen **och klimatåtgärder, framstegen mot ett uppnående av klimat- och energimålen för 2030 och de ytterligare målen för energiunionen samt de långsiktiga målen i Parisavtalet. Kommissionen ska dessutom rapportera om [ ]** förenligheten av planerings-, rapporterings- och övervakningsbestämmelserna i denna förordning med annan unionslagstiftning eller framtida beslut med avseende på UNFCCC och Parisavtalet. Kommissionen får lägga fram förslag vid behov.

Kommissionen ska studera effekterna av eventuella ändringar med avseende på ändringen av IPCC-riktlinjerna eller UNFCCC:s metoder för nationella växthusgasinventeringar som leder till en skillnad på mer än 1 % i en medlemsstats totala växthusgasutsläpp som är relevanta för [artikel 4 i förordningen om ansvarsfördelning] och får se över medlemsstaternas årliga utsläppstilldelning såsom den uppskattats i enlighet med [artikel 4 i förordningen om ansvarsfördelning].

Artikel 39

Ändringar av direktiv 94/22/EG

Direktiv 94/22/EG ska ändras på följande sätt:

1. I artikel 8 ska punkt 2 utgå.

2. Artikel 9 ska utgå.

Artikel 40

Ändringar av direktiv 98/70/EG

Direktiv 98/70/EG ska ändras på följande sätt:

1. I artikel 8.4 ska andra meningen utgå.

2. I artikel 7a.1 tredje stycket ska led a ersättas med följande:

"Den totala volymen för varje typ av bränsle eller energi som levererats.".

3. I artikel 7a.2 ska första meningen ersättas med följande:

"Medlemsstaterna ska ålägga leverantörerna att så gradvis som möjligt minska växthusgasutsläppen per energienhet från bränslen och energi under hela livscykeln med upp till 10 % fram till den 31 december 2020, jämfört med den lägsta standard för bränslen som anges i bilaga II till rådets direktiv (EU) 2015/652.".

Artikel 41

Ändring av direktiv 2009/31/EG

I artikel 38 i direktiv 2009/31/EG ska punkt 1 utgå.

Artikel 42

Ändringar av förordning (EG) nr 663/2009

Förordning (EG) 663/2009 ska ändras på följande sätt:

1. I artikel 27 ska punkterna 1 och 3 utgå.

2. Artikel 28 ska utgå.

Artikel 43

Ändring av förordning (EG) nr 715/2009

Artikel 29 i förordning (EG) nr 715/2009 ska utgå.

Artikel 44

Ändringar av direktiv 2009/73/EG

Direktiv 2009/73/EG ska ändras på följande sätt:

1. Artikel 5 ska utgå.

2. Artikel 52 ska ersättas med följande:

"Artikel 52

Rapportering

Kommissionen ska övervaka och se över tillämpningen av detta direktiv och, som bilaga till den rapport om tillståndet i energiunionen som avses i artikel 29 i förordning [XX/20XX] [den här förordningen], överlämna en övergripande lägesrapport till Europaparlamentet och rådet.".

Artikel 45

Ändring av rådets direktiv 2009/119/EG

Artikel 6.2 i rådets direktiv 2009/119/EG ska ersättas med följande:

"2. Senast den **[ ] 31 juli**[57] varje år ska medlemsstaterna till kommissionen översända en sammanfattande kopia av registret över lager som avses i punkt 1, som åtminstone visar kvantitet och natur avseende de beredskapslager som är upptagna i registret den sista dagen föregående kalenderår.".

Artikel 46

Ändringar av direktiv 2010/31/EU

Direktiv 2010/31/EU ska ändras på följande sätt:

1. I artikel 2a i direktiv 2010/31/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 765] ska följande punkt 4 införas:

   "4. Den långsiktiga strategin enligt punkt 1 ska lämnas in till kommissionen som en del av den integrerade nationella energi- och klimatplanen i enlighet med artikel 3 i förordning [XX/20XX] [den här förordningen].".

2. I artikel 5.2 andra stycket ska meningen "Rapporten får inkluderas i de handlingsplaner för energieffektivitet som avses i artikel 14.2 i direktiv 2006/32/EG" utgå.

3. I artikel 9 ska punkt 5 ersättas med följande:

[57] **Anmärkning: Frist för årlig rapportering enligt art. 23.**

"Som en del av sin rapport om tillståndet i energiunionen som avses i artikel 29 i förordning [XX/20XX] [den här förordningen] ska kommissionen vartannat år rapportera till Europaparlamentet och rådet om medlemsstaternas framsteg när det gäller att öka antalet nära-nollenergibyggnader. På grundval av denna rapporterade information ska kommissionen utarbeta en handlingsplan och, vid behov, föreslå rekommendationer och åtgärder enligt artiklarna 27 och 28 i förordning [XX/20XX] [den här förordningen] för att öka antalet sådana byggnader samt främja bästa praxis vad gäller kostnadseffektiv omvandling av befintliga byggnader till nära-nollenergibyggnader.".

4. I artikel 10 ska punkterna 2 och 3 utgå.

Artikel 47

Ändringar av direktiv 2012/27/EU

Direktiv 2012/27/EU ska ändras på följande sätt:

1. I artikel 4 ska sista stycket utgå.

2. I artikel 18.1 ska led e utgå.

3. I artikel 24 ska punkterna 1**, 3, [ ]** 4 och 11 utgå.

3a. I artikel 24 ska punkt 2 utgå.[58]

4. Bilaga XIV ska utgå.

[58] **Anmärkning: Jfr artikel 52.**

Artikel 48

Ändring av direktiv 2013/30/EU

I artikel 25 i direktiv 2013/30/EU ska punkt 1 ersättas med följande:

"1. Medlemsstaterna ska årligen, som ett led i rapporteringen enligt artikel 23 i förordning [XX/20XX] [den här förordningen], rapportera till kommissionen den information som anges i bilaga IX punkt 3.".

Artikel *49*

Ändringar av rådets direktiv (EU) 2015/652

Rådets direktiv (EU) 2015/652 ska ändras på följande sätt:

1. I bilaga I, del 2 ska punkterna 2, 3, 4 och 7 utgå.

1a. Artikel 5.1 ska ersättas med följande:

"Medlemsstaterna ska senast den 31 december varje år ge kommissionen uppgifter för föregående kalenderår om överensstämmelse med artikel 7a i direktiv 98/70/EG, så som definierats i bilaga III till det här direktivet."

2. Bilaga III ska ändras på följande sätt:

a) Punkt 1 ska ersättas med följande:

"1. Medlemsstaterna ska rapportera de uppgifter som anges i punkt 3. Dessa uppgifter ska rapporteras för alla bränslen och all energi som släppts ut på marknaden i varje medlemsstat. Där flera biodrivmedel blandas med fossila bränslen ska uppgifter om varje biodrivmedel anges.".

b) I punkt 3 ska leden e och f utgå.

3. Bilaga IV ska ändras på följande sätt:

a) Följande mallar för rapportering av uppgifter om överensstämmelse mellan rapporterade uppgifter ska utgå:

- Ursprung – en enda leverantör

- Ursprung – gemensamma leverantörer

- Inköpsställe

b) I noteringarna om formatet ska punkterna 8 och 9 utgå.

Artikel 50

Upphävande

Förordning (EU) nr 525/2013 ska upphöra att gälla med verkan från och med den 1 januari 2021, med förbehåll för övergångsbestämmelserna i artikel 51. Hänvisningar till den upphävda förordningen ska anses som hänvisningar till denna förordning och ska läsas i enlighet med jämförelsetabellen i bilaga XI.

Artikel 51

Övergångsbestämmelser

Genom undantag från artikel 50 i denna förordning ska artikel 7 och artikel 17.1 a och 17.1 d i förordning (EU) nr 525/2013 fortsätta att gälla för de rapporter som innehåller de uppgifter som krävs enligt de artiklarna för åren 2018, 2019 och 2020.

Artikel 19 i förordning (EU) nr 525/2013 ska fortsätta tillämpas på granskningen av inventeringsuppgifter om utsläpp av växthusgaser för åren 2018, 2019 och 2020.

Artikel 22 i förordning (EU) nr 525/2013 ska fortsätta att gälla för inlämnande av den rapport som krävs enligt den artikeln.

Artikel 52

Ikraftträdande

Denna förordning träder i kraft den tjugonde dagen efter det att den har offentliggjorts i *Europeiska unionens officiella tidning*.

Artiklarna 33, 46.2–46.4, 47.3 och 47.4 **samt 48** ska tillämpas från och med den 1 januari 2021.[59]

Denna förordning är till alla delar bindande och direkt tillämplig i alla medlemsstater.

Utfärdad i Bryssel den

På Europaparlamentets vägnar	*På rådets vägnar*
Ordförande	*Ordförande*

_____

[59] **Anmärkning: Den ursprungliga texten har återinförts med anledning av anpassningen av artikel 47.**

BILAGA I

ALLMÄN RAM FÖR INTEGRERADE NATIONELLA ENERGI- OCH KLIMATPLANER

Del 1

*Allmän ram **för planen***

AVSNITT A: NATIONELL PLAN
1. ÖVERSIKT OCH FÖRFARANDE FÖR UPPRÄTTANDE AV PLANEN
1.1. Sammanfattning och kommentarer i. Planens politiska, ekonomiska, miljömässiga och sociala sammanhang ii. **[ ] S**trategi **[ ] rörande** energiunionens fem dimensioner iii. Översiktstabell med viktiga mål, politiska strategier och åtgärder i planen
1.2. Översikt över den rådande politiska situationen i. Den nationella planens sammanhang när det gäller energisystem och politisk strategi på nationell nivå och EU-nivå ii. Nuvarande energi- och klimatpolitiska strategier och åtgärder **som [ ] rör** de fem dimensionerna av energiunionen iii. Viktiga frågor av gränsöverskridande relevans iv. Administrativ struktur för genomförande av nationella energi- och klimatpolitiska strategier
1.3. Samråd med och involvering av nationella och europeiska organ samt resultatet av detta i. Europaparlamentets medverkan ii. Lokala och regionala myndigheters medverkan iii. Samråd med berörda parter, däribland arbetsmarknadens parter, och engagemang från det civila samhällets sida iv. Samråd med andra medlemsstater v. Iterativ process med Europeiska kommissionen
1.4. Regionalt samarbete vid utarbetandet av planen i. Inslag som omfattas av gemensam eller samordnad planering med andra medlemsstater ii. Redogörelse för hur det regionala samarbetet beaktas i planen

2. NATIONELLA MÅL RÖRANDE FÖLJANDE OMRÅDEN:

2.1. Dimensionen minskade koldioxidutsläpp

2.1.1. Utsläpp och upptag av växthusgaser [ ][60]

i. De **uppgifter som avses i artikel 4 a led 1 []**.

ii. I tillämpliga fall, andra nationella mål som är förenliga med befintliga långsiktiga strategier för låga utsläpp. I tillämpliga fall andra relevanta syften och mål, bland annat sektoriella mål **[ ]**.

2.1.2. Förnybar energi [ ]

i. De **uppgifter som avses i artikel 4 a led 2 []**.

ii. **[ ]**

iii. **Uppskattade utvecklingsbanor []** för den sektorsspecifika andelen förnybar energi i den slutliga energianvändningen från 2021 till 2030 inom el-, uppvärmnings- och kylnings- samt transportsektorn.

iv. **[ ] Uppskattade bidrag []** per förnybar energiteknik som medlemsstaten räknar med att använda för att uppnå de övergripande och sektorsvisa utvecklingsbanor vad gäller förnybar energi under perioden 2021–2030, inklusive den förväntade totala slutliga bruttoenergianvändningen per sektor uttryckt i Mtoe och total planerad installerad kapacitet uttryckt i MW (uppdelad på ny kapacitet och uppgradering) per teknik och sektor.

v. **[ ] I förekommande fall, uppskattade utvecklingsbanor** för efterfrågan på bioenergi, uppdelat mellan efterfrågan på värme, el och transport, och för tillgången på biomassa per råvara och ursprung (med åtskillnad mellan inhemsk produktion och import). Vad gäller skogsbiomassa, **i förekommande fall** en bedömning av dess ursprung och inverkan på LULUCF-sänkor.

vi. I **förekommande fall [ ],** andra nationella utvecklingsbanor och andra nationella mål, även långsiktiga eller sektorsspecifika (t.ex. **[ ]**, andelen förnybar energi inom fjärrvärme, användningen av förnybar energi i byggnader, förnybar energi som produceras av städer, energisamhällen och egenförbrukare).[61]

---

[60] Överensstämmelse ska säkerställas med långsiktiga strategier för låga utsläpp i enlighet med artikel 14.

[61] **Anmärkning: Ordförandeskapet uppmanar delegationerna att överväga att flytta leden iii, iv, v och vi till avsnitt B: Analytisk grund.**

2.2. Dimensionen energieffektivitet [ ] i) De **uppgifter som avses i artikel 4 b**. **[ ]** ii) I förekommande fall, andra nationella mål, inbegripet långsiktiga mål eller strategier och sektorsspecifika mål **samt n**ationella mål på områden som t.ex. energieffektivitet i transportsektorn och med avseende på uppvärmning och kylning.
Dimensionen trygg energiförsörjning i) De **uppgifter som avses i artikel 4 c [ ]**. **ia) I förekommande fall, nationella mål för en ökning av diversifieringen av energikällor och leveranser från tredjeländer, lagring och efterfrågeflexibilitet.** **ii) I tillämpliga fall,** nationella mål när det gäller att minska beroendet av energiimport från tredjeländer. **iii) [ ]** **iv) I tillämpliga fall, n**ationella mål vad gäller utbyggnad av **nationella** inhemska energikällor **[ ]**.

2.3. Dimensionen den inre energimarknaden

2.3.1. Elsammanlänkning [ ]

i. Den **uppgift som avses i artikel 4 d**.

2.3.2. Infrastruktur för energiöverföring

i. Viktiga **[ ] projekt** för el- och gasöverföringsinfrastruktur som behövs för uppnåendet av mål **[ ]**

ii. I tillämpliga fall, andra planerade viktiga infrastrukturprojekt än projekt av gemensamt intresse.[62]

2.3.3. Marknadsintegration

i. Nationella mål som avser andra aspekter av den inre energimarknaden, t.ex. marknadsintegration och marknadskoppling, inklusive en tidsram för när målen ska vara uppfyllda.

ii. Nationella mål när det gäller att säkerställa elsystemens tillräcklighet och när det gäller energisystemets flexibilitet med avseende på produktion av förnybar energi, inklusive en tidsram för när målen ska vara uppnådda.

iii. **I tillämpliga fall, n**ationella mål för att skydda energikonsumenterna och förbättra konkurrenskraften inom energisektorn i detaljistledet.

2.3.4. Energifattigdom

I tillämpliga fall, nationella mål vad gäller energifattigdom, inbegripet en tidsplan för när målen ska vara uppnådda.

2.4. Dimensionen forskning, innovation och konkurrenskraft

i. **[ ]** Nationella målsättningar och finansieringsmål för offentlig och**, i förekommande fall,** privat forskning och innovation i samband med energiunionen samt, om så är lämpligt, en tidsplan för när målen ska vara uppnådda. **[ ]**

ii. I förekommande fall, nationella mål inbegripet långsiktiga mål **[ ]** när det gäller införande av koldioxidsnål teknik bl.a. för att fasa ut fossila bränslen i energi- och koldioxidintensiva industrisektorer och, i tillämpliga fall, för därmed förknippad infrastruktur för transport och lagring av kol.

iii. **I tillämpliga fall, n**ationella mål vad gäller konkurrenskraft.

---

[62] I enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 347/2013 av den 17 april 2013 om riktlinjer för transeuropeiska energiinfrastrukturer och om upphävande av beslut nr 1364/2006/EG och om ändring av förordningarna (EG) nr 713/2009, (EG) nr 714/2009 och (EG) nr 715/2009 (EUT L 115, 25.4.2013, s. 39).

3. POLITISKA STRATEGIER OCH ÅTGÄRDER

3.1. Dimensionen minskade koldioxidutsläpp

3.1.1. Utsläpp och upptag av växthusgaser[ ]

i. Politiska strategier och åtgärder för att uppnå det mål som fastställts enligt förordning [ ] [förordning om ansvarsfördelning] och som avses i punkt 2.1.1 och politiska strategier och åtgärder för att följa förordning [ ] [LULUCF], som omfattar alla viktiga utsläppssektorer och sektorer för att öka upptagen, med ett perspektiv på en långsiktig vision och målet att bli en **[ ] ekonomi [ ]** med låga utsläpp och nå jämvikt mellan utsläpp och upptag i enlighet med Parisavtalet.

ii. **I förekommande fall, r**egionalt samarbete på detta område

iii. I tillämpliga fall finansieringsåtgärder inklusive EU-stöd och användningen av EU-medel på detta område på nationell nivå utan att det påverkar tillämpningen av reglerna om statligt stöd.

3.1.2. Förnybar energi [ ]

i. Politiska strategier och åtgärder för att uppnå det nationella bidraget till det bindande målet för 2030 på EU-nivå för förnybar energi och de utvecklingsbanor **som avses i artikel 4 a led 2 och, i tillämpliga eller förekommande fall, de uppgifter** som anges i 2.1.2, inklusive sektors- och teknikspecifika åtgärder.[63]

ii. **När så är relevant, s**ärskilda åtgärder för regionalt samarbete samt**, om så önskas,** den beräknade överskottsproduktion av energi från förnybara energikällor som skulle kunna överföras till andra medlemsstater för att uppnå det nationella bidrag och den utveckling som presenteras i 2.1.2.

iii. Särskilda åtgärder för finansiellt stöd, **i tillämpliga fall** inklusive EU-stöd och användningen av EU-medel för att främja produktionen och användningen av energi från förnybara energikällor inom el-, uppvärmnings- och kylnings- samt transportsektorn.

iv. Särskilda åtgärder för att införa **[ ] en eller flera kontaktpunkter**, effektivisera administrativa förfaranden, tillhandahålla information och utbildning samt stärka egenförbrukare och energisamhällen när det gäller förnybar energi.

v. Bedömning av behovet av att bygga ny infrastruktur för fjärrvärme och fjärrkyla från förnybara energikällor.

vi. **I tillämpliga fall, s**ärskilda åtgärder för att främja användningen av energi från biomassa, särskilt för tillvaratagande av ny biomassa, med beaktande av

- tillgången på biomassa: både inhemsk potential och import från tredjeländer,
- annan användning av biomassa inom andra sektorer (jordbruks- och skogsbrukssektorer), samt åtgärder för en hållbar produktion och användning av biomassa.

---

[63] Vid planeringen av dessa åtgärder ska medlemsstaterna ta hänsyn till livslängden för befintliga anläggningar och potentialen för uppgradering.

3.1.3. Andra inslag i dimensionen

i. I tillämpliga fall nationella politiska strategier och åtgärder som påverkar sektorn som omfattas av EU:s utsläppshandelssystem och bedömning av komplementariteten och konsekvenserna för EU:s utsläppshandelssystem.

ii. **[ ]**

iii. Politiska strategier och åtgärder för att nå andra nationella mål, i tillämpliga fall.

iv. Politiska strategier och åtgärder för att uppnå utsläppssnål rörlighet (bl.a. eldrivna transporter).

3.2. Dimensionen energieffektivitet [ ]

Planerade politiska strategier, åtgärder och program för att uppnå det vägledande nationella energieffektivitetsmålet för 2030 samt andra mål som anges i punkt 2.2, bl.a. planerade åtgärder och instrument (även av ekonomisk karaktär) för att främja byggnaders energiprestanda, särskilt vad gäller följande:

i. Kvotpliktsystem för energieffektivitet och alternativa åtgärder enligt artikel 7a och 7b i direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 761] **och [**(ska utarbetas i enlighet med bilaga II)**]**.

ii. Långsiktig strategi för renovering av det nationella beståndet av bostadshus och **[] andra byggnader än** bostäder, **[]** både offentliga och privata**[]**[64] **[ ]**.

iii. Beskrivning av politiska strategier och åtgärder för att främja energitjänster inom den offentliga sektorn och åtgärder för att avlägsna lagstiftningshinder och andra hinder för användning av avtal om energiprestanda och andra modeller för energieffektivitetstjänster.[65]

iv. Andra planerade politiska strategier, åtgärder och program för att uppnå det vägledande nationella energieffektivitetsmålet för 2030 samt andra mål som anges i punkt 2.2 (t.ex. åtgärder för att främja offentliga byggnaders roll som förebilder och energieffektiv offentlig upphandling, åtgärder för att främja energibesiktningar och övervakningssystem för energianvändning[66], konsumentinformation och utbildningsåtgärder[67] samt andra åtgärder för att främja energieffektivitet[68]).

v. Beskrivning av åtgärder för att utnyttja energieffektivitetspotentialen i gas- och elinfrastruktur.[69]

vi. Regionalt samarbete på detta område, i tillämpliga fall.

vii. Finansieringsåtgärder, inklusive EU-stöd och användningen av EU-medel, på detta område på nationell nivå.

---

64 I enlighet med artikel 2a i direktiv 2010/31/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 765].

65 I enlighet med artikel 18 i direktiv 2012/27/EU.

66 I enlighet med artikel 8 i direktiv 2012/27/EU.

67 I enlighet med artiklarna 12 och 17 i rådets direktiv 2012/27/EU.

68 I enlighet med artikel 19 i direktiv 2012/27/EU.

69 I enlighet med artikel 15.2 i direktiv 2012/27/EU.

3.3. Dimensionen trygg energiförsörjning[70]

i. Politiska strategier och åtgärder **med koppling till de aspekter [ ]** som anges i punkt 2.3.[71]

ii. Regionalt samarbete på detta område.

iii. I tillämpliga fall finansieringsåtgärder på detta område på nationell nivå, inklusive EU-stöd och användningen av EU-medel.

3.4. Dimensionen den inre energimarknaden[72]

3.4.1. Elinfrastruktur

i. Politiska strategier och åtgärder för att uppnå den målsatta sammanlänkningsnivå **[ ] som avses i artikel 4 d.**

ii. Regionalt samarbete på detta område.[73]

iii. I tillämpliga fall finansieringsåtgärder på detta område på nationell nivå, inklusive EU-stöd och användningen av EU-medel.

3.4.2. Infrastruktur för energiöverföring

i. Politiska strategier och åtgärder **med koppling till de aspekter som anges [ ]** i punkt 2.4.2, i tillämpliga fall inbegripet specifika åtgärder för att möjliggöra genomförandet av projekt av gemensamt intresse och andra viktiga infrastrukturprojekt.

ii. Regionalt samarbete på detta område.[74]

iii. I tillämpliga fall finansieringsåtgärder på detta område på nationell nivå, inklusive EU-stöd och användningen av EU-medel.

3.4.3. Marknadsintegration

i. Politiska strategier och åtgärder **med koppling till de aspekter [ ]** som anges i punkt 2.4.3.

ii. **I tillämpliga fall, å**tgärder för att öka flexibiliteten i energisystemet när det gäller produktion av förnybar energi, inklusive utbyggnaden av intradagskoppling samt gränsöverskridande balansmarknader.

iii. **[ ]**

iv. **[ ] Politiska s**trategier och åtgärder för att skydda kunder, särskilt utsatta konsumenter och, **när så är tillämpligt,** konsumenter som lever i energifattigdom, och för att förbättra konkurrenskraften och öka konkurrensen på detaljhandelsmarknaderna för energi.

v. Beskrivning av åtgärder för att möjliggöra och utveckla efterfrågeflexibilitet, inklusive åtgärder avseende tariffer som stöder dynamisk prissättning.[75]

3.4.4. Energifattigdom

i. **I tillämpliga fall, p**olitiska strategier och åtgärder för att uppnå de mål

---

70 Politiska strategier och åtgärder ska avspegla principen om energieffektivitet först.

71 Konsekvens ska säkerställas med de förebyggande åtgärdsplaner och krisplaner som omfattas av förordning [enligt förslaget i COM(2016) 52] vad gäller åtgärder för att trygga gasförsörjningen och om upphävande av förordning (EU) nr 994/2010 samt riskberedskapsplanerna enligt förordning [enligt förslaget i COM(2016) 862] om riskberedskap inom elsektorn och om upphävande av direktiv 2005/89/EG.

72 Politiska strategier och åtgärder ska avspegla principen om energieffektivitet först.

73 Utom de regionala grupper med projekt av gemensamt intresse som inrättats i enlighet med förordning (EU) nr 347/2013.

74 Utom de regionala grupper med projekt av gemensamt intresse som inrättats i enlighet med förordning (EU) nr 347/2013.

75 I enlighet med artikel 15.8 i direktiv 2012/27/EU.

som anges i punkt 2.4.4.

3.5. Dimensionen forskning, innovation och konkurrenskraft

i. Politiska strategier och åtgärder **med koppling till de aspekter [ ]** som anges i punkt 2.5.

ii. **I tillämpliga fall, s**amarbete med andra medlemsstater inom detta område, inbegripet information om hur SET-planens mål och politiska strategier**, där så är lämpligt,** omsätts i ett nationellt sammanhang.

iii. I tillämpliga fall finansieringsåtgärder på detta område på nationell nivå, inklusive EU-stöd och användningen av EU-medel.

DEL B: ANALYTISK GRUND[76]
4. NULÄGE VAD GÄLLER BEFINTLIGA POLITISKA STRATEGIER OCH ÅTGÄRDER OCH PROGNOSER SOM GRUNDAR SIG PÅ DESSA[77][78]
4.1. Beräknad utveckling av viktigaste exogena faktorer som påverkar energisystemens och växthusgasutsläppens utveckling i. Makroekonomiska prognoser (BNP och befolkningstillväxt). ii. Sektorsspecifika förändringar som förväntas påverka energisystemet och utsläppen av växthusgaser. iii. Globala energitrender, internationella priser på fossila bränslen, koldioxidpriset inom EU:s utsläppshandelssystem. iv. Teknikkostnadernas utveckling.

[76] Se del 2 för en detaljerad förteckning över parametrar och variabler som ska rapporteras i avsnitt B i planen.

[77] Nuläget avser datumet för inlämnande av den nationella planen (eller senast tillgängliga datum). Befintliga politiska strategier och åtgärder omfattar genomförda och antagna politiska strategier och åtgärder. Antagna politiska strategier och åtgärder är sådana om vilka ett officiellt regeringsbeslut har fattats före dagen för inlämnande av den nationella planen och det finns ett tydligt åtagande om att fortsätta med genomförandet. Genomförda politiska strategier och åtgärder är sådana för vilka ett eller flera av följande gäller vid tidpunkten för inlämnande av den nationella handlingsplanen eller lägesrapporten: direkt tillämplig EU-lagstiftning eller nationell lagstiftning är i kraft, en eller flera frivilliga överenskommelser har upprättats, ekonomiska resurser har tilldelats, personalresurser har mobiliserats.

[78] Valet av exogena faktorer kan grunda sig på de antaganden som gjorts i EU:s referensscenario 2016 eller andra senare politiska scenarier för samma variabler. Dessutom kan medlemsstaternas resultat i samband med EU:s referensscenario 2016 samt resultaten av senare politiska scenarier också vara en användbar informationskälla vid utarbetandet av nationella prognoser som grundar sig på befintliga politiska strategier och åtgärder och konsekvensbedömningar.

4.2. Dimensionen minskade koldioxidutsläpp

4.2.1. Utsläpp och upptag av växthusgaser

i. Trender vad gäller nuvarande utsläpp och upptag av växthusgaser i EU:s utsläppshandelssystem samt trender vad gäller förordningen om ansvarsfördelning, LULUCF-sektorer och olika energisektorer.

ii. Prognoser för sektorsspecifik utveckling på grundval av medlemsstaternas och EU:s befintliga politiska strategier och åtgärder åtminstone fram till 2040 (inklusive för 2030).

4.2.2. Förnybar energi

i. Nuvarande andel förnybar energi i den slutliga bruttoenergianvändningen och inom olika sektorer (uppvärmning och kylning, el och transport) samt per teknik inom var och en av dessa sektorer.

ii. **Vägledande p**rognoser för utvecklingen på grundval av befintliga politiska strategier **för 2030 (med ett perspektiv på 2040) [ ]**

4.3. Dimensionen trygg energiförsörjning

i. Nuvarande primär och slutlig energianvändning i ekonomin och per sektor (inbegripet industri, hushåll, tjänster och transport).

ii. Nuvarande potential för tillämpning av högeffektiv kraftvärme samt effektiv fjärrvärme och fjärrkyla[79].

iii. Prognoser som beaktar befintliga politiska strategier, åtgärder och program på energieffektivitetsområdet enligt punkt 1.2 ii för primär och slutlig energianvändning för varje sektor åtminstone fram till 2040 (inklusive för 2030)[80].

iv. Kostnadsoptimala nivåer för minimikrav avseende energiprestanda som härrör från nationella beräkningar, i enlighet med artikel 5 i direktiv 2010/31/EU.

4.4. Dimensionen trygg energiförsörjning

i. Nuvarande energimix, inhemska energikällor, importberoende, inbegripet relevanta risker.

ii. Prognoser för utvecklingen på grundval av befintliga politiska strategier och åtgärder åtminstone fram till 2040 (inklusive för 2030).

---

79 I enlighet med artikel 14.1 i direktiv 2012/27/EU.

80 Denna referensprognos på grundval av nuvarande utveckling ska ligga till grund för det mål för 2030 vad gäller slutlig och primär energianvändning som beskrivs i 2.3 och för omvandlingsfaktorerna.

4.5. Dimensionen den inre energimarknaden

4.5.1. Elsammanlänkning

i. Nuvarande sammanlänkningsnivå och viktigaste sammanlänkningar[81].

ii. Prognoser för krav på ökad sammanlänkning **[ ]** (inklusive för 2030)[82].

4.5.2. Infrastruktur för energiöverföring

i. Viktiga egenskaper hos den befintliga infrastrukturen för el- och gasöverföring[83].

ii. Prognoser för krav på nätutbyggnad åtminstone fram till 2040 (inklusive för 2030)[84].

4.5.3. El- och gasmarknader, energipriser

i. Nuvarande situation för el- och gasmarknaderna, inklusive energipriser.

ii. Prognoser för utvecklingen på grundval av befintliga politiska strategier och åtgärder åtminstone fram till 2040 (inklusive för 2030).

4.6. Dimensionen forskning, innovation och konkurrenskraft

i. Nuläget inom sektorn för koldioxidsnål teknik och**, i största möjliga utsträckning**, dess ställning på den globala marknaden **(denna analys bör göras på europeisk och/eller global nivå).**

ii. Offentliga och, **i förekommande fall**, privata utgifter för forskning och innovation till förmån för koldioxidsnål teknik, nuvarande antal patent och nuvarande antal forskare.

iii. **Uppdelning av de nuvarande priskomponenter som utgör de tre huvudsakliga priskomponenterna (energi, nät och skatter/avgifter).**

[ ]

---

81 Med hänvisning till sammanställningar av befintlig infrastruktur som gjorts av systemansvariga för överföringssystem.

82 Med hänvisning till nationella nätutvecklingsplaner och regionala investeringsplaner som utarbetats av systemansvariga för överföringssystem.

83 Med hänvisning till sammanställningar av befintlig infrastruktur som gjorts av systemansvariga för överföringssystem.

84 Med hänvisning till nationella nätutvecklingsplaner och regionala investeringsplaner som utarbetats av systemansvariga för överföringssystem.

5. KONSEKVENSBEDÖMNING AV PLANERADE POLITISKA STRATEGIER OCH ÅTGÄRDER[85]
5.1. **Effekter av planerade politiska strategier och åtgärder som beskrivs i avsnitt 3 om energisystem och utsläpp och upptag av växthusgaser** samt en jämförelse med prognoser på grundval av befintliga politiska strategier och åtgärder (enligt beskrivningen i avsnitt 4). i. Prognoser för utvecklingen av energisystem och utsläpp och upptag av växthusgaser och, **i relevanta fall**, utsläpp av luftföroreningar i enlighet med direktiv **2016/2284/EU [ ]** enligt de planerade politiska strategierna och åtgärderna åtminstone till och med tio år efter den period som omfattas av planen (inklusive för det sista året av den period som omfattas av planen), inklusive EU:s relevanta politiska strategier och åtgärder. ii. Bedömning av politisk samverkan (mellan befintliga och planerade politiska strategier och åtgärder inom en politisk dimension och mellan befintliga och planerade politiska strategier och åtgärder i olika dimensioner) åtminstone fram till det sista året av den period som omfattas av planen.
5.2. I tillämpliga fall och i den utsträckning det är möjligt, de makroekonomiska, miljömässiga, kompetensmässiga och sociala konsekvenserna (i fråga om kostnader och nytta samt kostnadseffektivitet) av de planerade politiska strategier och åtgärder som behandlas i avsnitt 3, minst fram till det sista året av den period som omfattas av planen, även jämfört med prognoser på grundval av befintliga politiska strategier och åtgärder
5.3. Effekterna av planerade politiska strategier och åtgärder som beskrivs i avsnitt 3 på andra medlemsstater och på det regionala samarbetet åtminstone fram till det sista året av den period som omfattas av planen, inklusive jämförelse med prognoser på grundval av befintliga politiska strategier och åtgärder i. Konsekvenser för energisystemet i grannländer och andra medlemsstater i regionen, i den mån de går att fastställa. ii. Effekter på energipriser, allmännyttiga tjänster och integrering av energimarknaden. iii. **I förekommande fall,** konsekvenser för det regionala samarbetet

[85] Planerade politiska strategier och åtgärder är alternativ som håller på att diskuteras och som har en realistisk möjlighet att antas och genomföras efter dagen för inlämnande av den nationella planen. Prognoserna enligt avsnitt 5.1 i ska därför inte endast omfatta genomförda och antagna politiska strategier och åtgärder (prognoser på grundval av befintliga politiska strategier och åtgärder), utan också planerade politiska strategier och åtgärder.

Del 2

Förteckning över parametrar och variabler som ska rapporteras i avsnitt B i de nationella planerna[86][87][88][89]

Följande parametrar, variabler, energibalanser och indikatorer ska**, om de används,** rapporteras i avsnitt B "Analytisk grund" i de nationella planerna:

1. Allmänna parametrar och variabler

1. Befolkning [i miljoner]
2. BNP [i miljoner euro]
3. Sektorsspecifikt bruttoförädlingsvärde (inklusive de viktigaste industri-, byggnads-, tjänste- och jordbrukssektorerna) [i miljoner euro]
4. Antal hushåll [i tusental]
5. Hushållens storlek [invånare/hushåll]
6. Hushållens disponibla inkomst [i euro]

---

86 För den plan som omfattar perioden 2021–2030: för varje parameter/variabel i förteckningen ska trender under åren 2005–2040 (2005–2050 i förekommande fall), inbegripet för år 2030 med fem års mellanrum rapporteras i avsnitt 4 och 5. En parameter som grundar sig på en jämförelse mellan antaganden baserade på exogena faktorer och uppgifter som fås från modellen.

87 Uppgifter och prognoser ska i möjligaste mån bygga på och vara förenliga med Eurostats uppgifter och metoder som används för rapportering av europeisk statistik inom respektive sektorsspecifik lagstiftning, eftersom den europeiska statistiken är den främsta källan till statistiska data som används för rapportering och övervakning i enlighet med förordning (EG) nr 223/2009 om europeisk statistik.

88 Anm: Alla prognoser ska utarbetas på grundval av fasta priser (2016 års priser används som basår).

89 Kommissionen kommer att ge rekommendationer om de viktigaste parametrarna för prognoser, åtminstone vad gäller importpriserna för olja, gas och kol samt vad gäller koldioxidpriserna inom EU:s utsläppshandelssystem.

7. Antal passagerarkilometer: alla transportsätt, uppdelning mellan vägtransporter (bilar och bussar separat om möjligt), järnväg, flyg och inhemsk sjöfart (i förekommande fall) [miljoner passagerarkilometer]

8. Tonkilometer godstransport: alla transportsätt exklusive internationell sjötransport, uppdelning mellan väg, järnväg, flyg samt inhemsk sjöfart (inre vattenvägar och nationell sjöfart) [miljoner tonkilometer]

9. Internationella importpriser på olja, gas och kol [euro/GJ eller euro/toe] **[ ] baserat på** kommissionens rekommendationer

10. Kolpriset i EU:s utsläppshandelssystem [euro/EUA] **[ ] baserat på** kommissionens rekommendationer

11. Antaganden om växelkursen för euro och US-dollar (i tillämpliga fall) [euro/valuta och USD/valuta]

12. Antal graddagar för uppvärmning (HDD)

13. Antal graddagar för kylning (CDD)

14. Antaganden om teknikkostnader som används i modeller för viktig relevant teknik

2. Energibalanser och indikatorer

2.1. Energiförsörjning

1. Inhemsk produktion per bränsletyp (alla energiprodukter **[ ] som produceras i betydande kvantiteter**) [ktoe]

2. Nettoimport per bränsletyp (inklusive el och uppdelat enligt nettoimport inom och utanför EU) [ktoe]

3. Beroende av import från tredjeländer [%]

4. Största importkällorna (länder) för primära energibärare (inbegripet gas och el)

5. Inhemsk bruttoförbrukning per bränsletyp (inklusive fasta ämnen, alla energiprodukter: kol, råolja och petroleumprodukter, naturgas, kärnkraft, el, utvunnen värme, förnybara energikällor, avfall) [ktoe]

2.2. El och värme

1. Bruttoelproduktion [GWh]

2. Bruttoelproduktion per bränsle (alla energiprodukter) [GWh]

3. Kraftvärmens andel av den totala el- och värmeproduktionen [i procent]

4. Elproduktionskapacitet per energikälla, inklusive återlösen och nyinvesteringar [MW]

5. Värmeproduktion från värmekraftproduktion.

6. Värmeproduktion från kraftvärmeverk, inklusive industriell spillvärme.

7. Gränsöverskridande sammanlänkningskapacitet för gas och el [definition av el i linje med resultatet av de pågående diskussionerna på grundval av sammanlänkningsmålet på 15 %] och beräknad utnyttjandegrad

2.3. Omvandlingssektorn

1. Bränsletillförsel till värmekraftproduktion (inklusive fasta ämnen, olja, gas) [ktoe]

2. Bränsle som insatsvaror i andra omvandlingsprocesser (ktoe)

2.4. Energianvändning

1. Primär och slutlig energianvändning [ktoe]

2. Slutlig energianvändning per sektor (inklusive industri, hushåll, tjänstesektorn, jordbruk och transporter (från fall till fall uppdelat på passagerar- och godstransporter))

3. Slutlig energianvändning per bränsle (alla energiprodukter) [ktoe]

4. Slutlig användning utanför energiområdet [ktoe]

5. Primär energiintensitet i ekonomin som helhet (användning av primärenergi/BNP [toe/euro]

6. Slutlig energiintensitet per sektor (inklusive industri, hushåll, tjänstesektorn och transporter (från fall till fall uppdelat på passagerar- och godstransporter)

2.5. Priser

1. Elpriser per typ av sektor som använder elen (hushåll, industrin, tjänstesektorn)

2. Nationella detaljhandelspriser på bränsle (inkl. skatt, per källa och sektor [euro/ktoe]

2.6. Investeringar

[ ] Kostnader för investeringar i sektorerna för omvandling, försörjning, överföring och distribution av energi.

2.7. Förnybar energi

1. Slutlig bruttoenergianvändning av energi från förnybara energikällor och den förnybara energins andel av den slutliga bruttoenergianvändningen och per sektor (el, värme och kyla, transport) och per teknik

2. El- och värmeproduktion från förnybar energi i byggnader (enligt definitionen i artikel 2.1 i direktiv 2010/31/EU). Detta ska, **i förekommande fall**, omfatta uppdelade uppgifter om energi som producerats, använts och matats in i nätet och som utvunnits ur solceller, solvärmesystem, biomassa, värmepumpar, geotermiska system samt övriga decentraliserade system för förnybar energi.

3. I tillämpliga fall annan nationell utveckling, även långsiktig eller sektorsspecifik (andelen livsmedelsbaserade och avancerade biobränslen, andelen förnybar energi inom fjärrvärme samt förnybar energi som produceras av städer och energisamhällen som definieras i artikel 22 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767]) Indikatorer som avser utsläpp och upptag av växthusgaser

3. Indikatorer som avser utsläpp och upptag av växthusgaser

1. Utsläpp av växthusgaser per politisk sektor (EU:s utsläppshandelssystem, förordningen om ansvarsfördelning och förordningen om markanvändning, förändrad markanvändning och skogsbruk)

2. Utsläpp av växthusgaser per IPCC-sektor och gas (vid behov uppdelat i sådana som omfattas av EU:s utsläppshandelssystem och sådana som omfattas av ansvarsfördelningsbeslutet) [tCO_2eq]

3. Koldioxidintensitet för ekonomin som helhet [tCO_2eq/GDP]

4. Indikatorer som avser koldioxidutsläpp

   a) **Växthusgasintensitet för inhemsk kraft- och värmeproduktion [ ]** [tCO_2eq/MWh]

   b) **Växthusgasintensitet för slutlig energianvändning per sektor [ ]** [tCO_2eq/toe]

5. Parametrar som avser annat än koldioxidutsläpp

a) Boskap: Mjölkboskap [1 000 djur], köttdjur [1 000 djur], får [1 000 djur], svin [1 000 djur], fjäderfä [1 000 djur]

b) Kvävetillförsel från spridning av konstgödsel [kt kväve]

c) Kvävetillförsel från spridning av gödsel [kt kväve]

d) Kväve bundet i kvävebindande grödor [kt kväve]

e) Kväveinnehåll i skörderester som förs tillbaka till marken [kt kväve]

f) Areal brukade organiska jordar [hektar]

g) Generering av fast hushållsavfall

h) Fast hushållsavfall för deponi

i) Andel återvunnen metan av total generering av metan från deponier [%]

BILAGA II

ANMÄLAN AV MEDLEMSSTATERNAS ÅTGÄRDER OCH METODER FÖR GENOMFÖRANDE AV ARTIKEL 7 I DIREKTIV 2012/27/EU [I DESS LYDELSE ENLIGT FÖRSLAG COM(2016) 761][90]

Medlemsstaterna ska till kommissionen anmäla sin föreslagna detaljerade metod enligt punkt 5 i bilaga V till direktiv 2012/27/EU för genomförandet av kvotpliktsystem för energieffektivitet och alternativa åtgärder som avses i artiklarna 7a och 7b och artikel 20.6 i det direktivet.

1. Beräkning av nivån på det energibesparingskrav som ska uppfyllas under hela perioden från den 1 januari 2021 till den 31 december 2030, av vilken framgår hur följande faktorer beaktas:

    a) Alla energidistributörers eller alla detaljistenergiföretags årliga energiförsäljning uttryckt i volym till slutkunder i genomsnitt under **den senaste treårsperioden [ ] [ ]** före **den** 1 januari 2019 **för vilka det finns tillgängliga uppgifter** [i ktoe].

    b) Den volym av försäljningen av energi använd inom transportsektorn som inte tagits med i beräkningen [i ktoe].

    c) Mängden energi producerad för eget bruk som inte tagits med i beräkningen [i ktoe].

    d) Källor som används vid beräkningen av uppgifter om energiförsäljning, inklusive motivering till användningen av alternativa statistiska källor och eventuella skillnader i de kvantiteter som blir resultatet (om andra källor än Eurostat används).

    e) Kumulativ mängd energibesparingar som ska uppnås under hela perioden från den 1 januari 2021 till den 31 december 2030 (före tillämpningen av undantagen **b, c, d, e och f enligt artikel 7.2 och 7.3 i direktiv 2012/27/EU [ ]**) [i ktoe].

---

90 **Anmärkning: Bilaga II innehåller en mall för anmälan av åtgärder enligt artikel 7 i energieffektivitetsdirektivet. Den utgår från bilaga V i det direktivet. Den specificerar den information som kommissionen behöver för att bedöma åtgärderna. Detta är information som kommissionen systematiskt efterfrågade under EU:s pilotprojekt.**

f) Tillämpning av undantagen b, c**, [ ]** d**, [ ], e och f** enligt artikel 7.2 och 7.3 i direktiv 2012/27/EU:

i) Försäljningsvolymen för energi som används i sådana industriella verksamheter [i ktoe] som anges i bilaga I till direktiv 2003/87/EG och som inte tagits med i beräkningen i enlighet med led b.

ii) Mängden energibesparingar [i ktoe] som uppnås i sektorerna för omvandling, distribution och överföring av energi i enlighet med led c.

iii) Mängden energibesparingar [i ktoe] till följd av nya enskilda åtgärder som genomförts sedan den 31 december 2008 och som fortsätter att ha verkan år 2020 och därefter och i enlighet med led d.

[]

iv) Mängden energibesparingar [i ktoe] till följd av enskilda åtgärder som vidtagits efter den 1 januari 2018 och före den 31 december 2020 som leder till besparingar efter den 31 december 2020, inbegripet den varaktighet som förutsätts för varje åtgärdskategori i enlighet med led e.

v) Mängden energi för eget bruk som alstras på eller i byggnader till följd av politiska åtgärder som främjar ny installering av teknik för förnybar energi i enlighet med led f [i ktoe].]

g) Sammanlagda kumulativa energibesparingar (efter tillämpning av undantagen **b, c, d, e och f enligt artikel 7.2 och 7.3 i direktiv 2012/27/EU [ ]**) [i ktoe].

h)Den mängd besparingar som överstiger de nödvändiga sammanlagda kumulativa besparingarna för perioden 1 januari 2014–31 december 2020 [i ktoe], om den ska överföras till perioden 1 januari 2021–31 december 2030 i linje med artikel 7.4a.

2. Politiska åtgärder för att uppnå det besparingskrav som avses i artikel 7.1 i direktiv 2012/27/EU:

2.1. Kvotpliktsystem för energieffektivitet som avses i artikel 7a i direktiv 2012/27/EU:

a) Beskrivning av kvotpliktsystemet för energieffektivitet.

b) Förväntade kumulativa och årliga besparingar och kvotpliktperiodens/kvotpliktperiodernas varaktighet.

c) Förpliktade parter och deras ansvarsområden.

d) Målsektorer.

e) Stödberättigande åtgärder som omfattas av åtgärden.

f) Information om tillämpningen av **följande** bestämmelser **[ ]** i direktiv 2012/27/EU:

i) **I tillämpliga fall** särskilda åtgärder, andel besparingar som ska uppnås i hushåll som påverkas av energifattigdom **i enlighet med artikel 7.6a[ ]**.

ii) Besparingar som uppnås av leverantörer av energitjänster eller andra tredje parter i enlighet med artikel 7a.5 led b.

iii) "Insättning och uttag" i enlighet med **[ ]** artikel 7**[ ].4b**.

g) Information om handel med energibesparingar (i förekommande fall).

2.2. Alternativa åtgärder som avses i artiklarna 7b och 20.6 i direktiv 2012/27/EU (utom beskattning):

a) Typ av politisk åtgärd.

b) Kort beskrivning av den politiska åtgärden, inklusive huvuddragen i varje politisk åtgärd som anmälts.

c) Förväntad total kumulativ och årlig mängd besparingar per åtgärd och/eller mängd energibesparingar i förhållande till eventuella mellanliggande perioder.

d) Genomförande **offentliga myndigheter**, deltagande **eller** bemyndigade parter och deras ansvar för genomförandet av de politiska åtgärderna.

e) Målsektorer.

f) Stödberättigande åtgärder som omfattas av åtgärden.

g) **I tillämpliga fall s**ärskilda politiska åtgärder eller enskilda åtgärder mot energifattigdom **[]**.

2.3. Information om skatteåtgärder:

a) Kort beskrivning av skatteåtgärden.

b) Skatteåtgärdens varaktighet.

ba) Genomförande offentlig myndighet.

c) Förväntad kumulativ och årlig mängd besparingar per åtgärd.

d) Målsektorer **och skattebetalarsegment**.

e) **Beräkningsmetod, inbegripet vilken priselasticitet som används och hur den har fastställts[91] [ ]**.

91 **Anmärkning: bör ligga i linje med punkt 4 i bilaga V till direktiv 2012/27/EU.**

Beräkningsmetod för åtgärder som anmälts enligt artiklarna 7a, 7b och 20.6 i direktiv 2012/27/EU (med undantag för skatteåtgärder):

a) Mätmetoder som avses i punkt 1 i bilaga V till direktiv 2012/27/EU.

b) Metod för att uttrycka energibesparingar (primära eller slutliga energibesparingar).

c) **[ ] Åtgärders** livslängd och **hur de beräknats eller vad de grundar sig på [ ]**.

d) Kortfattad beskrivning av beräkningsmetoden, även hur besparingars additionalitet och väsentlighet säkerställs **och vilka metoder och riktmärken som används för förmodade eller skattade besparingar**.

e) Information om hur eventuella överlappningar mellan åtgärderna och de enskilda åtgärderna förhindras för att undvika dubbelräkning av energibesparingar.

f) Klimatvariationer och metod som används (i förekommande fall).

3. Övervakning och kontroll

a) Kortfattad beskrivning av övervaknings- och kontrollsystemen och kontrollförfarandet.

b) Genomförande offentlig myndighet och dess viktigaste ansvarsområden när det gäller övervaknings- och kontrollsystem i samband med kvotpliktsystemet för energieffektivitet och/eller alternativa åtgärder.

c) Övervakningens och kontrollens oberoende av förpliktade**, [ ]** deltagande **eller** bemyndigade parter.

d) Statistiskt signifikant andel av åtgärderna för förbättrad energieffektivitet och den andel och de kriterier som används för att fastställa och välja ut ett representativt stickprov[92].

e) Förpliktade parters rapporteringsskyldigheter (besparingar som uppnåtts av varje förpliktad part eller av varje delkategori av förpliktade parter och som uppnåtts sammanlagt inom ramen för systemet).

f) Offentliggörande av energibesparingar som uppnåtts (varje år) inom ramen för kvotpliktsystemet för energieffektivitet och alternativa åtgärder.

g) Information om **medlemsstaternas lagstiftning om** påföljder som **ska** tillämpas vid bristande efterlevnad[93].

h) **[**[94]**]**

---

[92] **Anmärkning: Enligt artiklarna 7a.4 och 7b.3 i den allmänna riktlinjen om energieffektivitetsdirektivet.**

[93] **Anmärkning: I enlighet med det allmänna villkoret i artikel 13 i energieffektivitetsdirektivet.**

[94] **Anmärkning: Enligt punkt 3 f i bilaga V till energieffektivitetsdirektivet, den allmänna riktlinjen.**

BILAGA III

INFORMATION OM VÄXTHUSGASINVENTERINGAR

Del 1

Information som ska finnas i de rapporter som avses i artikel 23.2:

a) Deras antropogena utsläpp av de växthusgaser som anges i del 2 i denna bilaga och de antropogena utsläpp av växthusgaser som avses i artikel 2.1 i förordning [ ] [förordning om ansvarsfördelning] för år X-2.

b) Uppgifter om deras antropogena utsläpp av kolmonoxid (CO), svaveldioxid (SO_2), kväveoxider (NOx) och flyktiga organiska föreningar, i överensstämmelse med uppgifter som redan rapporterats enligt artikel **8 []** i direktiv **2016/2284/EU [ ]** för år X-2.

c) Deras antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag av CO_2 i sänkor som följer av LULUCF, för år X-2, i enlighet med de metoder som anges i del 3 i denna bilaga. Dessa uppgifter ska också vara relevanta för rapporten om överensstämmelse enligt artikel 12 i förordning [ ] [LULUCF].

d) Varje ändring av de uppgifter som avses i leden a–c för åren mellan det relevanta basåret eller den relevanta basperioden och år X-3, med angivande av skälen till dessa ändringar.

e) Information om indikatorer, såsom anges i del 4 i denna bilaga, för år X-2.

f) Sammanfattande information om genomförda överföringar enligt artikel 5 i förordning [ ] [förordning om ansvarsfördelning] och artikel 11 i förordning [ ] [LULUCF] för år X-1.

g) Information om åtgärder som vidtagits för att förbättra inventeringens uppskattningar, i synnerhet inom områden av inventeringen som har varit föremål för justeringar eller rekommendationer efter expertgranskningar.

h) Faktisk eller uppskattad fördelning av de verifierade utsläpp som rapporteras av anläggningarnas driftsansvariga enligt direktiv 2003/87/EG till källkategorierna i den nationella växthusgasinventeringen, och förhållandet mellan de verifierade utsläppen och de totala rapporterade utsläppen av växthusgaser i dessa källkategorier, för år X-2.

i) **I relevanta fall r**esultaten av utförda konsistenskontroller mellan utsläpp som rapporterats i växthusgasinventeringarna för år X-2 och de verifierade utsläpp som rapporterats enligt rådets direktiv 2003/87/EG.

j) **I relevanta fall** resultaten av utförda kontroller av om data som används för att beräkna utsläppen vid förberedandet av växthusgasinventeringarna för år X-2 är konsistenta med

   i) de data som används för att förbereda inventeringar av luftföroreningar enligt direktiv **2016/2284/EU []**,

   ii) de data som rapporterats enligt artikel 19.1 i och bilaga VII till förordning (EU) nr 517/2014,

   iii) de energidata som rapporterats enligt artikel 4 i och bilaga B till förordning (EG) nr 1099/2008.

k) En beskrivning av ändringar som **i förekommande fall** gjorts i deras nationella inventeringssystem.

l) En beskrivning av ändringar som **i förekommande fall** gjorts i det nationella registret.

m) Information om deras kvalitetssäkrings- och kvalitetskontrollplan, en allmän osäkerhetsutvärdering, en allmän bedömning av hur fullständiga uppgifterna är och eventuella andra inslag i den nationella inventeringsrapporten om växthusgaser som behövs för att utarbeta unionens inventeringsrapport om växthusgaser.

n) Information om medlemsstaternas avsikter att utnyttja flexibilitetsmöjligheterna i artiklarna 5.4, 5.5 **och 7.1 och möjligheten att använda intäkter enligt artikel 5.5a**[95] i [ ] [förordning om ansvarsfördelning].

En medlemsstat får begära undantag från punkt c om att få tillämpa en annan metod än den som anges i del 3 i denna bilaga om den metodförbättring som krävs inte kan uppnås i tid för att förbättringen ska hinna beaktas i växthusgasinventeringarna för perioden 2021–2030, eller om kostnaden för metodförbättringen skulle vara oproportionerligt stor i förhållande till fördelarna med att tillämpa en sådan metod för att förbättra redovisningen av utsläpp och upptag på grund av att utsläppen och upptagen från de berörda kolpoolerna har så liten betydelse. Medlemsstater som önskar omfattas av undantaget ska till kommissionen lämna in en motiverad begäran senast den 31 december 2020 och ange den tidsplan för när metodförbättringen kan genomföras och/eller den alternativa metoden föreslås, och en bedömning av de potentiella effekterna på korrekt redovisning. Kommissionen får begära att ytterligare information ska lämnas in inom en rimlig och angiven tidsperiod. Om kommissionen anser att begäran är motiverad ska den bevilja undantaget. Om ansökan avslås ska kommissionen motivera sitt beslut.

Del 2

De växthusgaser som ska omfattas är följande:

Koldioxid (CO_2)

Metan (CH_4)

Dikväveoxid (N_2O)

Svavelhexafluorid (SF_6)

Kvävetrifluorid (NF_3)

Fluorkolväten (HFC):

[95] **Anmärkning: Med förbehåll för Corepers diskussion om förordningen om ansvarsfördelning den 8 december.**

— HFC-23 CHF_3

— HFC-32 CH_2F_2

— HFC-41 CH_3F

— HFC-125 CHF_2CF_3

— HFC-134 CHF_2CHF_2

— HFC-134a CH_2FCF_3

— HFC-143 CH_2FCHF_2

— HFC-143a CH_3CF_3

— HFC-152 CH_2FCH_2F

— HFC-152a CH_3CHF_2

— HFC-161 CH_3CH_2F

— HFC-227ea CF_3CHFCF_3

— HFC-236cb $CF_3CF_2CH_2F$

— HFC-236ea $CF_3CHFCHF_2$

— HFC-236fa $CF_3CH_2CF_3$

— HFC-245fa $CHF_2CH_2CF_3$

— HFC-245ca $CH_2FCF_2CHF_2$

— HFC-365mfc $CH_3CF_2CH_2CF_3$

— HFC-43-10mee $CF_3CHFCHFCF_2CF_3$ or ($C_5H_2F_{10}$)

Perfluorkolväten (PFC):

— PFC-14, Perfluormetan, CF_4

— PFC-116, Perfluoretan, C_2F_6

— PFC-218, Perfluorpropan, C_3F_8

— PFC-318, Perfluorcyklobutan, c-C_4F_8

— Perfluorcyklopropan c-C_3F_6

— PFC-3-1-10, Perfluorbutan, C_4F_{10}

— PFC-4-1-12, Perfluorpentan, C_5F_{12}

— PFC-5-1-14, Perfluorhexan, C_6F_{14}

— PFC-9-1-18, $C_{10}F_{18}$

Del 3 – Metoder för övervakning och rapportering inom sektorn för markanvändning, förändrad markanvändning och skogsbruk[96]

Geografiskt explicita uppgifter om ändrad markanvändning **i enlighet med 2006 års IPCC-riktlinjer för nationella växthusgasinventeringar**.

Nivå 1-metod **[ ]** i enlighet med 2006 års IPCC-riktlinjer för nationella växthusgasinventeringar.

Vad gäller utsläpp och upptag för en kolpool som omfattar minst 25–30 % av utsläppen och upptaget i en käll- eller sänkkategori som prioriteras inom en medlemsstats nationella inventeringssystem därför att den beräkning som gäller detta har en betydande inverkan på ett lands totala inventering av växthusgaser vad gäller absoluta nivåer av utsläpp och upptag, trender för utsläpp och upptag, eller osäkerhet vad gäller utsläpp och upptag inom markanvändningskategorierna, minst en nivå 2-metod **[ ]** i enlighet med 2006 års IPCC-riktlinjer för nationella växthusgasinventeringar.

Medlemsstaterna uppmanas att tillämpa nivå 3-metoden **[ ]** i enlighet med 2006 års IPCC-riktlinjer för nationella växthusgasinventeringar.

[96] **Anmärkning: Text anpassad till den allmänna riktlinjen om markanvändning, förändrad markanvändning och skogsbruk (dok. 13249/17, jfr artikel 16.4).**

Del 4 - Inventeringsindikatorer

Indikatorns benämning	Indikator
ENERGIOMVANDLING B0	Specifika koldioxidutsläpp från offentliga kraftverk och egenproducerande kraftverk, t/TJ
	Koldioxidutsläpp från offentliga och egenproducerande värmekraftverk, kt dividerat med alla produkter – produktion från offentliga kraftvärmeverk och egenproducerande kraftverk, PJ
ENERGIOMVANDLING E0	Specifika koldioxidutsläpp från egenproducerande kraftverk, t/TJ
	Koldioxidutsläpp från egenproducenter, kt dividerat med produktionen av alla produkter från egenproducerande värmekraftverk, PJ
INDUSTRI A1.1	Total koldioxidintensitet – järn och stålindustrin, t/miljoner euro
	Totala koldioxidutsläpp från järn och stål, kt dividerat med bruttoförädlingsvärde – järn och stålindustrin
INDUSTRI A1.2	Energirelaterad koldioxidintensitet – kemiska industrin, t/miljoner euro
	Energirelaterade koldioxidutsläpp från den kemiska industrin, kt dividerat med bruttoförädlingsvärdet för den kemiska industrin
INDUSTRI A1.3	Energirelaterad koldioxidintensitet – glas-, lergods- och byggnadsmaterialindustrin, t/miljoner euro
	Energirelaterade koldioxidutsläpp från glas, lergods och byggnadsmaterialindustrin, kt dividerat med bruttoförädlingsvärdet för glas-, lergods- och byggnadsmaterialindustrin
INDUSTRI A1.4	Energirelaterad koldioxidintensitet – livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustrin, t/miljoner euro
	Energirelaterade koldioxidutsläpp från livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustrin, kt dividerat med bruttoförädlingsvärdet för livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustrin, miljoner euro (EC95)
INDUSTRI A1.5	Energirelaterad koldioxidintensitet – papperstillverkning och grafisk produktion, t/miljoner euro
	energirelaterade koldioxidutsläpp för papperstillverkning och grafisk produktion, kt – bruttoförädlingsvärde – papperstillverkning och grafisk produktion, miljoner euro (EC95)
HUSHÅLL A0	Specifika koldioxidutsläpp från hushållens rumsuppvärmning, t/m2
	Koldioxidutsläpp från hushållens rumsuppvärmning dividerat med ytan för permanentbostäder, miljoner m²
TJÄNSTER B0	Specifika koldioxidutsläpp för den kommersiella och den institutionella sektorn för rumsuppvärmning, kg/m2
	Koldioxidutsläpp från kommersiell och institutionell rumsuppvärmning, kt dividerat med ytan för tjänstebyggnader, miljoner m²
TRANSPORTER B0	Specifika dieselrelaterade koldioxidutsläpp från personbilar, g/100 km
TRANSPORTER B0	Specifika bensinrelaterade koldioxidutsläpp från personbilar, g/100 km

BILAGA IV

POLITISKA STRATEGIER OCH ÅTGÄRDER NÄR DET GÄLLER UTSLÄPP AV VÄXTHUSGASER

Information som ska finnas i de rapporter som avses i artikel 16:

a) En beskrivning av medlemsstaternas nationella system för rapportering om politiska strategier och åtgärder**, eller grupper av åtgärder,** och för rapportering om prognoser för antropogena utsläpp av växthusgaser från källor och upptag i sänkor enligt artikel 32.1, eller information om alla ändringar som gjorts i det systemet när en sådan beskrivning redan har lämnats.

b) Uppdateringar av deras långsiktiga strategier för låga utsläpp som avses i artikel 14 och de framsteg som gjorts med genomförandet av dessa strategier.

c) Information om nationella politiska strategier och åtgärder, eller grupper av åtgärder, och om genomförandet av unionens politiska strategier och åtgärder, eller grupper av åtgärder, som begränsar eller minskar utsläppen av växthusgaser från källor eller ökar upptaget i sänkor, uppdelade på sektorer och efter gas eller grupp av gaser (HFC och PFC) som förtecknas i del 2 i bilaga III. Denna information ska hänvisa till de nationella politiska strategier eller de av unionens politiska strategier som är tillämpliga och relevanta och ska inbegripa följande:

   i) Den politiska strategins eller åtgärdens syfte och en kort beskrivning av denna politiska strategi eller åtgärd.

   ii) Typen av instrument för den politiska strategin.

   iii) Läget vad gäller genomförandet av den politiska strategin eller åtgärden eller gruppen av åtgärder.

   iv) Indikatorer **som används** för att övervaka och utvärdera framsteg som gjorts över tiden.

   v) **I förekommande fall,** kvantitativa uppskattningar av effekterna av utsläpp från källor och upptag i sänkor av växthusgaser uppdelade efter

— resultaten av förhandsbedömningarna av effekterna av enskilda eller grupper av politiska strategier och åtgärder för begränsning av klimatförändringar; uppskattningarna ska göras för fyra kommande år som slutar med 0 eller 5, omedelbart efter rapporteringsåret, med en åtskillnad mellan utsläpp av växthusgaser som omfattas av direktiv 2003/87/EG, förordning [ ] [förordning om ansvarsfördelning] och förordning [ ] [LULUCF],

– resultaten av efterhandsutvärderingar av effekterna av enskilda eller grupper av politiska strategier och åtgärder för att mildra klimatförändringen, med en distinktion mellan utsläpp av växthusgaser som omfattas av direktiv 2003/87/EG, förordning [ ] [förordning om ansvarsfördelning] och förordning [ ] [LULUCF].

vi) **Tillgängliga** uppskattningar av de beräknade kostnaderna för och nyttan med politiska strategier och åtgärder samt uppskattningar av de verkliga kostnaderna för och nyttan med politiska strategier och åtgärder.

vii) Alla **befintliga** hänvisningar till bedömningar av kostnaderna för och effekterna av nationella politiska strategier och åtgärder, till information om genomförandet av unionens politiska strategier och åtgärder som begränsar eller minskar utsläppen av växthusgaser från källor eller ökar upptaget i sänkor, och till de tekniska rapporter som legat till grund.

viii) En utvärdering av i vilken utsträckning den politiska strategin eller åtgärderna kommer att bidra till den långsiktiga strategi med låga utsläpp som avses i artikel 14.

d) Information om planerade ytterligare nationella politiska strategier och åtgärder**, eller grupper av åtgärder,** som förutses för att begränsa växthusgasutsläpp utöver deras åtaganden enligt förordning [ ] [förordningen om ansvarsfördelningen] och förordning [ ] [LULUCF].

e) Information om sambanden mellan de olika politiska strategier och åtgärder**, eller grupper av åtgärder,** som rapporterats i enlighet med led c och hur dessa strategier och åtgärder **eller grupper av åtgärder** bidrar till olika prognosscenarier.

BILAGA V

Information som ska finnas i de rapporter som avses i artikel 16:

a) Prognoser utan åtgärder, om sådana finns tillgängliga, prognoser med åtgärder, och prognoser med ytterligare åtgärder**, om sådana finns tillgängliga**.

b) Totala växthusgasprognoser och separata uppskattningar för de beräknade utsläppen av växthusgaser för de utsläppskällor som omfattas av direktiv 2003/87/EG och förordning [ ] [förordningen om ansvarsfördelning] och prognoser för utsläpp från källor och upptag i sänkor enligt förordning [ ] [LULUCF].

c) Effekten av politiska strategier och åtgärder som fastställts enligt artikel 16.1 a. Om sådana politiska strategier och åtgärder inte inbegrips ska detta tydligt anges och förklaras.

d) Resultaten av den känslighetsanalys som gjorts för prognoserna och information om de modeller och parametrar som använts.

e) Alla relevanta hänvisningar till bedömningen och de tekniska rapporter som ligger till grund för de prognoser som avses i artikel 16.4.

Del 1

Rapportering om anpassning

Information som ska finnas i de rapporter som avses i artikel 17.1:

a) De viktigaste målen och den institutionella ramen för anpassning.

b) Prognoser för klimatförändringar, bl.a. om extrema väderförhållanden, följder av klimatförändringarna, bedömning av sårbarhet och risker kopplade till klimatet, inklusive huvudsakliga klimatrisker.

c) [ ]

d) Planer och strategier för anpassning.

e) [ ]

f) Framsteg med genomförandet, inbegripet bästa praxis och ändringar av styrningen.

Del 2

Rapportering av stöd till utvecklingsländer

Information som ska finnas i de rapporter som avses i artikel 17.2 a:

a) Information om ekonomiskt stöd **[ ]** till utvecklingsländer för år X-1, däribland följande:

   i) Kvantitativ information om offentliga och mobiliserade anslag som medlemsstaten ställt till förfogande. Informationen om finansiella flöden ska baseras på de så kallade Riomarkörerna avseende stöd för begränsning av och anpassning till klimatförändringen och andra övervakningssystem som introducerades av OECD:s kommitté för utvecklingsbistånd.

ii) Kvalitativ information som förklarar den metod som använts för att beräkna den kvantitativa informationen, inbegripet en förklaring av metoden för kvantifiering av uppgifterna, och vid behov även annan information om de definitioner och metoder som använts för att fastställa siffrorna, särskilt för information som rapporteras om mobiliserade finansiella flöden.

iii) Tillgänglig information om medlemsstaternas verksamhet med anknytning till offentligt finansierade projekt för tekniköverföring och projekt för kapacitetsuppbyggnad i utvecklingsländer enligt UNFCCC, inbegripet uppgifter om huruvida den överförda tekniken eller projektet för kapacitetsuppbyggnad använts för begränsning av eller anpassning till konsekvenserna av klimatförändringen, mottagarland, stödbelopp **(om möjligt)** och typ av överförd teknik eller projekt för kapacitetsuppbyggnad.

b) **Tillgänglig** information för år X och efterföljande år om det planerade tillhandahållandet av stöd, inbegripet information om planerad verksamhet som avser offentligt finansierade projekt för tekniköverföring eller projekt för kapacitetsuppbyggnad i utvecklingsländer enligt UNFCCC och om teknik som ska överföras och projekt för kapacitetsuppbyggnad, inbegripet uppgifter om huruvida den överförda tekniken eller projektet för kapacitetsuppbyggnad är avsett för begränsning av eller anpassning till konsekvenserna av klimatförändringen, mottagarland, stödbelopp **(om möjligt)** och typ av överförd teknik eller typ av projekt för kapacitetsuppbyggnad.

Del 3

Rapportering av auktionsintäkter

Information som ska finnas i de rapporter som avses i artikel 17.2 b:

a) Information om användning av de intäkter som under år X-1 har genererats av medlemsstaten genom auktionering av utsläppsrätter i enlighet med artikel 10.1 i direktiv 2003/87/EG, bland annat information om sådana intäkter som har använts för ett eller flera av de syften som anges i artikel 10.3 i det direktivet, eller det ekonomiska värde som motsvarar dessa intäkter, och de åtgärder som vidtagits enligt den artikeln.

b) Information om den av medlemsstaten angivna användningen av alla intäkter som har genererats av medlemsstaten genom auktionering av utsläppsrätter för luftfart i enlighet med artikel 3d.1 eller 3d.2 i direktiv 2003/87/EG. Denna information ska lämnas i enlighet med artikel 3d.4 i det direktivet.

Auktionsintäkter som inte har betalats ut vid den tidpunkt då en medlemsstat inlämnar en rapport till kommissionen i enlighet med artikel 17.2 b ska kvantifieras och rapporteras i rapporter för de efterföljande åren.

BILAGA VII

YTTERLIGARE RAPPORTERINGSSKYLDIGHETER

Del 1[97]

Ytterligare rapporteringsskyldigheter vad gäller förnybar energi

Följande ytterligare information ska, om inte annat anges, tas med i enlighet med artikel 18 c:

a) Hur systemet med ursprungsgarantier för el, gas, uppvärmning och kylning från förnybara energikällor fungerar, nivåerna för utfärdande och upphävande av ursprungsgarantier och den resulterande årliga nationella användningen av förnybar energi samt vilka åtgärder som vidtagits för att säkerställa tillförlitligheten och skydd mot bedrägerier.

b) **Mängden biobränslen, biogas, förnybara drivmedel av icke-biologiskt ursprung, återvunna koldioxidbränslen och förnybar el som förbrukas inom transportsektorn och, om det är relevant, deras kapacitet att minska utsläppen av växthusgaser. I rapporteringen ska åtskillnad göras mellan bränslen som framställts av olika sorters livsmedels- och fodergrödor och varje typ av råvara som förtecknas i bilaga IX till [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) [ ]**.

c) **[ ]** Ursprung och användning av biomassaresurser för energiändamål.

---

[97] **Anmärkning: Ordförandeskapet framhåller att föreliggande del 1 av bilaga VII sannolikt kommer att behöva ändras ytterligare mot bakgrund av det fortsatta behovet av anpassning till utkastet till direktiv om förnybara energikällor och utkastet till direktiv om byggnaders energiprestanda samt målen att säkerställa en lämplig rapporteringsbörda och en lämplig koppling till förordningen om energistatistik.**

d) **[ ]**

e) Den beräknade överskottsproduktion av energi från förnybara källor som kan överföras till andra medlemsstater så att dessa följer artikel 3.3 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767] och uppnår de nationella bidrag och den nationella utveckling som avses i artikel 4 a led 2 i.

f) Den beräknade efterfrågan på energi från förnybara energikällor som ska tillgodoses från andra källor än inhemsk produktion fram till 2030**, om sådana uppgifter finns tillgängliga [ ]**.

g) Utvecklingen i fråga om biodrivmedel från de råvaror för framställning som förtecknas i bilaga IX i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslag i COM(2016) 767] samt deras andel, vilket inbegriper en resursbedömning inriktad på hållbarhetsaspekterna i samband med effekten av att produktion av livsmedel och foder ersätts med framställning av biobränsle**[ ]**.

h) Den beräknade effekten av produktion och användning av biobränslen, flytande biobränslen och biomassabränslen på biologisk mångfald, vattenresurser, vattentillgång och vattenkvalitet, jordmånskvalitet och luftkvalitet inom medlemsstaten**, om sådana uppgifter finns tillgängliga.**

i) **[ ]** Konstaterade fall av bedrägeri i verksamhetskedjan för biobränslen, flytande biobränslen och biomassabränslen.

j) Uppgifter om hur andelen biologiskt nedbrytbart avfall i det avfall som använts för energiproduktion beräknats samt vad som gjorts för att förbättra och verifiera dessa beräkningar.

k) El- och värmeproduktion från förnybar energi i byggnader (enligt definitionen i artikel 2.1 i direktiv 2010/31/EU), inklusive **[ ]** uppgifter om energi som **[ ]** matats in i nätet och som utvunnits ur solceller, solvärmesystem, biomassa, värmepumpar, geotermiska system samt övriga decentraliserade system för förnybar energi**, om sådana uppgifter finns tillgängliga**.

l) I tillämpliga fall andelen livsmedelsbaserade och avancerade biobränslen, andelen förnybar energi inom fjärrvärme samt förnybar energi som produceras av städer och energisamhällen som definieras i artikel 22 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767].

[ ]

Del 2

Ytterligare rapporteringsskyldigheter vad gäller energieffektivitet

När det gäller energieffektivitet ska följande kompletterande information läggas till i enlighet med artikel 19 c:

a) Viktiga politiska strategier, finansieringsåtgärder och program av lagstiftande eller icke-lagstiftande karaktär som genomförs år X-2 och X-1 (där X är det år då rapporten ska utarbetas) för att nå de mål enligt artikel 4 b som främjar energitjänstemarknaderna och förbättrar byggnaders energiprestanda, åtgärder för att utnyttja energieffektivitetspotentialen i gas- och elinfrastruktur och uppvärmning och kylning och för att förbättra informationen och kompetensen samt andra åtgärder för att främja energieffektiviteten.

b) Energibesparingar som uppnåtts genom artikel 7 i direktiv 2012/27/EU [i dess lydelse enligt förslag COM(2016) 761] åren X-3 och X-2.

c) Framsteg inom respektive sektor och skälen till varför energianvändningen förblev stabil eller ökade år X-3 och X-2 inom sektorer för slutlig energikonsumtion.

d) Total byggnadsarea i byggnader med en total användbar golvyta på mer än 250 m² som ägs och utnyttjas av statliga myndigheter i medlemsstaterna och som den 1 januari år X-2 och X-1 inte uppfyller de energiprestandakrav som avses i artikel 5.1 i direktiv 2012/27/EU.

e) Total byggnadsarea i uppvärmda och/eller kylda byggnader som ägs och utnyttjas av statliga myndigheter i medlemsstaterna och som renoverades år X-3 och X-2, och som avses i artikel 5.1 i direktiv 2012/27/EU, eller de energibesparingar i sådana byggnader som avses i artikel 5.6 i direktiv 2012/27/EU som kommer i fråga och som ägs och utnyttjas av statliga myndigheter.

f) Antalet energibesiktningar som genomförts år X-3 och X-2. Dessutom det totala **uppskattade** antalet stora företag inom deras territorium som omfattas av artikel 8.4 i direktiv 2012/27/EU, och antalet energibesiktningar som genomförts i dessa företag år X-3 och X-2.

g) Nationell primärenergifaktor som tillämpas på el.

h) Antal och golvyta år X-2 och X-1 för nya och renoverade nära-nollenergibyggnader enligt definitionen i artikel 9 i direktiv 2010/31/EU**, om så krävs på grundval av statistiska stickprov.**

i) En webblänk till den webbplats där den förteckning över eller det gränssnitt för leverantörer av energitjänster som avses i punkt c i artikel 18.1 i direktiv 2012/27/EU finns tillgänglig.

BILAGA VIII

RAPPORT OM HÅLLBAR BIOENERGI I UNIONEN

EU-rapporten om hållbar bioenergi som gäller energi från biomassa och som kommissionen antar vartannat år tillsammans med rapporten om tillståndet i energiunionen i enlighet med artikel 29.2 d, ska åtminstone innehålla följande information:

a) De relativa miljömässiga fördelarna och kostnaderna med olika biobränslen, flytande biobränslen och biomassabränslen, effekterna av unionens importpolitik på dem, konsekvenserna för försörjningstryggheten samt sätten att nå jämvikt mellan inhemsk produktion och import.

b) Konsekvenserna av produktion och användning av biomassa på hållbarhet i unionen och tredjeländer, inbegripet konsekvenserna för den biologiska mångfalden.

c) Uppgifter om och analyser av tillgången på hållbar biomassa och hur stor efterfrågan är nu och i framtiden, bl.a. effekterna av ökad efterfrågan på biomassa för de sektorer som använder biomassa.

d) Den tekniska utvecklingen [ ] i fråga om **och införandet av** biodrivmedel från de råvaror för framställning som förtecknas i bilaga IX i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767] **och en bedömning av tillgången på råvaror för framställning [ ]**.

e) Information om och analys av tillgängliga vetenskapliga forskningsresultat avseende indirekt ändring av markanvändning när det gäller samtliga produktionskedjor, tillsammans med en bedömning av huruvida det osäkerhetsintervall som konstateras vid den analys som ligger till grund för beräkningen av utsläpp som orsakas genom indirekt ändring av markanvändning kan begränsas och huruvida eventuell inverkan av unionens politik såsom miljö-, klimat- och jordbrukspolitiken kan spela in.

f) Både vad gäller tredjeländer och medlemsstater som är viktiga källor till biobränslen, flytande biobränslen och biomassabränslen som förbrukas inom unionen, information om nationella åtgärder som vidtagits för att följa de kriterier för hållbarhet och minskning av växthusgasutsläppen som anges i artikel 26 punkterna 2–7 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767], för att skydda mark, vatten och luft.

Kommissionen ska när den rapporterar om minskade växthusgasutsläpp från användningen av biomassa använda de volymer som rapporterats av medlemsstaterna i enlighet med bilaga VII, del 1 b, inbegripet de preliminära medelvärdena för de beräknade utsläpp som orsakas genom indirekt ändring av markanvändning och därtill kopplat intervall härlett från känslighetsanalysen enligt bilaga VIII till [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767]. Kommissionen ska offentliggöra uppgifter om de preliminära medelvärdena för de beräknade utsläpp som orsakas genom indirekta ändringar av markanvändningen och därtill kopplat intervall härlett från känslighetsanalysen. Kommissionen ska dessutom bedöma om och hur uppskattningen av minskningarna av direkta utsläpp kan förändras om allokering till samprodukter beaktas vid användningen av substitutionsmetoden.

BILAGA IX

FRIVILLIGA SYSTEM OM VILKA KOMMISSIONEN HAR ANTAGIT ETT BESLUT ENLIGT ARTIKEL 27.4 I [OMARBETNING AV DIREKTIV 2009/28/EG ENLIGT FÖRSLAGET I COM(2016) 767]

Rapporten om frivilliga system för vilka kommissionen har antagit ett beslut enligt artikel 27.4 i [omarbetning av direktiv 2009/28/EG enligt förslaget i COM(2016) 767] och som kommissionen i enlighet med artikel 29.2 e ska anta vartannat år tillsammans med rapporten om tillståndet i energiunionen, ska innehålla kommissionens bedömning av åtminstone

a) granskningarnas oberoende, metod och frekvens, både i förhållande till vad som anges i dessa avseenden i dokumentationen om systemet, vid den tidpunkt då det berörda systemet godkändes av kommissionen, och med avseende på branschstandarder för bästa praxis,

b) tillgänglighet, erfarenhet och öppenhet beträffande tillämpningen av metoder för att upptäcka och åtgärda bristande efterlevnad, framför allt när det gäller att hantera förekomst av eller påståenden om allvarliga förseelser som har begåtts av systemets medlemmar,

c) öppenhet, framför allt när det gäller systemets tillgänglighet och tillgången till översättningar på de tillämpliga språken i de länder och regioner som råvarorna kommer från, förteckningar över godkända aktörer och relevanta certifikat samt granskningsrapporter,

d) berörda parters delaktighet, framför allt när det gäller samråd med urbefolkningar och lokalsamhällen före beslutsfattande vid utarbetandet och översynen av systemet samt under granskningar liksom den respons som ges åt deras bidrag,

e) systemets allmänna tillförlitlighet, framför allt mot bakgrund av bestämmelserna om ackreditering av granskare och relevanta systemorgan samt om deras lämplighet och oberoende,

f) marknadsuppdatering av systemet, antal certifierade råvaror och biodrivmedel, uppdelade på ursprungsland och typ, samt antal deltagare**, om sådana uppgifter finns tillgängliga,**

g) vinster i termer av smidighet och effektivitet med att införa ett kontrollsystem som säkerställer att medlemmarna respekterar de hållbarhetskriterier som föreskrivs i ovannämnda system samt förhindra bedrägerier med särskild uppmärksamhet på upptäckt, hantering och uppföljning av misstänkta bedrägerier och andra oegentligheter samt där så är lämpligt det antal fall av bedrägerier eller oegentligheter som upptäckts,

h) alternativ i fråga om de enheter som ska bemyndigas att erkänna och utöva tillsyn över certifieringsorgan,

i) kriterier för erkännande eller ackreditering av certifieringsorgan,

j) regler för hur tillsynen av certifieringsorganen ska utföras,

k) sätt att underlätta eller förbättra främjandet av bästa praxis.

BILAGA X

NATIONELLA INVENTERINGSSYSTEM

Den information som avses i artikel 30 ska omfatta följande:

a) Data om och metoder som rapporteras för verksamhet och anläggningar enligt direktiv 2003/87/EG i syfte att utarbeta nationella växthusgasinventeringar och i syfte att säkerställa överensstämmelse mellan de rapporterade utsläppen av växthusgaser enligt unionens system för handel med utsläppsrätter och de nationella växthusgasinventeringarna.

b) **När så är relevant,** data som samlas in via de rapporteringssystem för fluorerade gaser för de olika sektorerna som inrättats enligt artikel 20 i förordning (EU) nr 517/2014 för utarbetande av nationella växthusgasinventeringar.

c) Data om utsläpp, underliggande data och metoder som anläggningar enligt förordning (EG) nr 166/2006 har rapporterat för utarbetande av nationella växthusgasinventeringar.

d) Data som rapporterats enligt förordning (EG) nr 1099/2008.

e) Data som samlats in via den geografiska spårningen av arealer inom ramen för befintliga unions- och medlemsstatsprogram och undersökningar, inklusive den statistiska ramundersökningen av markanvändning och marktäckning (Lucas) och Europeiska jordobservationsprogrammet (Copernicus).

BILAGA

JÄMFÖRELSETABELL

Förordning (EU) nr 525/2013	Denna förordning
Artikel 1	Artikel 1.1
Artikel 2	—
Artikel 3	—
Artikel 4	Artikel 14
Artikel 5	Artikel 30.1, 30.2, 30.6, bilaga X
Artikel 6	Artikel 30.3, 30.6
Artikel 7	Artikel 23.2 23.3, 23.5, 23.6, bilaga III
Artikel 8	Artikel 23.1 a, artikel 23.1 sista stycket, 23.6
Artikel 9	Artikel 30.4, 30.5
Artikel 10	Artikel 33
Artikel 11	—
Artikel 12	Artikel 32
Artikel 13	Artikel 16.1 a, 16.3, 16.4, bilaga IV
Artikel 14	Artikel 16.1 b, 16.2, 16.3, 16.4, bilaga V
Artikel 15	Artikel 17.1, bilaga VI, del 1
Artikel 16	Artikel 17.2 a, bilaga VI, del 2
Artikel 17	Artikel 17.2 b, 17.3, 17.4, bilaga VI, del 3
Artikel 18	Artikel 15.2 e, artikel 15.2 andra stycket
Artikel 19	—
Artikel 20	—
Artikel 21	Artikel 25.1 c, 25.4, 25.7
Artikel 22	—
Artikel 23	Artikel 34.1 d, 34.1 e, 34.1 f, 34.1 g, 34.1 h
Artikel 24	Artikel 35
Artikel 25	—

Artikel 26	Artikel 37
Artikel 27	—
Artikel 28	Artikel 50
Artikel 29	—