



Bruxelles, den 14.3.2022  
COM(2021) 805 final/2

2021/0423 (COD)

## CORRIGENDUM

This document corrects document COM(2021) 805 final of 15.12.2021

Concerns all language versions.

The Legislative Financial Statement was missing and has been added.

The text shall read as follows:

Forslag til

## **EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING**

**om reduktion af metanemissioner i energisektoren og om ændring af forordning (EU)  
2019/942**

(EØS-relevant tekst)

{SEC(2021) 432 final} - {SWD(2021) 459 final} - {SWD(2021) 460 final}

## **BEGRUNDELSE**

### **1. BAGGRUND FOR FORSLAGET**

#### **• Forslagets begrundelse og formål**

Med den europæiske grønne pagt er Unionen på vej mod klimaneutralitet inden 2050 gennem en vidtgående dekarbonisering af alle sektorer i økonomien. Den har ligeledes til formål at beskytte, bevare og øge EU's naturkapital og beskytte borgernes sundhed og trivsel mod miljørelaterede trusler og konsekvenser. Metan er en stærk drivhusgas og tegner sig for ca. en tredjedel af den nuværende globale opvarmning. Kun kuldioxid bidrager samlet set mere til klimaændringerne. Selv om metan forbliver i atmosfæren i kortere tid end kuldioxid (10-12 år før oxidering til kuldioxid, der fortsat opfanger varme), er metan på et molekylært niveau en meget stærkere klimafaktor (med et globalt opvarmningspotentiale, der er 28 gange så stort som kuldioxids over en periode på 100 år og 86 gange så stort over 20 år). Metan bidrager desuden til ozondannelse, som er et stærkt luftforurenende stof, der giver alvorlige sundhedsproblemer.

Ca. 60 % af de globale metanemissioner er menneskeskabte, hvoraf de største kilder skønnes at være produktion og anvendelse af fossile brændstoffer (mellem en fjerdedel og en tredjedel), affald (ca. en fjerdedel) og landbrug (ca. halvdelen af de samlede metanemissioner), navnlig i forbindelse med intensiv produktion.

Det Mellemstatslige Panel om Klimaændringer (IPCC) bemærker, at der skal opnås store reduktioner i metanemissionerne inden 2030, for at verden kan holde sig under det globale temperaturmål på 1,5 °C (eller endog 2 °C) i 2050<sup>1</sup>. I den seneste IPCC-rapport fremhæves metan som en af de drivhusgasser, der er hovedansvarlig for klimaændringerne. Rapporten skitserer, at metanniveauerne er på det højeste niveau nogensinde og et godt stykke over de emissionsniveauer, der er forenelige med at begrænse opvarmningen til 1,5° C. Der er således behov for en kraftig, hurtig og vedvarende reduktion af metanemissionerne for at bremse den globale opvarmning og forbedre luftkvaliteten. I rapportens konklusioner understreges det, at stigningen i metan i atmosfæren skyldes menneskelig aktivitet, og at fossile brændstoffer sammen med landbrug (hovedsagelig husdyrbrug) og spildevand i det mindste siden 2007 har bidraget kraftigt til væksten i metanemissioner.

Konsekvensanalysen af klimamålene for 2030 viser, at de mest omkostningseffektive metanemissionsbesparelser i EU kan opnås i energisektoren. Disse emissioner er et grænseoverskridende problem, og ukoordineret regulering på tværs af medlemsstater og sektorer skaber huller og ineffektivitet og kan hæmme Unionens indre energimarkeds funktion. Da størstedelen af metanemissionerne fra fossil energi, der forbruges i Unionen, forekommer uden for dens grænser, kan kun en fælles indsats fra medlemsstaternes side give resultater på dette område.

I september 2021 bekendtgjorde Unionen og USA det globale metantilsagn, som er et politisk tilsagn om at reducere de globale metanemissioner i alle sektorer, der udleder metan, med 30 % inden 2030 (i forhold til 2020-niveauerne). Det blev lanceret på FN's klimakonference (COP 26) i november 2021 i Glasgow. Mere end 100 lande har forpligtet sig til at støtte tilsagnet, hvilket udgør næsten halvdelen af de globale menneskeskabte metanemissioner. Det

---

<sup>1</sup> IPCC, 2021: Summary for Policymakers. I: Climate Change 2021: The Physical Science Basis. Bidrag of Working Group I to the Sixth Assessment Report of the Intergovernmental Panel on Climate Change, Cambridge University Press. In Press.

globale metantilsagn omfatter en forpligtelse til i stigende grad at anvende de bedste tilgængelige opgørelsesmetoder til at kvantificere metanemissioner med særlig fokus på højemissionskilder.

Det overordnede mål med forordningen er som led i det indre energimarkeds funktion og under opretholdelse af forsyningsikkerheden i Unionen at bevare og forbedre miljøet ved at reducere metanemissioner fra fossil energi, der produceres eller forbruges i Unionen.

De specifikke mål er følgende:

- i) Forbedre nøjagtigheden af oplysninger om de vigtigste kilder til metanemissioner i forbindelse med energi, der produceres og forbruges i EU. Målet er at sikre tilgængeligheden af data på aktivniveau og robust kvantificering af emissioner og dermed øge nøjagtigheden af målingerne — herunder rapportering af data om drivhusgasopgørelser til De Forenede Nationers rammekonvention om klimaændringer (UNFCCC) — samt mulighederne for passende afhjælpningsforanstaltninger.
- ii) Sikre yderligere reel reduktion af metanemissioner i hele energiforsyningskæden i EU. Dette specifikke mål retter op på de markeds svigt, der fører til utilstrækkelig reduktion af virksomhedernes metanemissioner.
- iii) Forbedre tilgængeligheden af oplysninger for at skabe incitament til at reducere metanemissioner i forbindelse med importeret fossil energi til EU. Da størstedelen af metanemissionerne, der er knyttet til fossil energi, som forbruges i EU, finder sted uden for EU, er formålet med dette specifikke mål at give incitament til at reducere metanemissioner i partnerlandene ved at skabe gennemsigtighed på markedet.

- **Sammenhæng med de gældende regler på samme område**

I forordning (EU) 2021/1119 ("den europæiske klimalov") har Unionen i sin lovgivning forankret målet om klimaneutralitet i hele økonomien inden 2050 og også fastsat en bindende EU-forpligtelse til at reducere nettodrivhusgasemissioner internt (emissioner efter fratrækning af optag) med mindst 55 % under 1990-niveauerne senest i 2030.

Forslaget bygger på Unionens klimamål for 2030 og dens konsekvensanalyse. Klimamålplanen viste på grundlag af modelscenarier, at det er muligt at nå et øget klimamål på mindst 55 % nettodrivhusgasemissioner i 2030, og at det vil hjælpe med at bane vejen for klimaneutralitet i 2050. Planen fremhæver også behovet for at øge reduktionen af metanemissioner.

Den europæiske grønne pagt kombinerer et bredt udvalg af gensidigt forstærkende foranstaltninger og initiativer, der sigter mod at opnå klimaneutralitet i Unionen senest i 2050. I meddelelsen om den europæiske grønne pagt<sup>2</sup> anføres det, at den vil fremme dekarboniseringen af gassektoren, bl.a. ved at behandle spørgsmålet om energirelaterede metanemissioner. Kommissionen vedtog i oktober 2020 en EU-strategi om reduktion af metanemissioner ("metanstrategien"), hvori der træffes foranstaltninger til at reducere metanemissioner i EU, herunder i energisektoren, og internationalt.

I henhold til forordning (EU) 2018/1999 (forvaltningsforordningen) skal medlemsstaterne indføre nationale opgørelsessystemer med henblik på at estimere menneskeskabte

---

<sup>2</sup> COM(2019) 640 final.

drivhusgasemissioner og rapportere de nationale fremskrivninger. Denne rapportering foretages ved hjælp af IPCC-retningslinjer og er ofte baseret på standardemissionsfaktorer frem for direkte målinger på kildeniveau, hvilket indebærer usikkerhed med hensyn til emissionernes nøjagtige oprindelse, hyppighed og omfang.

Metanemissioner i forbindelse med efterforskning og produktion af olie og fossil gas, udvinding og forarbejdning af fossil gas, transmission, distribution, underjordisk lagring og LNG-terminaler samt kulminer i drift eller lukkede eller forladte kulminer er ikke specifikt reguleret på EU-plan.

Direktiv 2010/75/EU (direktivet om industrielle emissioner), som i øjeblikket er under revision, regulerer forurenende emissioner fra industrianlæg, navnlig ved at fastsætte emissionsgrænseværdier på grundlag af den bedste tilgængelige teknik som godkendelsesvilkår. Direktivet om industrielle emissioner omfatter raffinering af mineralolie og gas, men ikke fossil gas opstrøms, midt og nedstrøms (LNG, underjordisk gaslagring, transmission, distribution) eller kulminedrift.

I henhold til forordning (EF) nr. 166/2006<sup>3</sup> (det europæiske register over udledning og overførsel af forurenende stoffer, E-PRTR), der er nært forbundet med direktivet om industrielle emissioner, skal operatører inden for "Minedrift under jorden med tilhørende operationer" rapportere udledning af forurenende stoffer, herunder metan, hvis en rapporteringstærskel på 100 000 kg/år overskrides. Med hensyn til måling af metanudslip henvises der i tillæg 3 til E-PRTR-vejledningen<sup>4</sup> til en ISO-standard, der er under udarbejdelse (ved ISP/TC 146/SC 1/WG 22). E-PRTR er også ved at blive revideret. Der vil ved revisionen af direktivet om industrielle emissioner og af E-PRTR blive taget hensyn til behovet for at undgå dobbeltregulering. Dette forslag supplerer således disse to retsakter, da det omhandler metanemissioner i hele forsyningskæden for fossil energi.

Den 14. juli 2021 vedtog Europa-Kommissionen en række lovgivningsforslag, der beskriver, hvordan den agter at opnå klimaneutralitet i EU senest i 2050, herunder det mellemliggende mål om en nettoreduktion af drivhusgasemissionerne på mindst 55 % senest i 2030. Følgende initiativer har i den forbindelse relevante forbindelser til måling og reduktion af metanemissioner:

Forordning (EU) 2018/842 (forordningen om indsatsfordeling) indeholder bindende årlige mål for drivhusgasemissioner for de enkelte medlemsstater fra 2021 til 2030 for en række sektorer, herunder transport (undtagen luftfart), byggeri, landbrug, affaldshåndtering, industri og de dele af energisektoren, der ikke er omfattet af EU's eksisterende emissionshandelssystem (ETS). Metan indgår i forordningens anvendelsesområde, og dette bibeholdes i det forslag til revision, der blev vedtaget den 14. juli 2021. Dette initiativ supplerer forordningen om indsatsfordeling, da den indfører specifikke foranstaltninger til reduktion af metanemissioner, fordi forordningen om indsatsfordeling ikke foreskriver sådanne foranstaltninger og giver medlemsstaterne en vis margen med hensyn til, hvordan de nødvendige reduktioner af drivhusgasemissionerne bedst kan opnås. Disse foranstaltninger vil bidrage til, at medlemsstaterne opfylder deres mål, og kan også bidrage til at øge omkostningseffektiviteten forbundet med at nå de mål, der er fastsat for forordningen om indsatsfordeling, som følge af det handelspotentiale mellem medlemsstaterne, som forordningen lægger op til.

---

<sup>3</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 166/2006 af 18. januar 2006 om oprettelse af et europæisk register over udledning og overførsel af forurenende stoffer og om ændring af Rådets direktiv 91/689/EØF og 96/61/EF (EUT L 33 af 4.2.2006).

<sup>4</sup> Vejledning i gennemførelsen af det europæiske PRTR, Europa-Kommissionen (2006).

Forslaget om ændring af forordning (EU) 2018/841 (LULUCF-forordningen) som led i "Fit for 55"-pakken fastsætter et overordnet EU-mål for kulstofoptag gennem naturlige dræn. Nationale mål vil gøre det nødvendigt for medlemsstaterne at vedligeholde og udvide deres kulstofdræn. Forslaget fastsætter også Unionens mål om klimaneutralitet for 2035 inden for arealanvendelse, skovbrug og landbrug, herunder også andre emissioner end CO<sub>2</sub>, dvs. metan, fra landbruget.

Direktiv (EU) 2018/2001 (direktivet om vedvarende energi, REDII) er det vigtigste EU-instrument til fremme af energi fra vedvarende energikilder. Det vil bidrage til den gradvise udskiftning af fossile energikilder med vedvarende energikilder. Direktivet indeholder desuden standardværdier for drivhusgasbesparelser, herunder skøn over metantab ved produktion af biogas og biometan, hvilket kan være relevant for bæredygtigheden af biogas og biometan. Producenter kan anvende disse standardværdier i deres rapportering af drivhusgasbesparelser i deres produktion for at påvise, at de opfylder REDII's bæredygtighedskrav, og standardværdierne kan indirekte give incitament til at reducere metanemissionerne.

Metanemissioner fra rumopvarmnings- og -køleanlæg er omfattet af adskillige forordninger om miljøvenligt design og energimærkning, som indeholder regler for forbedring af produkters miljøpræstationer, f.eks. husholdningsapparater, informations- og kommunikationsteknologi eller ingeniørarbejde.

Endelig foreslår Kommissionen at revidere direktiv 2009/73/EF og forordning (EF) nr. 715/2009 for at lette fremkomsten af dekarboniserede brint- og gasmarkeder ved at introducere en ny udformning af markedet, der giver vedvarende og kulstoffattige gasser adgang til rørledninger for på den ene side at skabe gunstige betingelser for et brintmarked og på den anden side fjerne hindringerne for dekarbonisering af det eksisterende naturgasnet. Forslaget supplerer eksisterende EU-ret, da det vil forbedre klimapræstationerne for fossil gas i den periode, hvor den gradvist vil blive erstattet af vedvarende og kulstoffattige gasser.

- **Sammenhæng med Unionens politik på andre områder**

Dette forslag supplerer de foranstaltninger, der træffes inden for landbrug og affaldshåndtering for at reducere metanemissionerne.

For landbrugssektorens vedkommende imødegås en række udfordringer i fra jord til bord<sup>5</sup>-strategien. Kommissionen har nedsat en ekspertgruppe for at analysere livscyklusmålinger af metanemissioner. Kommissionen er i samarbejde med sektorspecifikke eksperter og medlemsstaterne i færd med at udarbejde en oversigt over bedste praksis og tilgængelige teknologier for at undersøge og fremme en bredere anvendelse af innovative afhjælpende foranstaltninger. For at tilskynde til beregninger af kulstofbalancen på bedriftsniveau vil Kommissionen senest i 2022 udarbejde en digital kulstofnavigatormodel og retningslinjer for at udstikke fælles linjer for kvantitativ beregning af drivhusgasemissioner og -optag. Kommissionen vil fra 2021 fremme indførelsen af afbødningsteknologier gennem en større udbredelse af "kulstoflagrende dyrkning" i medlemsstaterne og deres strategiske planer under den fælles landbrugspolitik. I den strategiske plan for Horisont Europa for 2021-2024 foreslår Kommissionen målrettet forskning i de forskellige faktorer, der i praksis fører til reduktion af drivhusgasemissioner, idet der fokuseres på teknologi og naturbaserede løsninger samt på de faktorer, der fører til en kostomlægning. Kommissionen overvejer også at lade en del af kvægavlen være omfattet af direktivet om industrielle emissioner, hvilket kan bidrage til at begrænse sektorens metanemissioner.

---

<sup>5</sup> COM(2020) 381 final.

Metanemissioner i affaldssektoren er omfattet af eksisterende og kommende planlagte revisioner af miljølovgivningen. Direktiv (EU) 2018/850 (direktivet om deponering af affald) pålægger operatører af deponeringsanlæg at forvalte lossepladsgas enten ved at anvende den til at producere energi eller afbrænde den. I forbindelse med den revision af direktivet om deponering af affald, der planlægges afholdt i 2024, overvejer Kommissionen yderligere tiltag for at forbedre forvaltningen af lossepladsgas, minimere dens skadelige klimavirkninger og udnytte eventuelle energigevinster. Det overvejes endvidere i forbindelse med den igangværende revision af direktivet om industrielle emissioner også at vedtage konklusioner om BAT for deponering, som bl.a. vil omhandle metanemissioner. Nylige ændringer af EU's affaldslovgivning (2018) indførte en forpligtelse til at foretage særskilt indsamling af bionedbrydeligt affald senest i 2024 og fastsatte et nyt mål på højst 10 % deponering af affald senest i 2035. Som følge af disse ændringer forventes det, at der vil ske et yderligere fald i metanemissioner fra deponeringsanlæg. Hvad angår behandling og anvendelse af spildevand og spildevandsslam i henhold til de nuværende lovgivningsmæssige rammer, nemlig direktivet om rensning af byspildevand<sup>6</sup> og direktivet om slam fra rensningsanlæg<sup>7</sup>, tages der ikke specifikt fat på emission af drivhusgasser. Gennemførelsen af direktivet om rensning af byspildevand har imidlertid bidraget til at forhindre betydelige metanemissioner gennem opsamling og behandling i ineffektive centraliserede anlæg. Direktivet om rensning af byspildevand er i øjeblikket ved at blive revideret. Direktivet om slam fra rensningsanlæg regulerer anvendelsen af slam fra rensningsanlæg for at beskytte miljøet, navnlig jorden, mod de skadelige virkninger af forurenede slam, når det anvendes inden for landbruget.

## **2. RETSGRUNDLAG, NÆRHEDSPRINCIPPET OG PROPORCIONALITETSPRINCIPPET**

### **• Retsgrundlag**

Retsgrundlaget for dette initiativ er artikel 194, stk. 2, i traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde (TEUF), som bemyndiger Unionen til at træffe de foranstaltninger, der er nødvendige for at nå Unionens mål på energiområdet. Forslaget vedrører kun energisektoren og bidrager til Unionens energipolitiske mål som beskrevet i artikel 194, stk. 1, navnlig energimarkedets funktion ved at harmonisere overvågnings-, rapporterings- og reduktionsreglerne for metan, som bidrager til at bevare og forbedre miljøet.

### **• Nærhedsprincippet (for områder, der ikke er omfattet af enekompetence)**

Metanemissioner i energisektoren er et grænseoverskridende problem, der varierer på tværs af nationale og regionale niveauer i Unionen. De er relevante i alle medlemsstater i varierende grad afhængigt af medlemsstaternes energimiks og naturforhold, f.eks. hvor mange underjordiske kulminer der drives eller forsegles, og hvor meget fossil gas der produceres eller transporteres. Gasinfrastrukturens størrelse afspejler, at dette problem vedrører hele Unionen, med ca. 190 000 km transmissionsrørledninger i alle medlemsstater.

Omfanget af rapportering af emissioner og af afhjælpende foranstaltninger varierer fra medlemsstat til medlemsstat og fra delsektor til delsektor. Der er flere private og frivillige initiativer, men disse er utilstrækkelige på grund af begrænsninger i anvendelsesområde, deltagelse og håndhævelse. Forskellige nationale tilgange kan give uoverensstemmelser i den reguleringsmæssige behandling på tværs af medlemsstaterne og øge den administrative byrde for virksomheder, der opererer i mere end én medlemsstat, hvilket potentielt kan hæmme det

<sup>6</sup> Rådets direktiv 91/271/EØF af 21. maj 1991 om rensning af byspildevand.

<sup>7</sup> Rådets direktiv 86/278/EØF af 12. juni 1986 om beskyttelse af miljøet, navnlig jorden, i forbindelse med anvendelse i landbruget af slam fra rensningsanlæg.

indre markedes funktion ved at skabe hindringer for operatører og komplicere indsamlingen af sammenlignelige data på tværs af Unionen.

Da størstedelen af metanemissionerne i forbindelse med fossil energi, der forbruges i Unionen, finder sted uden for Unionens grænser, vil en fælles indsats fra medlemsstaternes side desuden bedre kunne give resultater for disse dele af forsyningskæden og opretholde det indre energimarkeds integritet.

I lyset af ovenstående vil en ensartet politisk tilgang på EU-plan bidrage til at reducere metanemissioner i hele Unionen. De gunstige virkninger af foranstaltninger, der er rettet mod metanmåling og -reduktion, og relaterede virkninger på innovation, omkostningseffektivitet og lige vilkår i forbindelse med opretholdelsen af et velfungerende indre marked, gør, at det er værd at koordinere indsatsen på tværs af medlemsstaternes grænser. Koordinerede EU-politikker har en langt større chance for at føre til yderligere reduktioner af metanemissioner i energisektoren end fragmenterede nationale bestræbelser. En koordineret indsats på EU-plan gør det desuden lettere fuldt ud at inddrage hensynet til de forskellige kapaciteter, der findes i medlemsstater og private virksomheder. Det er også til fordel for operatørerne at have et enkelt lovgivningsgrundlag, der gør det nemmere at overholde bestemmelserne og mindsker den administrative byrde, der er forbundet med at anvende fragmenterede regler på tværs af medlemsstaterne.

Metanpolitikken på EU-plan udgør en betydelig merværdi for den internationale klimaindsats. Ved at udarbejde lovgivning, der minimerer metanemissioner i energisektoren, sender Unionen et stærkt politisk signal til eksterne aktører og øger bevidstheden om de skadelige virkninger, som metanemissioner har på klimaet. Dette signal vil ikke blot tilskynde Unionens partnere til at løse problemet med metanemissioner i energisektoren, men også føre til oprettelse af et internationalt partnerskab og dermed give Unionen en førende rolle i bekæmpelsen af metanemissioner.

De udfordringer, der er forbundet med at reducere metanemissioner, kræver derfor en harmoniseret og koordineret tilgang og kan ikke håndteres effektivt af de enkelte medlemsstater. Unionens indsats er derfor berettiget ud fra nærhedsprincippet i overensstemmelse med artikel 194 i TEUF.

- **Proportionalitetsprincippet**

Forslaget skaber en nøje afstemt balance mellem på den ene side den reguleringsmæssige autonomi, som medlemsstaterne har med hensyn til nationale afhjælpende foranstaltninger, hvor de giver incitament til teknologisk innovation eller træffer beslutning om øremærket ressourcetildeling, og på den anden side behovet for at løse de problemer vedrørende metanemissioner, der skal tackles på EU-plan.

Som beskrevet i konsekvensanalysens kapitel 6 er omkostningerne og de lovgivningsmæssige byrder i forbindelse med dette forslag blevet begrænset mest muligt. Foranstaltningerne i dette forslag overstiger ikke, hvad der er nødvendigt for at løse de identificerede problemer og nå de fastsatte mål. De forventede omkostninger for Kommissionen og medlemsstaterne anses for at være acceptable, også i betragtning af de positive økonomiske nettovirkninger, der er forbundet med et miljømæssigt og socialt omkostningseffektivt reduktionsniveau.

- **Valg af retsakt**

En forordning er det mest hensigtsmæssige retlige instrument for dette lovgivningsforslag, da den sikrer klare og detaljerede regler, som ikke giver mulighed for forskellig gennemførelse i

medlemsstaterne. En forordning sikrer, at de retlige krav finder anvendelse på samme tid i hele Unionen, så der undgås ineffektivitet og lovgivningsmæssige omkostninger og byrder i forbindelse med inkonsekvent gennemførelse af bestemmelserne om reduktion af metanemissioner i hele Unionen.

En forordning er desuden det rette instrument til at pålægge erhvervsdrivende og de nationale myndigheder direkte forpligtelser. Dette vil være nødvendigt for at skabe klare forpligtelser til at kvantificere, rapportere og verificere data og til at træffe foranstaltninger til at reducere metanemissioner, herunder udfasning af skadelig praksis i industrien, såsom udluftning og afbrænding.

Det er afgørende at have harmoniserede målings- og rapporteringskrav for at kunne opnå konsekvente og sammenlignelige data. Dette kan bedst gøres ved hjælp af en forordning, som det fremgår af relaterede EU-retsakter, såsom forordning (EU) 2015/757<sup>8</sup>, forordning (EF) nr. 166/2006 eller gennemførelsesforordning (EU) 2018/2066<sup>9</sup>. I denne sammenhæng vil det skøn, som medlemsstaterne skal konkretisere ud fra et direktiv, være uforeneligt med behovet for sammenlignelige og dermed harmoniserede data.

Med hensyn til afhjælpende foranstaltninger og begrænsninger af industriel praksis er forordningen desuden det rette instrument til at sikre, at bestemmelserne er rettet direkte mod virksomhederne, og at der skabes lige konkurrencevilkår med hensyn til industriel praksis.

Endelig giver en forordning mulighed for at sætte skub i indsatsen for at reducere metanemissioner på en mere direkte og befordrende måde i forbindelse med klimakrisen og Unionens mål om klimaneutralitet som forklaret i afsnit 1 ovenfor.

Ved at vælge en forordning sikres det, at de konstaterede problemer og mål håndteres på den mest effektive, virkningsfulde og forholdsmæssigt afpassede måde. Det sikrer en nøje afstemt balance mellem på den ene side den reguleringsmæssige autonomi, som medlemsstaterne har med hensyn til nationale afhjælpende foranstaltninger, hvor de giver incitament til teknologisk innovation eller træffer beslutning om øremærket ressourcetildeling, og på den anden side behovet for at løse de problemer vedrørende metanemissioner, der skal tackles på EU-plan.

### **3. RESULTATER AF EFTERFØLGENDE EVALUERINGER, HØRINGER AF INTERESSEREDE PARTER OG KONSEKVENSANALYSER**

#### **• Høringer af interesserede parter**

I overensstemmelse med retningslinjerne for bedre regulering i forbindelse med konsekvensanalyser gennemførte Kommissionen en omfattende høring af interessenter baseret på en høringsstrategi, der omfattede en række metoder og værktøjer. Høringsstrategien havde til formål at sikre, at al relevant dokumentation blev taget i betragtning, herunder oplysninger om omkostninger, samfundsmæssige virkninger og de potentielle fordele ved initiativet. Strategien blev udformet i overensstemmelse med interventionslogikken og omfattede både bagud- og fremadskuende elementer. Der blev anvendt flere forskellige høringværktøjer: En offentlig onlinehøring, en målrettet høring om omkostningerne ved at gennemføre forordningen om overvågning, rapportering og verifikation (MRV) baseret på det

---

<sup>8</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2015/757 af 29. april 2015 om overvågning, rapportering og verifikation af CO<sub>2</sub>-emissioner fra søtransport og om ændring af direktiv 2009/16/EF, EUT L 123 af 19.5.2015, s. 55.

<sup>9</sup> Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2018/2066 af 19. december 2018 om overvågning og rapportering af drivhusgasemissioner i medfør af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/87/EF og om ændring af Kommissionens forordning (EU) nr. 601/2012 (EUT L334 af 31.12.2018, s. 1).



såkaldte Oil and Gas Methane Partnership<sup>10</sup>, dybdegående interviews og (tre) webinarer for interessenter.

Den offentlige høring modtog 131 besvarelser, hvoraf 126 var i form af en i det mindste delvis udfyldelse af onlinespørgeskemaet, og der blev modtaget fem yderligere bidrag via e-mail.

Agenturet for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (ACER) og Rådet af Europæiske Energiregulatorer (CEER) indgav bl.a. en undersøgelse, som de havde afholdt blandt deres medlemmer som et uformelt bidrag til den offentlige høring, hvori de gav udtryk for, at de nationale tilsynsmyndigheder generelt støtter en harmoniseret tilgang til overvågning og sporing af metanemissioner på EU-plan, navnlig ud fra en obligatorisk overvågning af metanemissioner.

Interessenterne gav udtryk for bred støtte til udvikling af en robust MRV-standard for metanemissioner i energisektoren. I den offentlige høring støttede 78 % af respondenterne løsningen med at basere olie- og gasdelen af MRV-forslaget på den metode, der anvendes i Oil and Gas Methane Partnership, som også støttes af alle sammenslutningerne i EU's olie- og gassektor. Der var også bred støtte, herunder fra kulindustrien, til at medtage MRV-bestemmelser for kul (96 % af besvarelserne til den offentlige høring). Disse aspekter indgår i dette forslag.

Der var udbredt støtte til lovgivningsmæssige foranstaltninger til reduktion af emissioner i olie-, gas- og kulsektoren. Alle olie- og gasindustri-sammenslutninger, der gav deres mening til kende ved den offentlige høring, udtrykte støtte til, at der i EU-lovgivningen indføres en forpligtelse til at foretage lækagedetektion og reparation (LDAR). NGO'erne støttede også i vid udstrækning en sådan forpligtelse. Alle NGO'er og respondenter fra branchen, der deltog i den offentlige høring, mente, at det er muligt at udfase rutinemæssig udluftning og afbrænding i forbindelse med den energi, der produceres og forbruges i EU. Med hensyn til at medtage afhjælpende foranstaltninger for metan fra kulminer blev der i den offentlige høring udtrykt stor opbakning (80 % af respondenterne). Disse aspekter indgår i dette forslag.

92 % af respondenterne i den offentlige høring støtter EU-lovgivningen om metanemissioner i energisektoren, der omfatter al olie og gas, som markedsføres i EU. Mere specifikt støttede 96 % af respondenterne udviklingen af et gennemsigtighedsværktøj for metan, både på EU-plan og på internationalt plan. Dette element indgår i forslaget.

72 % af respondenterne mente, at EU-lovgivningen om metanemissioner i energisektoren bør udvides således, at forpligtelserne også omfatter virksomheder, der importerer fossil energi til Unionen. 65 % af respondenterne mente, at det var muligt at pålægge de samme forpligtelser med hensyn til MRV, LDAR og udluftning og afbrænding for alle aktører i værdikæden for olie og gas, der forbruges i Unionen. Som svar herpå indeholder forslaget en revisionsklausul, der udtrykkeligt henviser til Kommissionens beføjelser til at fremsætte forslag til ændring af

---

<sup>10</sup> Oil and Gas Methane Partnership (OGMP), der blev lanceret i 2014, blev oprettet af koalitionen for klima og ren luft (CCAC) og De Forenede Nationers miljøprogram (UNEP) som et frivilligt initiativ for at hjælpe virksomheder med at måle og rapportere metanemissioner. OGMP fokuserer på at fastlægge bedste praksis for at forbedre tilgængeligheden af globale oplysninger om kvantificering og forvaltning af metanemissioner og fremme afbødningsforanstaltninger for at reducere metanemissioner. Over 60 virksomheder har indtil videre tilsluttet sig OGMP, hvilket dækker 30 % af den globale olie- og gasproduktion og de dertilhørende aktiver på fem kontinenter.

lovgivningen med henblik på at indføre strengere foranstaltninger over for importører, når først der foreligger bedre globale data om metanemissioner.

- **Indhentning og brug af ekspertbistand**

Forslaget og den tilhørende konsekvensanalyse er baseret på dokumentation fra interessenternes input til de omfattende høringer, der er gennemført i denne forbindelse, særlige workshopper samt gennemgang af faglitteratur, analyse og modellering. Gennemgangen af faglitteraturen omfattede resultaterne af en række aktuelle undersøgelser af centrale elementer i love om metanemissioner i forskellige lande og EU-medlemsstater, begrænsning af metanemissioner i energisektoren, samt evalueringer og vurderinger der er foretaget inden for rammerne af andre relevante initiativer fra Kommissionen.

- **Konsekvensanalyse**

Under hele konsekvensanalysen overvejedes en række foranstaltninger på alle områder for at løse de konstaterede problemer og underliggende faktorer med henblik på at nå initiativets mål. Alle politikområder omfattede en business as usual-løsningsmodel. Der er indkredset nogle foretrukne løsningsmodeller for tre politikområder. Efter at der var foretaget en vurdering af deres effektivitet, virkningsfuldhed, sammenhæng og proportionalitet blev en pakke af foretrukne løsningsmodeller anset for at være bedst egnet til at bidrage til opfyldelsen af de fastsatte mål. Pakken af foretrukne løsningsmodeller omfatter følgende hovedbestemmelser:

Politikområde 1 omhandler løsningsmodeller til at forbedre målingen og rapporteringen af metanemissioner i energisektoren ved at forpligte operatører til at foretage målinger på aktivniveau og rapportere direkte emissioner af metan i forbindelse med økonomiske aktiviteter på EU's område. Dette omfatter obligatorisk overvågning, rapportering og verifikation for olie og gas, obligatorisk overvågning, rapportering og verifikation for olie, gas og kul samt obligatorisk overvågning, rapportering og verifikation for olie, gas og kul, der også omfatter indirekte emissioner.

Den foretrukne løsningsmodel for politikområde 1 er at indføre en detaljeret forpligtelse (på aktivniveau) til at måle og rapportere metanemissioner fra olie, gas og kul i EU's energisektor. Den største fordel er, at dette vil forbedre rapporteringsniveauet for sådanne emissioner og fremme forståelsen af, hvor disse emissioner kommer fra, og hvor store de er, hvilket vil give anledning til en mere effektiv reduktion af de dermed forbundne emissioner.

Politikområde 2 indeholder løsningsmodeller for reduktion af metanemissioner i EU gennem lækagedetektions- og reparationsforanstaltninger og grænser for udluftning og afbrænding. De har til formål at sikre yderligere effektiv reduktion af metanemissioner i hele energiforsyningskæden. Løsningsmodellerne omfatter retningslinjer eller obligatoriske foranstaltninger fra Kommissionen om reduktion af metanemissioner i olie- og gasektoren, obligatoriske foranstaltninger til reduktion af metanemissioner i sektorer, der indgår i produktionen af olie, gas og kul, samt indirekte emissioner og en lovgivningsmæssig foranstaltning til at opnå en vis reduktion af metanemissioner ved hjælp af et funktionelt krav.

Den foretrukne løsningsmodel for politikområde 2 er at pålægge forpligtelser til at reducere metanemissioner fra olie, gas og kul i EU's energisektor gennem lækagedetektions- og reparationsforanstaltninger og til at forbyde udluftning og afbrænding. Dette vil føre til en større reduktion af metanemissioner sammenlignet med et business as usual-scenarie med

deraf følgende miljømæssige og sociale fordele med hensyn til at bremse klimaændringerne og reducere luftforureningen.

Politikområde 3 indeholder løsningsmodeller, der har til formål at reducere metanemissioner i forbindelse med importeret fossil energi. Den omfatter løsningsmodeller for måling, rapportering og reduktion af metanemissioner, der er knyttet til EU's forbrug af fossile brændstoffer, men som finder sted uden for EU, herunder anvendelse af diplomatiske foranstaltninger og gennemsigthedsværktøjer, obligatorisk måling, rapportering og reduktion af alle metanemissioner fra fossil energi, der forbruges i EU, og som dækker hele værdikæden, oprettelse af en gennemsigthedsdatabase for metanemissioner og et globalt overvågningsværktøj for høje metanemissioner samt en forpligtelse til at opnå en vis reduktion af metanemissioner, der gælder for al fossil energi, som forbruges i EU, og som dækker hele værdikæden.

Den foretrukne løsningsmodel for politikområde 3 er at forelægge forskellige instrumenter, der kan anvendes til at opnå bedre information om metanemissionskilder fra virksomheder, der eksporterer fossil energi til EU, og give de enkelte lande incitament til at reducere deres metanemissioner. I lighed med politikområde 2 vil en reduktion af de globale metanemissioner have miljømæssige og sociale fordele for EU, navnlig med hensyn til at bremse klimaændringerne.

- **Grundlæggende rettigheder**

Initiativet er i fuld overensstemmelse med artikel 37 i Den Europæiske Unions charter om grundlæggende rettigheder, som kræver, at et højt miljøbeskyttelsesniveau og forbedring af miljøkvaliteten integreres i Unionens politikker og sikres i overensstemmelse med princippet om bæredygtig udvikling.

#### **4. VIRKNINGER FOR BUDGETTET**

Forslaget indeholder en række krav med budgetmæssige konsekvenser. For det første kravet om, at Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (ACER) skal opstille og offentliggøre et sæt indikatorer og tilsvarende referenceværdier til sammenligning af investeringsomkostninger pr. enhed i forbindelse med måling, rapportering og reduktion af metanemissioner for sammenlignelige projekter én gang hvert tredje år. Selvom ACER hidtil ikke har behandlet de af netoperatørernes omkostninger, der er forbundet med måling, rapportering og reduktion af metanemissioner, skønnes ACER's supplerende opgaver og dets arbejdsbyrde at være tilstrækkeligt dækket af yderligere én fuldtidsækvivalent.

For det andet kravet om, at Unionen skal oprette og opretholde en gennemsigthedsplatform for metan, herunder oplysninger om import af fossil energi til Unionen, idet der skal gives opdateringer én gang i kvartalet, samt etablere et globalt metanovervågningsværktøj, der regelmæssigt offentliggør resultater af overvågning fra luften af store udledere af metan fra energikilder, idet der gives opdateringer én gang om måneden. De supplerende opgaver og deres arbejdsbyrde for Kommissionen anslås at gøre det nødvendigt at ansætte yderligere to tjenestemænd på fuldtid.

I afsnit 3 i finansieringsoversigten redegøres der for forslagens budgetmæssige virkninger og de nødvendige menneskelige og administrative ressourcer.

## 5. ANDRE FORHOLD

- **Planer for gennemførelsen og foranstaltninger til overvågning, evaluering og rapportering**

EU's klima- og energilovgivning udgør en overordnet ramme for at opnå fremskridt hen imod EU's mål og for at spore disse fremskridt, hvilket dette forslag vil bidrage til. Den overordnede ramme er fastlagt i den europæiske klimalov, og forordningen om forvaltning af energiunionen og klimaindsatsen indeholder en detaljeret integreret overvågnings- og rapporteringsramme. Data, der indsamles inden for rammerne af nævnte forordning, skal gøres offentligt tilgængelige på en e-platform, herunder indikatorer til overvågning af fremskridt hen imod Unionens energi- og klimamål.

Kommissionen kontrollerer medlemsstaternes nationale politikker og foranstaltninger, der skal sikre, at de når deres mål i henhold til forordningen om indsatsfordeling hvert femte år. Gennemførelsen og effektiviteten af de bestemmelser, der er indeholdt i forslaget, vil derfor også blive overvåget i forhold til målopfyldelsen i henhold til forordningen om indsatsfordeling. De kontrolmekanismer, der er fastlagt for kvaliteten af de nationale rapporter, vil også gøre det muligt at evaluere effektiviteten af bestemmelserne i dette forslag med hensyn til at opnå bedre datanøjagtighed. I denne forbindelse fastsætter forordningen om forvaltning af energiunionen og klimaindsatsen kravene til opførelsessystemer for drivhusgasemissioner, -politikker, -foranstaltninger og -fremskrivninger på nationalt plan og på EU-plan og opfordrer til at forbedre dem løbende. Der stilles i international sammenhæng krav om at indføre sådanne systemer med henblik på at støtte gennemførelsen af nationale energi- og klimaplaner i forbindelse med dekarboniseringsdimensionen.

Offentligheden er i stigende grad opmærksom på metanemissioner, bl.a. gennem videnskabelige kampagner og interessentkampagner møntet at påvise og kvantificere emissioner. En sådan offentlig kontrol er, bistået af satellitdata med en stadig stigende rumlig og tidsmæssig opløsning, en værdifuld ressource i forbindelse med overvågning af forslagens virkninger og identifikation af mangler i gennemførelsen.

Hvad angår overvågning og evaluering af forpligtelserne i dette forslag ligger hovedansvaret for at sikre, at bestemmelserne anvendes, hos de nationale kompetente myndigheder. Med hensyn til verifikation af emissionsdata omfatter dette forslag deltagelse af uafhængige akkrediterede verifikatorer. Det internationale observationsorgan for methanemissioner, International Methane Emission Observatory<sup>11</sup>, vil foretage yderligere kontrol af de indsendte data om metanemissioner, herunder muligheden for at foretage krydshenvisninger til andre kilder såsom satellitbilleder og -produkter.

Kommissionen vil overvåge gennemførelsen af retsakterne ved at kontrollere, at de forpligtede parter anvender foranstaltningerne korrekt, og om nødvendigt træffe håndhævelsesforanstaltninger. Dette forslag indeholder en revisionsklausul, hvori det fastlægges, at Kommissionen skal forelægge en rapport om evalueringen og revisionen af forordningen.

- **Nærmere redegørelse for de enkelte bestemmelser i forslaget**

Den foreslåede forordning består af seks kapitler, der indeholder 35 artikler.

Kapitel 1 – Almindelige bestemmelser

---

<sup>11</sup> <https://www.unep.org/explore-topics/energy/what-we-do/international-methane-emissions-observatory>

I dette kapitel beskrives anvendelsesområdet og de vigtigste udtryk, der anvendes i den foreslåede forordning. Den indeholder også en bestemmelse om at opgøre netoperatørernes omkostninger i forbindelse med forordningens gennemførelse.

#### Kapitel 2 — Kompetente myndigheder og uafhængig verifikation

I dette kapitel fastsættes forordningens overholdelsesbestemmelser i forlængelse af sanktionsbestemmelserne i kapitel 6. Heri beskrives de kompetente myndigheders opgaver, navnlig reglerne om inspektioner og klager, samt uafhængige akkrediterede verifikatorers rolle og procedurer med hensyn til verifikation af data om metanemissioner, som rapporteres af operatører.

#### Kapitel 3 — Metanemissioner i olie- og gassektoren

I dette kapitel fastsættes operatørernes og medlemsstaternes forpligtelser med hensyn til måling og rapportering af data om metanemissioner samt forpligtelser til at reducere metanemissioner på de relevante anlæg.

#### Kapitel 4 — Metanemissioner i kulsektoren

Dette kapitel er opdelt i tre afsnit, der dækker følgende: overvågning og rapportering af metanemissioner i aktive miner, reduktion af metanemissioner i aktive underjordiske miner og metanemissioner i lukkede og forladte underjordiske miner.

I hvert afsnit fastsættes operatørernes og medlemsstaternes forpligtelser med hensyn til måling og rapportering af data om metanemissioner samt forpligtelser til at reducere metanemissioner på de relevante anlæg.

#### Kapitel 5 — Metanemissioner, der forekommer uden for Unionen

Med dette kapitel indføres gennemsigthedsværktøjer for metanemissioner, der forekommer uden for Unionen: en oplysningspligt vedrørende metanemissioner for importører af fossile brændstoffer, en gennemsigthedsliste over EU-virksomheder og -lande og over virksomheder, der eksporterer fossil energi til Unionen, herunder oplysninger om deres internationale rapporteringsforpligtelser med hensyn til metanemissioner og et globalt overvågningsværktøj til at afsløre omfanget, gentagne forekomster og den geografiske placering af metanudledere på verdensplan.

For at tage hensyn til importen af fossil energi til Unionen fastsættes der i kapitlet oplysningskrav til importørerne, og Kommissionen gives beføjelse til at fremsætte forslag til lovændringer med henblik på at indføre strengere tiltag over for importører, når der foreligger bedre globale data om metanemissioner, og sikre overholdelse af Unionens gældende internationale forpligtelser.

#### Kapitel 6 – Endelige bestemmelser

Dette kapitel indeholder navnlig bestemmelser om en sanktionsordning: Omend det anerkendes, at fastsættelse af sanktioner henhører under den nationale kompetence, angiver systemet vejledende principper for sanktioner, navnlig kriterier for fastsættelse af sanktioner, typer af overtrædelser, der skal sanktioneres, kriterier for fastsættelse af maksimale lofter samt muligheden for at pålægge tvangsbøder.

Den indeholder også bestemmelser om beføjelser til at vedtage delegerede retsakter og gennemførelsesretsakter samt en revisionsklausul.

Forslag til

## EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING

### om reduktion af metanemissioner i energisektoren og om ændring af forordning (EU) 2019/942

(EØS-relevant tekst)

EUROPA-PARLAMENTET OG RÅDET FOR DEN EUROPÆISKE UNION HAR —  
 under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde, særlig artikel 194, stk. 2,  
 under henvisning til forslag fra Europa-Kommissionen,  
 efter fremsendelse af udkast til lovgivningsmæssig retsakt til de nationale parlamenter,  
 under henvisning til udtalelse fra Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg<sup>12</sup>,  
 under henvisning til udtalelse fra Regionsudvalget<sup>13</sup>,  
 efter den almindelige lovgivningsprocedure, og  
 ud fra følgende betragtninger:

- (1) Metan, der er hovedkomponenten i naturgas, er en stærk drivhusgas og tegner sig for ca. en tredjedel af den nuværende klimaopvarmning. Kun kuldioxid bidrager samlet set mere til klimaændringerne.
- (2) Selv om metan forbliver i atmosfæren i kortere tid (10-12 år) end kuldioxid (flere hundrede år), er dens drivhuseffekt på klimaet mere betydelig, og den bidrager til ozondannelse, som er et stærkt luftforurenende stof, der giver alvorlige sundhedsproblemer. Indholdet af metan i atmosfæren er steget kraftigt i løbet af de seneste ti år.
- (3) Ifølge de seneste skøn fra De Forenede Nationers miljøprogram og koalitionen for klima og ren luft vil en reduktion af metanemissionerne på 45 % senest i 2030 på grundlag af tilgængelige målrettede foranstaltninger og yderligere foranstaltninger i overensstemmelse med De Forenede Nationers (FN's) prioriterede udviklingsmål kunne forhindre en global opvarmning på 0,3 °C inden 2045.
- (4) Ifølge Unionens drivhusgasopgørelser skønnes energisektoren at være ansvarlig for 19 % af Unionens metanemissioner. Dette omfatter ikke metanemissioner, der er knyttet til Unionens forbrug af fossil energi, og som finder sted uden for Unionen.
- (5) Den europæiske grønne pagt kombinerer et bredt udvalg af gensidigt forstærkende foranstaltninger og initiativer, der sigter mod at opnå klimaneutralitet i Unionen senest i 2050. I meddelelsen om den europæiske grønne pagt<sup>14</sup> anføres det, at den vil fremme

<sup>12</sup> EUT C [...] af [...], s. [...].

<sup>13</sup> EUT C [...] af [...], s. [...].

<sup>14</sup> COM(2019) 640 final.

dekarboniseringen af gassektoren, bl.a. ved at behandle spørgsmålet om energirelaterede metanemissioner. Kommissionen vedtog i oktober 2020 en EU-strategi om reduktion af metanemissioner ("metanstrategien"), hvori der træffes foranstaltninger til at reducere metanemissioner i EU, herunder i energisektoren, og internationalt. I forordning (EU) 2021/1119<sup>15</sup> ("den europæiske klimalov") har Unionen i sin lovgivning forankret målet om klimaneutralitet i hele økonomien inden 2050 og også fastsat en bindende EU-forpligtelse til at reducere nettodrivhusgasemissioner internt (emissioner efter fratrækning af optag) med mindst 55 % under 1990-niveauerne senest i 2030. For at opnå en sådan reduktion af drivhusgasemissioner bør metanemissionerne fra energisektoren falde med ca. 58 % inden 2030 i forhold til 2020.

- (6) Metanemissioner er omfattet af anvendelsesområdet for Unionens mål for reduktion af drivhusgasemissioner for 2030 som fastsat i den europæiske klimalov og i de bindende nationale emissionsreduktionsmål i henhold til forordning (EU) 2018/842<sup>16</sup>. Der findes imidlertid på nuværende tidspunkt ingen retlige rammer på EU-plan, der fastsætter specifikke foranstaltninger til reduktion af menneskeskabte metanemissioner i energisektoren. Selv om direktiv 2010/75<sup>17</sup> om industrielle emissioner omfatter metanemissioner fra raffinering af mineralolie og gas, omfatter det ikke andre aktiviteter i energisektoren.
- (7) Denne forordning bør i den forbindelse finde anvendelse på reduktion af metanemissioner inden for opstrømsforskning og produktion af olie og fossil gas, udvinding og forarbejdning af fossil gas, gastransmission, distribution, underjordisk lagring og LNG-terminaler samt drift af kulminer under jorden og i åbne brud samt lukkede og forladte underjordiske kulminer.
- (8) Regler for nøjagtig måling, rapportering og verifikation af metanemissioner i olie-, gas- og kulsektoren og for reduktion af disse emissioner, herunder ved lækagedetektions- og reparationsundersøgelser og ved restriktioner vedrørende udluftning og afbrænding, bør være omfattet af en passende EU-retlig ramme. En sådan ramme bør indeholde regler for at øge gennemsigtigheden med hensyn til import af fossil energi til Unionen og dermed skabe større incitament til at foranledige en bredere anvendelse af løsninger til reduktion af metan overalt i verden.
- (9) Overholdelse af forpligtelserne i henhold til denne forordning vil sandsynligvis kræve, at investeringer foretaget af operatører, som er omfattet af regulering, og omkostninger knyttet til sådanne investeringer bør tages i betragtning ved fastsættelse af tariffer med forbehold af effektivitetsprincipper.
- (10) Hver medlemsstat bør udpege mindst én kompetent myndighed til at føre tilsyn med, at operatører reelt opfylder de forpligtelser, der er fastsat i denne forordning, og bør underrette Kommissionen om en sådan udpegelse og eventuelle ændringer heraf. De udpegede kompetente myndigheder bør træffe alle nødvendige foranstaltninger for at sikre, at kravene i denne forordning overholdes. I betragtning af den

---

<sup>15</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2021/1119 af 30. juni 2021 om fastlæggelse af rammerne for at opnå klimaneutralitet og om ændring af forordning (EF) nr. 401/2009 og (EU) 2018/1999 ("den europæiske klimalov") (EUT L 243 af 9.7.2021).

<sup>16</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/842 af 30. maj 2018 om bindende årlige reduktioner af drivhusgasemissionerne fra medlemsstaterne fra 2021 til 2030 som bidrag til klimaindsatsen med henblik på at opfylde forpligtelserne i Parisaftalen og om ændring af forordning (EU) nr. 525/2013 (EUT L 156 af 19.6.2018).

<sup>17</sup> Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2010/75/EU af 24. november 2010 om industrielle emissioner (integreret forebyggelse og bekæmpelse af forurening) (EUT L 334 af 17.12.2010).

grænseoverskridende karakter af metanemissioner og aktiviteter i energisektoren bør de kompetente myndigheder samarbejde med hinanden og med Kommissionen. I denne forbindelse bør Kommissionen og medlemsstaternes kompetente myndigheder sammen danne et netværk af offentlige myndigheder for at anvende denne forordning til at skabe et tæt samarbejde med etablering af de nødvendige systemer til informationsudveksling, anvendelse af bedste praksis og afholdelse af høringer.

- (11) For at sikre en gnidningsløs og effektiv gennemførelse af de forpligtelser, der er fastsat i denne forordning, støtter Kommissionen medlemsstaterne gennem instrumentet for teknisk støtte<sup>18</sup> med skræddersyet teknisk ekspertise til at udforme og gennemføre reformer, herunder reformer til at fremme reduktion af metanemissioner i energisektoren. Den tekniske støtte omfatter f.eks. styrkelse af den administrative kapacitet, harmonisering af de lovgivningsmæssige rammer og udveksling af relevant bedste praksis.
- (12) For at sikre, at de kompetente myndigheder kan udføre deres opgaver, bør operatørerne bistå dem i alle henseender. Operatører bør desuden træffe alle de nødvendige foranstaltninger, som de kompetente myndigheder angiver, inden for den tidsramme, som de kompetente myndigheder fastlægger, eller enhver anden tidsramme, der aftales med de kompetente myndigheder.
- (13) Den vigtigste mekanisme for de kompetente myndigheder bør være inspektioner, herunder gennemgang af dokumentation og optegnelser, emissionsmålinger og kontrol på stedet. Inspektioner bør finde sted med jævne mellemrum på grundlag af en vurdering af miljørisikoen fra de kompetente myndigheders side. Der bør desuden foretages inspektioner for at undersøge begrundede klager og tilfælde af manglende overholdelse og for at sikre, at reparationer eller udskiftninger af komponenter udføres i overensstemmelse med denne forordning. Hvis de kompetente myndigheder konstaterer, at der foreligger en alvorlig overtrædelse af kravene i denne forordning, bør de pålægge operatøren at udfærdige en meddelelse om udbedrende foranstaltninger. De kompetente myndigheder bør føre fortegnelser over inspektionerne, og de relevante oplysninger bør stilles til rådighed i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/4/EF<sup>19</sup>.
- (14) Da nogle metanemissionskilder ligger tæt på byområder eller beboelsesområder, bør fysiske eller juridiske personer, der lider skade som følge af overtrædelser af denne forordning, kunne indgive behørigt begrundede klager til de kompetente myndigheder. Den klagende part bør holdes underrettet om proceduren og de afgørelser, der træffes, og bør modtage en endelig afgørelse inden for en rimelig tid efter klagens indgivelse.
- (15) En solid kontrolramme kan forbedre troværdigheden af de rapporterede data. Detaljeringsgraden og den tekniske kompleksitet af metanemissionsmålinger gør det endvidere nødvendigt at foretage passende verifikation af data om metanemissioner, som rapporteres af operatører, herunder mineselskaber. Selv om det er muligt at foretage egenkontrol, giver det større uafhængighed og gennemsigtighed, hvis kontrollen foretages af tredjeparter. Det muliggør desuden et harmoniseret sæt af kompetencer og ekspertise, som ikke nødvendigvis er tilgængelig for alle offentlige organer. Verifikatorer bør godkendes af akkrediteringsorganer i overensstemmelse

---

<sup>18</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2021/240 af 10. februar 2021 om oprettelse af et instrument for teknisk støtte (EUT L 57 af 18.2.2021).

<sup>19</sup> Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/4/EF af 28. januar 2003 om offentlig adgang til miljøoplysninger og om ophævelse af Rådets direktiv 90/313/EØF (EUT L 41 af 14.2.2003).



med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 765/2008<sup>20</sup>. Uafhængige akkrediterede verifikatorer bør således sikre, at operatørernes, herunder mineselskabernes, emissionsrapporter er korrekte og i overensstemmelse med kravene i denne forordning. De bør gennemgå dataene i emissionsrapporterne for at vurdere deres pålidelighed, troværdighed og nøjagtighed i forhold til gratis og offentligt tilgængelige europæiske eller internationale standarder, der er udarbejdet af uafhængige organer og bragt i anvendelse af Kommissionen. Kommissionen bør derfor tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter med henblik på at indarbejde og fastsætte anvendelsen af sådanne europæiske eller internationale standarder. Verifikatorer er adskilt fra de kompetente myndigheder og bør være uafhængige af operatørerne og mineselskaberne, som bør yde dem al den bistand, der er nødvendig for at muliggøre eller lette udførelsen af verifikationsaktiviteterne, navnlig hvad angår adgangen til anlæggene og fremlæggelse af dokumentation eller optegnelser.

- (16) Oplysningerne i de emissionsrapporter, der forelægges de kompetente myndigheder, bør forelægges Kommissionen med henblik på verifikation, en opgave som skal varetages af International Methane Emissions Observatory (IMEO), navnlig med hensyn til metoder til aggregering og analyse af data og verifikation af de metoder og statistiske processer, som virksomhederne anvender til at kvantificere de rapporterede emissionsdata. Referencekriterierne kan i den henseende omfatte OGMP-standarder og vejledende dokumenter. De oplysninger, som IMEO fremlægger, bør stilles til rådighed for offentligheden, og Kommissionen bør anvende disse oplysninger til at afhjælpe eventuelle konstaterede mangler med hensyn til måling, rapportering og verifikation af data om metanemissioner.
- (17) IMEO blev oprettet i oktober 2020 af Unionen i partnerskab med De Forenede Nationers miljøprogram, koalitionen for klima og ren luft og Det Internationale Energiagentur og lanceret på G20-topmødet i oktober 2021. IMEO har fået til opgave at indsamle, afstemme, kontrollere og offentliggøre data om menneskeskabte metanemissioner på verdensplan. IMEO indgår i De Forenede Nationers miljøprogram, som har indgået et aftalememorandum med Den Europæiske Union. Dets rolle er afgørende for verifikationen af data om metanemissioner i energisektoren, og der bør etableres passende forbindelser med henblik på at gennemføre overdragelsen af verifikationsopgaver. Da IMEO ikke er et EU-organ og ikke er underlagt EU-retten, er det vigtigt at sørge for, at IMEO træffer passende foranstaltninger for at sikre, at der værnes om Unionens og dens medlemsstaters interesser.
- (18) Unionen skal som part i De Forenede Nationers rammekonvention om klimaændringer (UNFCCC) og Parisaftalen hvert år forelægge en opgørelsesrapport over menneskeskabte drivhusgasemissioner, der udgør summen af medlemsstaternes nationale drivhusgasopgørelser, og som er udarbejdet under anvendelse af god praksis, der er godkendt af Det Mellemsstatslige Panel om Klimaændringer (IPCC).
- (19) I henhold til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1999<sup>21</sup> skal medlemsstaterne rapportere data i drivhusgasopgørelsen til Kommissionen og

---

<sup>20</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 765/2008 af 9. juli 2008 om kravene til akkreditering og markedsovervågning i forbindelse med markedsføring af produkter og om ophævelse af Rådets forordning (EØF) nr. 339/93 (EUT L 218 af 13.8.2008).

<sup>21</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1999 af 11. december 2018 om forvaltning af energiunionen og klimaindsatsen, om ændring af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 663/2009 og (EF) nr. 715/2009, Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 94/22/EF, 98/70/EF,

rapportere deres nationale fremskrivninger til UNFCCC's sekretariat. I medfør af artikel 17, stk. 2, i Rådets forordning (EU) 2018/1999 skal rapporteringen foretages ved hjælp af UNFCCC's retningslinjer for rapportering og er ofte baseret på standardemissionsfaktorer frem for direkte målinger på kildeniveau, hvilket indebærer usikkerhed med hensyn til emissionernes oprindelse, hyppighed og omfang.

- (20) Landedata, der rapporteres i henhold til UNFCCC's rapporteringsbestemmelser, indsendes til UNFCCC's sekretariat i henhold til forskellige rapporteringsniveauer i overensstemmelse med IPCC's retningslinjer. IPCC foreslår i den forbindelse generelt, at der anvendes metoder på et højere niveau for de emissionskilder, der har betydelig indflydelse på et lands samlede drivhusgasopgørelse med hensyn til absolut niveau, tendens eller usikkerhed.
- (21) Et niveau repræsenterer en grad af metodologisk kompleksitet. Der findes tre niveauer. Ved niveau 1 anvendes der typisk IPCC-standardemissionsfaktorer, hvilket indebærer de mest grundlæggende og mindst opdelte aktivitetsdata. Ved højere niveauer anvendes der normalt mere avancerede metoder og kilde-, teknologi-, regions- eller landespecifikke emissionsfaktorer, som ofte er baseret på målinger og normalt kræver mere opdelte aktivitetsdata. Mere specifikt kræver niveau 2, at der anvendes landespecifikke emissionsfaktorer i stedet for standardemissionsfaktorer, mens niveau 3 kræver data eller målinger pr. anlæg og indebærer anvendelse af en streng bottom-up-vurdering af hver kildetype for hvert enkelt anlæg. Overgangen fra niveau 1 til 3 giver en øget sikkerhed for målinger af metanrelaterede emissioner<sup>22</sup>.
- (22) Medlemsstaterne har forskellig praksis med hensyn til det niveau, som de anvender til at rapportere deres energirelaterede metanemissioner til UNFCCC. Rapportering på niveau 2 for store emissionskilder er i overensstemmelse med IPCC's rapporteringsretningslinjer, da niveau 2 anses for at være en højniveaumetode. Vurderingsmetoderne og rapporteringen af energirelaterede metanemissioner varierer derfor medlemsstaterne imellem, og rapportering på det laveste niveau, niveau 1, er stadig meget udbredt i flere medlemsstater for metanemissioner fra kul, gas og olie.
- (23) I øjeblikket er frivillige industriledede initiativer fortsat den vigtigste fremgangsmåde i forbindelse med kvantificering og afbødning af metanemissioner i mange lande. Et centralt initiativ, der ledes af energisektoren, er Oil and Gas Methane Partnership ("OGMP"), et frivilligt initiativ om måling og rapportering af metanemissioner, der blev oprettet i 2014 af De Forenede Nationers miljøprogram (UNEP) og koalitionen for klima og ren luft (CCAC), hvis bestyrelse Kommissionen er medlem af. OGMP fokuserer på at fastlægge bedste praksis for at forbedre tilgængeligheden af globale oplysninger om kvantificering og forvaltning af metanemissioner og fremme afbødningsforanstaltninger for at reducere metanemissioner. Over 60 virksomheder har indtil videre tilsluttet sig OGMP, hvilket dækker 30 % af den globale olie- og gasproduktion og de dertilhørende aktiver på fem kontinenter. OGMP's arbejde med at udarbejde standarder og metoder involverer regeringer, civilsamfundet og erhvervslivet. OGMP 2.0-rammen er den seneste iteration af en dynamisk metanemissionsstandard, og den kan danne et passende grundlag for metanemissionsstandarder, som er baseret på velunderbyggede videnskabelige normer.

---

2009/31/EF, 2009/73/EF, 2010/31/EU, 2012/27/EU og 2013/30/EU, Rådets direktiv 2009/119/EF og (EU) 2015/652 og om ophævelse af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 525/2013 (EUT L 328 af 21.12.2018, s. 1).

<sup>22</sup>

IPCC (2019): 2019 Refinement to the 2006 IPCC guidelines for national greenhouse gas inventories.

- (24) Det er på denne baggrund nødvendigt at forbedre målingen og kvaliteten af de rapporterede data for metanemissioner, herunder de vigtigste kilder til metanemissioner i forbindelse med energi, der produceres og forbruges i Unionen. Der bør desuden sikres adgang til kildedata og til en robust kvantificering af emissioner, hvilket øger pålideligheden af rapporteringen samt mulighederne for passende afhjælpende foranstaltninger.
- (25) Olie- og gasselskaberne bør med henblik på effektiv måling og rapportering pålægges at måle og rapportere metanemissioner efter kilde og stille aggregerede data til rådighed for medlemsstaterne, så medlemsstaterne kan forbedre nøjagtigheden af deres rapportering af emissionsopgørelser. Det er endvidere nødvendigt at foretage effektiv kontrol af virksomhedernes rapporterede data. Rapporteringen bør finde sted én gang om året for at minimere den administrative byrde for operatørerne.
- (26) Denne forordning er baseret på OGMP 2.0-rammen, for så vidt som den opfylder de kriterier, der er omhandlet i betragtning 24 og 25, for at bidrage til indsamlingen af pålidelige og robuste data, der vil udgøre et tilstrækkeligt grundlag for overvågning af metanemissioner, og om nødvendigt for at gennemføre yderligere tiltag til begrænsning heraf.
- (27) OGMP 2.0-rammen har fem rapporteringsniveauer. Rapporteringen på kildeniveau begynder på niveau 3, hvilket anses for at være sammenligneligt med UNFCCC's niveau 3. Det gør det muligt at anvende generiske emissionsfaktorer. Rapportering på OGMP 2.0 niveau 4 kræver, at der foretages direkte målinger af metanemissioner på kildeniveau. Det gør det muligt at anvende specifikke emissionsfaktorer. Rapportering af OGMP 2.0 niveau 5 kræver, at der tilføjes supplerende målinger på stedet. I henhold til OGMP 2.0-rammen skal virksomheder desuden rapportere direkte målinger af metanemissioner inden for tre år efter at have tilsluttet sig OGMP 2.0 for driftsaktiver og inden for fem år for andre aktiver. På grundlag af den tilgang, der valgtes i forbindelse med OGMP 2.0 med hensyn til rapportering på kildeniveau, og under hensyntagen til, at et stort antal EU-virksomheder allerede havde tilsluttet sig OGMP 2.0 i 2021, bør EU-operatører forpligtes til at levere direkte kildemålinger af deres emissioner inden for 24 måneder for driftsaktiver og inden for 36 måneder for andre aktiver. Ud over kvantificering af kildeniveauet giver kvantificering på stedet mulighed for at vurdere, kontrollere og afstemme skøn på kildeniveau, der er opsummeret for hver lokalitet, hvorved der skabes større tillid til de rapporterede emissioner. Som i OGMP 2.0 kræver denne forordning målinger på lokalitetsniveau for at afstemme målinger på kildeniveau.
- (28) Ifølge data fra Unionens drivhusgasopgørelse skyldes mere end halvdelen af alle direkte emissioner fra energisektoren metanemissioner fra utilsigtet udledning af emissioner til atmosfæren. For olie og gas udgør dette den største andel af metanemissionerne.
- (29) Utilsigtede udslip af metan i atmosfæren kan forekomme under boring og ekstraktion og under forarbejdning, oplagring, transmission og distribution til slutbrugere. De kan også forekomme i inaktive olie- eller gasbrønde. Nogle emissioner skyldes mangler ved eller almindeligt slid på tekniske komponenter såsom samlinger, flanger og ventiler eller beskadigede komponenter, f.eks. i tilfælde af ulykker. Korrosion eller beskadigelse kan også forårsage lækager fra vægge i trykbærende udstyr.
- (30) Selv om udluftning af metan normalt er tilsigtet som følge af processer eller aktiviteter og anordninger, der er konstrueret til dette formål, kan det også være utilsigtet, som f.eks. ved funktionsfejl.

- (31) For at reducere disse emissioner bør operatører træffe alle de foranstaltninger, de kan, for at minimere metanemissioner under driften.
- (32) Mere specifikt reduceres metanemissioner fra lækager oftest ved hjælp af undersøgelser af lækagedetektion og reparation (LDAR), der udføres for at identificere lækager og efterfølgende reparere disse. Operatører bør derfor som minimum gennemføre regelmæssige LDAR-undersøgelser, herunder undersøgelser af komponenter, der afgiver metan, for at finde ud af, om der forekommer utilsigtet udluftning af metan.
- (33) Der bør i den forbindelse indføres en harmoniseret tilgang for at sikre lige vilkår for alle operatører i Unionen. Denne tilgang bør omfatte minimumskrav til LDAR-undersøgelser og samtidig give medlemsstaterne og operatørerne tilstrækkelig fleksibilitet. Dette er afgørende for at muliggøre innovation og udvikling af nye LDAR-teknologier og -metoder og dermed forhindre fastlåsnings til en bestemt teknologi til skade for miljøbeskyttelsen. Der fremkommer fortsat nye teknologier og detektionsmetoder, og medlemsstaterne bør tilskynde til innovation i denne sektor, så de mest nøjagtige og omkostningseffektive metoder kan tages i brug.
- (34) Forpligtelserne i forbindelse med LDAR-undersøgelser bør omfatte en række eksempler på god praksis. LDAR-undersøgelserne bør først og fremmest have til formål at finde og begrænse lækager i stedet for at kvantificere dem, og områder med større risiko for lækager bør kontrolleres hyppigere. Undersøgelses hyppighed bør ikke kun bestemmes ud fra behovet for at reparere komponenter med metanudslip over tærsklen for metanemission, men også ud fra driftsmæssige overvejelser, hvor der tages hensyn til sikkerhedsrisici. Hvis der konstateres en højere risiko for sikkerheden eller en højere risiko for metantab, bør de kompetente myndigheder derfor have mulighed for at anbefale, at de relevante komponenter undersøges hyppigere. Alle lækager bør uanset størrelsen registreres og overvåges, da små lækager kan udvikle sig til større lækager. Efter lækagereparationer bør det kontrolleres, at de har været effektive. For at gøre det muligt senere at anvende mere avancerede teknologier til detektion af metanemissioner bør det angives, ved eller over hvilket metantab det er berettiget af foretage reparation, samtidig med at operatørerne selv får mulighed for at vælge detektionsudstyr. Hvor det er relevant, kan der anvendes løbende overvågning inden for rammerne af denne forordning.
- (35) Udluftning er udledning af uforbrændt metan til atmosfæren, enten forsætligt fra processer, aktiviteter eller anordninger, der er beregnet til at gøre det, eller utilsigtet i tilfælde af funktionsfejl. Udluftning bør forbydes i lyset af den kraftige udledning af drivhusgasser, som det forårsager, undtagen i nødstilfælde, ved funktionsfejl eller i forbindelse med særlige hændelser, hvor en vis udluftning er uundgåelig.
- (36) Afbrænding er kontrolleret forbrænding af metan med henblik på bortskaffelse i en anordning, der er bygget til dette formål. Når afbrændingen foretages under den normale produktion af olie eller fossil gas og som følge af utilstrækkelige faciliteter eller mangel på en egnet geologi til at reinjicere metan, anvende metan på stedet eller udbyde metan til salg på et marked, betragtes den som rutinemæssig afbrænding. Rutinemæssig afbrænding bør forbydes. Afbrænding bør kun tillades, hvis det er det eneste alternativ til udluftning, og når udluftning ikke er forbudt. Udluftning er mere skadelig for miljøet end afbrænding, da den frigjorte gas typisk har et højt indhold af metan, mens afbrænding oxiderer metan, så det bliver til kuldioxid.
- (37) Anvendelse af afbrænding som alternativ til udluftning kræver, at afbrændingsudstyret kan forbrænde metan på effektiv vis. Der bør derfor også indføres krav om

forbrændingseffektivitet i de tilfælde, hvor afbrænding er tilladt. Der bør endvidere stilles krav om anvendelse af pilotbrændere, som giver mere en pålidelig antænding, da de ikke påvirkes af vind.

- (38) Reinjektion, anvendelse på stedet eller udbud af metan til salg på et marked bør altid være at foretrække frem for afbrænding — og dermed udluftning — af metan. Operatører, der anvender udluftning, bør over for de kompetente myndigheder dokumentere, at hverken reinjektion, anvendelse på stedet eller udbud af metan til salg på et marked eller afbrænding var mulig, og operatører, der anvender afbrænding, bør over for de kompetente myndigheder dokumentere, at hverken reinjektion, anvendelse på stedet eller udbud af metan til salg på et marked ikke var mulig.
- (39) Operatørerne bør straks underrette de kompetente myndigheder om større udluftnings- og afbrændingshændelser og indsende mere omfattende rapporter om alle udluftnings- og afbrændingshændelser. De bør også sikre, at udstyr og anordninger overholder de standarder, der er fastsat i EU-retten.
- (40) Metanemissioner fra inaktive olie- og gasbrønde udgør en risiko for folkesundheden, sikkerheden og miljøet. Overvågnings- og rapporteringsforpligtelserne bør derfor fortsat finde anvendelse, og disse brønde og tilhørende lokaliteter bør regenereres og retableres. I sådanne tilfælde bør medlemsstaterne spille en fremtrædende rolle, navnlig med hensyn til at udarbejde opgørelser og afhjælpningsplaner.
- (41) Data fra EU's drivhusgasopgørelse viser, at metanemissioner fra kulminer er den største enkeltstående kilde til metanemissioner i EU's energisektor. I 2019 udgjorde de direkte emissioner fra kulsektoren 31 % af metanemissionerne, næsten det samme som andelen af direkte metanemissioner fra fossil gas og olie tilsammen på 33 %.
- (42) På nuværende tidspunkt findes der ingen EU-dækkende specifikke forordninger, der begrænser metanemissioner fra kulsektoren, omend der findes en bred vifte af afhjælpningsteknologier. Der findes ingen kulspecifikke overvågnings-, rapporterings- og verifikationsstandarder på EU-plan eller internationalt plan. I Unionen indgår rapportering af metanemissioner fra kulindustrien i medlemsstaternes rapportering af drivhusgasemissioner, og data fra underjordiske miner er også medtaget i det europæiske register over udledning og overførsel af forurenende stoffer, der er oprettet ved forordning (EF) nr. 166/2006<sup>23</sup>.
- (43) Metanemissioner er primært knyttet til underjordiske mineaktiviteter, både i aktive og forladede miner<sup>24</sup>. I aktive underjordiske miner kontrolleres metankoncentrationen i luften løbende, da det udgør en sundheds- og sikkerhedsrisiko. I forbindelse med underjordiske kulminer sker langt størstedelen af metanemissionerne gennem ventilations- og drænsystemer eller afgangning, hvilket er de to vigtigste måder at sænke metankoncentrationerne på i minen.
- (44) Når produktionen er standset, og en mine lukkes eller forlades, frigiver den fortsat metan (abandoned mine methane, AMM). Disse emissioner forekommer typisk på bestemte steder, såsom ventilationsskakter eller trykaflastningsventiler. AMM-emissionerne vil sandsynligvis stige i Unionen, i takt med at klimaambitionsniveauet øges, og energiproduktionen omlægges til mindre kulstofintensive energikilder. Det

---

<sup>23</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 166/2006 af 18. januar 2006 om oprettelse af et europæisk register over udledning og overførsel af forurenende stoffer og om ændring af Rådets direktiv 91/689/EØF og 96/61/EF (EUT L 33 af 4.2.2006).

<sup>24</sup> (2020) N. Kholod et al Global methane emissions from coal mining to continue growing even with declining coal production, Journal of Cleaner Production, Volume 256, 120489.

anslås, at selv ti år efter, at minedriften er ophørt, udledes der fortsat metan fra ikke-oversvømmede miner på helt op til ca. 40 % af de emissioner, der blev registreret på nedlukningstidspunktet<sup>25</sup>. Behandlingen af AMM er desuden fortsat fragmenteret på grund af forskellige ejerskabs- og udnyttelsesrettigheder i EU. Medlemsstaterne bør derfor udarbejde opgørelser over lukkede og nedlagte kulaktiver, og der bør stilles krav om, at enten de eller den udpegede ansvarlige part skal installere udstyr til måling af metanemissioner.

- (45) Kulminer i åbne brud i Unionen, der er i drift, producerer brunkul og udleder mindre metan end underjordiske kulminer. Ifølge Unionens drivhusgasopgørelse gav driften af kulminer i åbne brud i 2019 anledning til, at der blev udledt 166 kiloton sammenlignet med 828 kiloton for underjordiske kulminer<sup>26</sup>. Måling af metanemissioner fra kulminer i åbne brud er en udfordring, fordi de har en diffus karakter og dækker et stort område. Derfor måles emissioner fra miner i åbne brud sjældent på trods af den tilgængelige teknologi<sup>27</sup>. Metanemissioner fra sådanne miner kan udledes ved hjælp af vandløbsspecifikke kulemissionsfaktorer<sup>28</sup> og endnu mere præcist ved hjælp af mine- eller aflejringspecifikke emissionsfaktorer, da kulbassiner har aflejringer med forskellig metanbærende kapacitet<sup>29</sup>. Emissionsfaktorerne kan udledes gennem måling af gasindholdet i de kullag, som der tages prøver fra gennem efterforskning af borekerner<sup>30</sup>. Mineselskaberne bør derfor foretage målinger af metanemissioner i kulminer i åbne brud ved hjælp af sådanne emissionsfaktorer.
- (46) Mineselskaberne bør således udføre kontinuerlig måling og kvantificering af metanemissioner fra ventilationsskakter i underjordiske kulminer og kontinuerlig måling af udluftet og afbrændt metan i drænstationer samt anvende specifikke emissionsfaktorer for kulminer i åbne brud. De bør rapportere disse data til de kompetente myndigheder.
- (47) På nuværende tidspunkt kan der bedst opnås en reduktion af metanemissioner i kulminer i drift og i lukkede eller forladte underjordiske kulminer. Teknologien begrænser i øjeblikket den effektive reduktion af metanemissioner fra drift og lukkede eller forladte miner i åbne brud. For at støtte forskning i og udvikling af teknologier til afbødning af sådanne emissioner i fremtiden bør der imidlertid være effektiv og detaljeret overvågning, rapportering og verifikation af omfanget af disse emissioner.
- (48) Underjordiske miner er enten termiske kulminer eller kokskulminer. Termisk kul anvendes primært som energikilde, og kokskul anvendes som brændsel og som reaktant i fremstillingen af stål. Både kokskul og termiske kulminer bør være underlagt måling, rapportering og verifikation af metanemissioner.
- (49) I forbindelse med drift af underjordiske kulminer bør metanemissioner reduceres gennem udfasning af udluftning og afbrænding. Omend lukkede eller forladte

---

<sup>25</sup> (2020) N. Kholod et al Global methane emissions from coal mining to continue growing even with declining coal production, Journal of Cleaner Production, Volume 256, 120489.

<sup>26</sup> Metanemissioner for energisektoren i kiloton, opdelt efter emissionskategori, som rapporteret til UNFCCC i april 2021 af EEA på vegne af EU.

<sup>27</sup> Best Practice Guidance for Effective Management of Coal Mine Methane at National Level: Monitoring, Reporting, Verification and Mitigation, ECE Energy Series No. 71, UNECE 2021 (Forthcoming).

<sup>28</sup> 2006 IPCC guidelines for national greenhouse gas inventories.

<sup>29</sup> Bilans Zasobow Zloz Kopalni, stan na 31.12.2020', State Geological [Surowce mineralne \(pgi.gov.pl\)](http://Surowce mineralne (pgi.gov.pl)).

<sup>30</sup> Best Practice Guidance for Effective Management of Coal Mine Methane at National Level: Monitoring, Reporting, Verification and Mitigation, ECE Energy Series No. 71, UNECE 2021 (Forthcoming).

underjordiske kulminer kan oversvømmes for at forhindre metanemission, gøres dette ikke systematisk, og der er miljømæssige risici forbundet hermed. Udluftning og afbrænding i disse miner bør også udfases. Da geologiske begrænsninger og miljøhensyn forhindrer en universel tilgang til at afbøde metanemissioner fra forladte underjordiske kulminer<sup>31</sup>, bør medlemsstaterne udarbejde deres egen afhjælpningsplan under hensyntagen til disse begrænsninger og den tekniske gennemførlighed af at afbøde metanemissioner fra forladte miner.

- (50) Den 28. juni 2021 vedtog Rådet på grundlag af et forslag fra Kommissionen det nye retsgrundlag for Kul- og Stålforskningsfonden<sup>32</sup>, som omfatter støtte til forskning og innovation med henblik på at anvende tidligere aktive kulminer eller kulminer, som er under nedlukning, og dertil knyttet infrastruktur til andre formål i overensstemmelse med det overordnede mål om at bevæge sig væk fra kul og med mekanismen for retfærdig omstilling. I den forbindelse vil et af hovedmålene for det nye Kul- og Stålforskningsprogram for de kommende år være at minimere miljøvirkningerne af kulminer under omstilling, navnlig med hensyn til metanemissioner.
- (51) Unionen er afhængig af import for 70 % af sit forbrug af stenkul, 97 % af sit olieforbrug og 90 % af sit forbrug af fossil gas. Omfanget, oprindelsen og arten af metanemissioner knyttet til fossil energi, som forbruges i Unionen, men som finder sted i tredjelande, kendes ikke præcist.
- (52) De globale opvarmningseffekter forårsaget af metanemissioner er grænseoverskridende. Selv om nogle lande, der producerer fossil energi, er begyndt at handle på hjemmemarkedet for at reducere metanemissioner fra deres energisektorer, er mange eksportører ikke underlagt nogen bestemmelser på deres respektive hjemmemarkeder. Sådanne operatører har brug for klare incitamentter til at gøre noget ved deres metanemissioner, og der bør derfor stilles gennemslagslige oplysninger om metanemissioner til rådighed for markederne.
- (53) Der findes i øjeblikket i begrænset omfang nøjagtige data (UNFCCC niveau 3 eller tilsvarende) om internationale metanemissioner. Mange fossileksporterende lande har indtil videre ikke indsendt fuldstændige opgørelsesdata til UNFCCC. Samtidig er der konstateret store stigninger i metanemissioner fra olie- og gasproduktion på verdensplan fra 65 til 80 mio. ton/år i de seneste 20 år<sup>33</sup>.
- (54) Som bebudet i meddelelsen om EU's metanstrategi<sup>34</sup> er Unionen fast besluttet på at samarbejde med sine energipartnere og andre vigtige lande, der importerer fossil energi, om at bekæmpe metanemissioner på globalt plan. Energidiplomati vedrørende metanemissioner har allerede givet vigtige resultater. I september 2021 bekendtgjorde Unionen og USA det globale metantilsagn, som er et politisk tilsagn om at reducere de

---

<sup>31</sup> Best Practice Guidance for Effective Methane Recovery and Use from Abandoned Mines (UNECE, 2019)

<sup>32</sup> Rådets afgørelse (EU) 2021/1094 af 28. juni 2021 om ændring af beslutning 2008/376/EF om vedtagelse af Kul- og Stålforskningsfondens forskningsprogram og om de flerårige tekniske retningslinjer for dette program, EUT L 236/69. Rådets afgørelse (EU) 2021/1207 af 19. juli 2021 om ændring af beslutning 2003/77/EF om fastsættelse af de flerårige finansielle retningslinjer for forvaltningen af aktiverne i EKSF under afvikling og, når afviklingen er afsluttet, af Kul- og Stålforskningsfondens aktiver. Rådets afgørelse (EU) 2021/1208 af 19. juli 2021 om ændring af beslutning 2003/76/EF om fastsættelse af de nødvendige bestemmelser til gennemførelse af den protokol, der er knyttet til traktaten om oprettelse af Det Europæiske Fællesskab, om de finansielle konsekvenser af udløbet af EKSF-traktaten og om Kul- og Stålforskningsfonden, EUT L 261/54.

<sup>33</sup> Global Assessment of Oil and Gas Methane 1 Ultra-Emitters; T. Lauvaux, C. Giron, M. Mazzolini, A. d'Aspremont, R. Duren, D. Cusworth, D. Shindell, P. Ciaisi; April 2021.

<sup>34</sup> COM(2020) 663 final.

globale metanemissioner med 30 % inden 2030 (i forhold til 2020), der blev lanceret på FN's klimakonference (COP 26) i november 2021 i Glasgow. Over hundrede lande har tilsluttet sig, hvilket svarer til næsten halvdelen af de globale menneskeskabte metanemissioner. Det globale metantilsagn omfatter en forpligtelse til i stigende grad at anvende de bedste tilgængelige opgørelsesmetoder til at kvantificere metanemissioner med særlig fokus på højemissionskilder.

- (55) International Methane Emissions Observatory (IMEO) vil desuden komme til at spille en vigtig og ledende rolle med hensyn til at øge gennemsigtigheden i den globale energisektor for metanemissioner. Rådet ydede støtte til oprettelsen af IMEO i sine konklusioner af januar 2021 om klima- og energidiplomati<sup>35</sup>.
- (56) Kommissionen vil samarbejde med IMEO om at udarbejde et "metanforsyningsindeks", som der udtrykkeligt henvises til i meddelelsen om EU's metanstrategi<sup>36</sup>. Det vil tilvejebringe metanemissionsdata fra forskellige kilder til fossil energi fra hele verden — herunder kildedata fra skøn og målinger samt fra luft- og satellitovervågning — og dermed sætte købere af fossil energi i stand til at træffe informerede købsbeslutninger.
- (57) Samtidig med at Unionen fortsætter sit vellykkede diplomatiske arbejde for at opfylde sådanne globale forpligtelser, tilskynder den til i betydelig grad at reducere metanemissioner på verdensplan og navnlig i de lande, der leverer fossil energi til Unionen.
- (58) Importører af fossil energi til Unionen bør derfor forpligtes til at give medlemsstaterne oplysninger om foranstaltninger, som eksportører gennemfører i forbindelse med måling, rapportering og begrænsning af metanemissioner, navnlig anvendelsen af lovgivningsmæssige eller frivillige foranstaltninger til at begrænse deres metanemissioner, herunder foranstaltninger såsom lækagedetektions- og reparationsundersøgelser eller foranstaltninger til at kontrollere og begrænse udluftning og afbrænding af metan. De måle- og rapporteringsniveauer, der er fastsat i de oplysningskrav, der gælder for importører, svarer til dem, der kræves af EU-operatører i denne forordning, jf. betragtning 24-26 og 46. Oplysningerne om foranstaltninger til begrænsning af metanemissioner er ikke mere belastende end dem, som EU-operatører skal udlevere.
- (59) Medlemsstaterne bør stille disse oplysninger til rådighed for Kommissionen. På grundlag af disse oplysninger bør Unionen oprette og forvalte en gennemsigtighedsdatabase for import af fossil energi til Unionen med angivelse af, om de eksporterende virksomheder har tilsluttet sig OGMP for olie- og gasselskaber, og, i det omfang den er oprettet, en tilsvarende, internationalt anerkendt eller EU-ankendt standard for kulselskaber. Sådanne oplysninger bør vise, i hvor høj grad virksomheder i eksportlandene har forpligtet sig til at måle, rapportere og få verificeret deres metanemissioner i henhold til niveau 3-metoderne i UNFCCC-rapporteringen. En sådan gennemsigtighedsdatabase vil tjene som informationskilde for importører, der skal træffe beslutninger om køb af fossil energi til Unionen, og for andre interessenter og offentligheden. Gennemsigtighedsdatabasen bør også afspejle den indsats, som virksomheder i Unionen og virksomheder, der eksporterer fossil energi til Unionen, gør for at måle, rapportere og reducere deres metanemissioner. Den bør desuden indeholde oplysninger om målings- og rapporteringsforanstaltninger samt

---

<sup>35</sup> 5263/21 TI/eb 1 RELEX.1.C

<sup>36</sup> COM(2020) 663 final.



lovgivningsmæssige afbødningsforanstaltninger i de lande, hvor der produceres fossil energi.

- (60) Unionen bør endvidere indføre et globalt overvågningsværktøj for metan, der giver oplysninger om omfanget, hyppigheden og placeringen af kilder med stor metanemission. Dette bør yderligere tilskynde til reelle og påviselige resultater af gennemførelsen af metanregler og effektive afhjælpende foranstaltninger fra virksomheder i Unionen og virksomheder, der leverer fossil energi til Unionen. Værktøjet bør indsamle data fra flere certificerede dataleverandører og -tjenester, herunder Copernicuskomponenten i EU's rumprogram og IMEO. Værktøjet bør danne grundlag for Kommissionens bilaterale dialoger med de berørte lande for at drøfte de forskellige scenarier, der påtænkes for metanemissionspolitikker og -foranstaltninger.
- (61) Samlet set bør de foranstaltninger, der henvises til i betragtning 58-60, øge gennemsigtigheden for køberne, så de kan træffe informerede købsbeslutninger, og forbedre muligheden for en bredere anvendelse af metanreducerende løsninger i hele verden. De bør endvidere give internationale virksomheder yderligere incitament til at tilslutte sig internationale standarder for måling og rapportering af metanemissioner, såsom OGMP, eller til at vedtage effektive målings-, rapporterings- og afbødningsforanstaltninger. Disse foranstaltninger danner grundlag for en trinvis metode til at benytte en strengere tilgang for importrelaterede foranstaltninger. Kommissionen bør derfor tillægges beføjelser til at ændre eller supplere importørernes rapporteringskrav. Kommissionen bør desuden evaluere gennemførelsen af disse foranstaltninger og, hvis den finder det hensigtsmæssigt, fremlægge forslag til revision med henblik på at indføre strengere foranstaltninger over for importører og sikre en sammenlignelig grad af effektivitet for de foranstaltninger, der anvendes i tredjelande til at overvåge, rapportere, kontrollere og begrænse metanemissioner. Der bør ved evalueringen tages hensyn til IMEO's arbejde, herunder metanforsyningsindekset, gennemsigtighedsdatabasen og det globale overvågningsværktøj for metan. Hvis Kommissionen finder det hensigtsmæssigt at indføre strengere foranstaltninger for import, er det særlig vigtigt, at Kommissionen gennemfører relevante høringer under sit forberedende arbejde, herunder høring af relevante tredjelande.
- (62) Medlemsstaterne bør sikre, at overtrædelser af denne forordning imødegås med sanktioner, der er effektive, står i et rimeligt forhold til overtrædelserne og har afskrækkende virkning, og som kan omfatte bøder og tvangsbøder, og træffe alle nødvendige foranstaltninger for at sikre, at de gennemføres. Sanktionerne bør for at have en betydelig afskrækkende virkning være afpasset typen af overtrædelse, den eventuelle fordel for operatøren og miljøskadens art og grovhed. Ved pålæggelse af sanktioner bør der tages behørigt hensyn til den pågældende overtrædelses art, grovhed og varighed. Sanktionerne bør stå i rimeligt forhold til overtrædelserne og være i overensstemmelse med EU-retten og national ret, herunder med gældende retssikkerhedsgarantier og med principperne i chartret om grundlæggende rettigheder.
- (63) For at sikre større sammenhæng bør der opstilles en liste over de typer af overtrædelser, der bør pålægges sanktioner. Der bør fastsættes fælles ikke-udtømmende og vejledende kriterier for anvendelse af sanktioner for at opnå en mere konsekvent anvendelse af sanktioner. Sanktionernes afskrækkende virkning bør styrkes ved at give mulighed for at offentliggøre oplysninger om de sanktioner, som medlemsstaterne pålægger, i overensstemmelse med de databeskyttelseskrav, der er

fastsat i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2016/679<sup>37</sup> og (EU) 2018/1725<sup>38</sup>.

- (64) Som følge af bestemmelserne om, at der ved fastsættelse af tariffer skal tages hensyn til investeringer fra operatører, som er omfattet af regulering, bør Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/942<sup>39</sup> ændres for at lade ACER stille et sæt indikatorer og referenceværdier til rådighed, så der kan foretages sammenligninger af enhedsinvesteringsomkostninger i forbindelse med måling, rapportering og reduktion af metanemissioner for sammenlignelige projekter.
- (65) For at definere de elementer, der indgår i udfasningen af udluftning og afbrænding i kokskulminer, bør beføjelsen til at vedtage retsakter delegeres til Kommissionen i overensstemmelse med artikel 290 i traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde med henblik på at supplere denne forordning ved at fastsætte restriktioner for udluftning af metan fra ventilationsskakter til kokskulminer. For at give mulighed for at afkræve importører yderligere oplysninger, hvis det viser sig nødvendigt, bør beføjelsen til at vedtage retsakter i overensstemmelse med artikel 290 i traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde delegeres til Kommissionen med henblik på at supplere denne forordning ved at ændre eller tilføje de oplysninger, som importørerne skal afgive. Det er navnlig vigtigt, at Kommissionen gennemfører relevante høringer under sit forberedende arbejde, herunder på ekspertniveau, og at disse høringer gennemføres i overensstemmelse med principperne i den interinstitutionelle aftale af 13. april 2016 om bedre lovgivning. For at sikre lige deltagelse i forberedelsen af delegerede retsakter modtager Europa-Parlamentet og Rådet navnlig alle dokumenter på samme tid som medlemsstaternes eksperter, og deres eksperter har systematisk adgang til møder i Kommissionens ekspertgrupper, der beskæftiger sig med forberedelse af delegerede retsakter.
- (66) Kommissionen bør for at sikre ensartede betingelser for gennemførelsen tildeles gennemførelsesbeføjelser, så den kan indføre detaljerede regler for fælles rapporteringsformater i overensstemmelse med artikel 291 i traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde. Disse beføjelser bør udøves i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 182/2011<sup>40</sup>.
- (67) Virksomhederne og de kompetente myndigheder bør gives en rimelig frist til at træffe de nødvendige forberedende tiltag til at opfylde kravene i denne forordning.
- (68) Da målet med denne forordning, nemlig nøjagtig måling, rapportering, verifikation og reduktion af metanemissioner i energisektoren, ikke i tilstrækkelig grad kan opfyldes af medlemsstaterne og derfor på grund af dens omfang bedre kan nås på EU-plan, kan Unionen træffe foranstaltninger i overensstemmelse med nærhedsprincippet, jf. artikel

---

<sup>37</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2016/679 af 27. april 2016 om beskyttelse af fysiske personer i forbindelse med behandling af personoplysninger og om fri udveksling af sådanne oplysninger og om ophævelse af direktiv 95/46/EF (den generelle forordning om databeskyttelse) (EUT L 119 af 4.5.2016, s. 1).

<sup>38</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1725 af 23. oktober 2018 om beskyttelse af fysiske personer i forbindelse med behandling af personoplysninger i Unionens institutioner, organer, kontorer og agenturer og om fri udveksling af sådanne oplysninger og om ophævelse af forordning (EF) nr. 45/2001 og afgørelse nr. 1247/2002/EF (EUT L 295 af 21.11.2018, s. 39).

<sup>39</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/942 af 5. juni 2019 om oprettelse af Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (EUT L 158 af 14.6.2019).

<sup>40</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 182/2011 af 16. februar 2011 om de generelle regler og principper for, hvordan medlemsstaterne skal kontrollere Kommissionens udøvelse af gennemførelsesbeføjelser (EUT L 55 af 28.2.2011, s. 13).

5 i traktaten om Den Europæiske Union. I overensstemmelse med proportionalitetsprincippet, jf. nævnte artikel, går denne forordning ikke videre, end hvad der er nødvendigt for at nå dette mål —

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

## Kapitel 1

### Generelle bestemmelser

#### Artikel 1

##### Emne og anvendelsesområde

1. Denne forordning fastlægger regler for nøjagtig måling, rapportering og verifikation af metanemissioner i Unionens energisektor og for reduktion af disse emissioner, herunder gennem lækagedetektions- og reparationsundersøgelser og begrænsning af udluftning og afbrænding. Denne forordning fastlægger også regler for værktøjer for at sikre gennemsigtighed med hensyn til metanemissioner fra import af fossil energi til Unionen.
2. Denne forordning finder anvendelse på:
  - a) opstrømsefterforskning og produktion af olie og fossil gas, udvinding og forarbejdning af fossil gas
  - b) gastransmission, distribution, underjordiske lagrings- og LNG-terminaler, der drives med fossil metan og/eller vedvarende metan (biometan eller syntetisk metan)
  - c) drift af kulminer under jorden og i åbne brud, lukkede og forladte underjordiske kulminer.
3. Denne forordning finder anvendelse på metanemissioner, der forekommer uden for Unionen, med hensyn til krav til importørplysninger, gennemsigtighedsdatabasen for metan og overvågningsværktøjet for metanudledere.

#### Artikel 2

##### Definitioner

I denne forordning forstås ved:

- 1) "metanemissioner": alle direkte emissioner fra alle komponenter, der er potentielle kilder til metanemissioner, enten som følge af tilsigtet eller utilsigtet udluftning, ufuldstændig forbrænding i flammearne eller fra andre komponenter og utilsigtede udslip
- 2) "transmissionssystemoperatør": som defineret i [artikel 2, stk. 4, i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/73/EF<sup>41</sup>] [*tilpasses i henhold til det igangværende omarbejdede forslag*]
- 3) "distributørsystemoperatør": som defineret i [artikel 2, stk. 6, i direktiv 2009/73/EF] [*tilpasses i henhold til det igangværende omarbejdede forslag*]

---

<sup>41</sup> Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/73/EF af 13. juli 2009 om fælles regler for det indre marked for naturgas og om ophævelse af direktiv 2003/55/EF (EUT L 211 af 14.8.2009, s. 94).

- 4) "operatør": enhver fysisk eller juridisk person, der driver eller styrer et aktiv, eller som, hvis det er fastsat i national lovgivning, har fået overdraget afgørende økonomiske beføjelser med hensyn til den tekniske drift af et aktiv
- 5) "mineselskab": enhver fysisk eller juridisk person, der driver eller kontrollerer en kulmine, eller som, hvis det er fastsat i national lovgivning, har fået overdraget afgørende økonomiske beføjelser med hensyn til den tekniske drift af en kulmine
- 6) "verifikation": aktiviteter, der udføres af en verifikator for at vurdere, hvorvidt de rapporter, der fremsendes af operatøren eller mineselskabet, er udført i overensstemmelse med reglerne
- 7) "verifikator": en juridisk person, som er forskellig fra de kompetente myndigheder, der er udpeget i overensstemmelse med artikel 4 i denne forordning, og som udfører verifikationsaktiviteter og er akkrediteret af et nationalt akkrediteringsorgan i henhold til forordning (EF) nr. 765/2008 eller en fysisk person, der på anden måde er godkendt, jf. dog artikel 5, stk. 2, i nævnte forordning, på det tidspunkt, hvor der udstedes en verifikationserklæring
- 8) "kilde": en komponent eller en geologisk struktur, der forsætligt eller utilsigtet, periodisk eller vedvarende udleder metan i atmosfæren
- 9) "aktiv": en virksomhed eller driftsenhed, som kan bestå af flere faciliteter eller anlæg, herunder aktiver, der er under operatørens operationelle kontrol (driftsaktiver), og aktiver, som operatørens ikke har operationel kontrol over (ubenyttede aktiver)
- 10) "emissionsfaktor": en koefficient, der kvantificerer emissioner eller optag af en gas pr. aktivitetseenhed, og som ofte er baseret på en stikprøve af måledata, beregnet som gennemsnit med henblik på udarbejdelse af en repræsentativ emissionsrate for et givet aktivitetsniveau under bestemte driftsforhold
- 11) "generisk emissionsfaktor": en standardiseret emissionsfaktor for hver type emissionskilde, som udledes af opgørelser eller databaser, men som under alle omstændigheder ikke verificeres ved direkte målinger
- 12) "specifik emissionsfaktor": en emissionsfaktor, der afledes af direkte målinger
- 13) "direkte måling": direkte kvantificering af metanemissionen på kildeniveau med en metanmåler
- 14) "metanemissioner på anlægsniveau": alle emissionskilder i et aktiv
- 15) "måling på anlægsniveau": en top-down-måling, typisk med anvendelse af sensorer, der er monteret på en mobil platform, såsom køretøjer, droner, luftfartøjer, både og satellitter eller andet for at opnå et fuldstændigt overblik over emissioner på et helt anlæg
- 16) "virksomhed": en fysisk eller juridisk person, der varetager mindst én af følgende funktioner: opstrømsudvinding, -eftersforskning og -produktion af olie og fossil gas, udvinding og forarbejdning af fossil gas samt gastransmission, distribution og underjordisk lagring, herunder LNG
- 17) "lækagedetektions- og reparationsundersøgelse": en undersøgelse med henblik på at identificere kilder til metanemissioner, herunder lækager og utilsigtet udluftning
- 18) "udluftning": udledning af uforbrændt metan til atmosfæren, enten forsætligt fra processer, aktiviteter eller udstyr, der er beregnet til at gøre det, eller utilsigtet i tilfælde af funktionsfejl eller geologisk aktivitet

- 19) "afbrænding": kontrolleret forbrænding af metan med henblik på bortskaffelse i en anordning, der er konstrueret til dette formål
- 20) "nødsituation": en midlertidig, uventet og sjælden situation, hvor metanemissionen er uundgåelig og nødvendig for at forebygge en umiddelbar og væsentlig negativ indvirkning på menneskers sikkerhed, folkesundheden eller miljøet, men som ikke omfatter situationer, der forekommer som følge af eller er forbundet med følgende hændelser:
- a) operatøren undlader at installere passende udstyr med tilstrækkelig kapacitet til at håndtere forventet eller faktisk produktionshastighed og -tryk
  - b) operatøren undlader at begrænse produktionen, hvis produktionshastigheden overstiger det tilknyttede udstyrs eller udvindingssystemets kapacitet, undtagen hvis den overskydende produktion skyldes en nødsituation i senere produktionsled, funktionsfejl eller ikke-planlagt reparation og varer højst otte timer fra det tidspunkt, hvor der gives meddelelse om kapacitetsproblemet i efterfølgende led
  - c) planlagt vedligeholdelse
  - d) forsømmelighed fra operatørens side
  - e) gentagne svigt, dvs. fire eller flere fejl inden for de foregående 30 dage på samme udstyr
- 21) "funktionsfejl": et pludseligt, uundgåeligt svigt eller sammenbrud af udstyr, der ligger uden for operatørens rimelige kontrol, og som i væsentlig grad afbryder driften, men som ikke omfatter svigt eller sammenbrud, som helt eller delvis skyldes dårlig vedligeholdelse, uforsvarlig drift eller andet udstyrssvigt eller sammenbrud, som kunne være forhindret
- 22) "rutinemæssig afbrænding": afbrænding under den sædvanlige produktion af olie eller fossil gas og som følge af utilstrækkelige faciliteter eller en egnet geologi til at reinjicere metan, anvende metan på stedet eller udbyde metan til salg på et marked
- 23) "flammetårn": en installation, der er udstyret med en brænder til afbrænding af metan
- 24) "inaktiv brønd": en olie- eller gasbrønd eller et brøndanlæg, hvor aktiviteter knyttet til efterforskning eller produktion har været ophørt i mindst ét år
- 25) "retablering": rensning af forurenede vand og forurenede jord
- 26) "regenerering": proces, hvorved en brønd eller et brøndanlæg bringes tilbage til de jordbunds- og vegetationsforhold, der eksisterede, før de blev forstyrret
- 27) "kulmine": et sted, hvor der er eller har været kulminedrift, inklusive landområder, udgravninger, underjordiske passager, skakter, skråninger, tunneler og anlæg, strukturer, faciliteter, udstyr, maskiner og værktøj på overfladen eller under jorden, og som anvendes i eller fremkommer ved arbejde med udvinding af brunkul, subbituminøst kul, bituminøst kul eller antracit fra deres naturlige forekomster i jorden på en hvilken som helst måde eller ved hjælp af en hvilken som helst metode, herunder arbejde i forbindelse med forberedelse til kulfremstilling
- 28) "aktiv kulmine": en kulmine, hvor størstedelen af indtægterne stammer fra udvinding af brunkul, subbituminøst kul, bituminøst kul eller antracit, og hvor mindst én af følgende betingelser er opfyldt:
- a) Mineudvikling er i gang.
  - b) Der er produceret kul inden for de sidste 90 dage.
  - c) Ventilatorer til udluftning af mineluft er i drift

- 29) "underjordisk kulmine": en kulmine, hvor kul fremstilles ved at lægge en tunnel ned i jorden til kullejet, som derefter udvindes med underjordisk mineudstyr såsom skæremaskiner og maskiner til kontinuerlig lang- og kortvægsbrydning og transport til overfladen
- 30) "kulmine i åbent brud": en kulmine, hvor kul ligger tæt på overfladen og kan udvindes ved at fjerne dæklag af sten og jord
- 31) "ventilationsskakt": en lodret passage, der anvendes til at flytte frisk luft ned under jorden eller fjerne metan og andre gasser fra en underjordisk kulmine
- 32) "drænstation": et anlæg, der opsamler metan fra et gasdrænende system i kulminer
- 33) "drænsystem": et system, der kan omfatte flere metankilder, og som dræner metanholdig gas fra kullag eller omsluttende klippelag og transporterer den til en drænstation
- 34) "aktiviteter efter udvinding": aktiviteter, der udføres, efter at kul er udvundet og bragt op til overfladen, herunder håndtering, forarbejdning, oplagring og transport af kul
- 35) "kontinuerlig måling": en måling, hvor aflæsningen foretages mindst én gang i minuttet
- 36) "ventilationsluftmetan": metan, der udledes fra kullag og andre gasførende lag, og som opblandes i ventilationsluften og udtømmes fra ventilationsskakten
- 37) "kuldepot": et område på jorden, der indeholder kulmængder, som kan gøres til genstand for minedrift, og som er defineret i henhold til medlemsstatens dokumentationsmetode for geologiske mineralforekomster
- 38) "lukket kulmine": en kulmine, der har en bestemt operatør, ejer eller licenstag, og som er lukket i henhold til gældende licenskrav eller andre bestemmelser
- 39) "forladt kulmine": en kulmine, hvor der ikke kan identificeres en operatør, ejer eller licenstag, eller som ikke er blevet lukket på en reguleret måde
- 40) "kokskul": en mine, hvor mindst 50 % af den gennemsnitlige produktion i de seneste tre år er kokskul som defineret i bilag B til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1099/2008<sup>42</sup>
- 41) "importør": en fysisk eller juridisk person, der er etableret i Unionen, og som i forbindelse med en handelsaktivitet bringer fossil energi fra et tredjeland i omsætning på EU-markedet.

### *Artikel 3*

#### **Omkostninger for regulerede operatører**

1. Ved fastsættelse eller godkendelse af transmissions- eller distributionstariffer eller af de metoder, som transmissionssystemoperatører, distributionssystemoperatører, LNG-terminaloperatører eller andre regulerede selskaber, herunder, hvis det er relevant, operatører af underjordiske gaslagre, skal anvende, tager tilsynsmyndighederne hensyn til de omkostninger og investeringer, der er afholdt for at opfylde forpligtelserne i denne forordning, for så vidt som de svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig reguleret operatørs omkostninger og investeringer.

---

<sup>42</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1099/2008 af 22. oktober 2008 om energistatistik (EUT L 304 af 14.11.2008, s. 1).

2. Hvert tredje år opstiller og offentliggør Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (ACER) et sæt indikatorer og tilsvarende referenceværdier til sammenligning af investeringsomkostninger pr. enhed i forbindelse med måling, rapportering og reduktion af metanemissioner for sammenlignelige projekter.

## Kapitel 2

### Kompetente myndigheder og uafhængig verifikation

#### Artikel 4

##### Kompetente myndigheder

1. Hver medlemsstat udpeger en eller flere kompetente myndigheder, der skal sikre overvågning og håndhævelse af gennemførelsen af denne forordning.

Medlemsstaterne meddeler Kommissionen navne og kontaktoplysninger på de kompetente myndigheder senest den ... [3 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden]. Medlemsstaterne underretter hurtigst muligt Kommissionen om eventuelle ændringer af navne eller kontaktoplysninger hos de kompetente myndigheder.

2. Kommissionen offentliggør en liste over kompetente myndigheder og opdaterer den regelmæssigt.

3. Medlemsstaterne sikrer, at de kompetente myndigheder har tilstrækkelige beføjelser og ressourcer til at opfylde de forpligtelser, der er fastsat i denne forordning.

#### Artikel 5

##### De kompetente myndigheders opgaver

1. De kompetente myndigheder træffer de nødvendige foranstaltninger for at sikre, at kravene i denne forordning overholdes.

2. Operatøren eller mineselskabet yder de kompetente myndigheder al den bistand, der er nødvendig for, at de kompetente myndigheder, der er omhandlet i denne forordning, kan udføre deres opgaver, navnlig med hensyn til adgang til anlæggene og fremlæggelse af dokumentation eller optegnelser.

3. De kompetente myndigheder samarbejder med hinanden, med Kommissionen og om nødvendigt med myndigheder i tredjelande for at sikre overholdelse af denne forordning. Kommissionen kan oprette et netværk af kompetente myndigheder for at fremme samarbejdet med de nødvendige ordninger med henblik på at udveksle oplysninger og bedste praksis og afholde høringer.

4. Når rapporter skal offentliggøres i overensstemmelse med denne forordning, offentliggør de kompetente myndigheder dem gratis på et nærmere angivet websted og i et frit tilgængeligt format, der kan downloades og redigeres.

I tilfælde, hvor oplysninger opbevares fortroligt i overensstemmelse med artikel 4 i direktiv 2003/4/EF, angiver de kompetente myndigheder, hvilken type oplysninger der tilbageholdes og årsagen hertil.

## Artikel 6

### Inspektioner

1. De kompetente myndigheder foretager periodiske inspektioner for at kontrollere, at operatører og mineselskaber overholder kravene i denne forordning. Den første inspektion gennemføres senest den ... [*18 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*].

2. Inspektioner omfatter, hvor det er relevant, kontrol af anlæggene eller revision af dokumentation og optegnelser, der påviser overensstemmelse med kravene i denne forordning, detektering af metanemissioner og koncentrationsmålinger samt eventuelle opfølgende foranstaltninger, der træffes af eller på vegne af den kompetente myndighed for at kontrollere og fremme anlæggenes eller faciliteternes overholdelse af kravene i denne forordning.

Hvis der under en inspektion konstateres en alvorlig overtrædelse af kravene i denne forordning, pålægger de kompetente myndigheder som led i den rapport, der er omhandlet i stk. 5, operatøren eller mineselskabet at træffe afhjælpende foranstaltninger.

3. Efter den første inspektion, jf. stk. 1, udarbejder de kompetente myndigheder programmer med hensyn på rutinemæssige inspektioner. Perioden mellem inspektionerne er baseret på en vurdering af miljørisikoen og må ikke overstige to år. Hvis der under en inspektion konstateres en alvorlig overtrædelse af kravene i denne forordning, finder den efterfølgende inspektion sted inden for et år.

4. De kompetente myndigheder foretager ikke-rutinemæssige inspektioner:

a) for at undersøge begrundede klager som omhandlet i artikel 7 og tilfælde af manglende overholdelse hurtigst muligt efter den dato, hvor de kompetente myndigheder får kendskab til sådanne klager eller manglende overholdelse

b) for at sikre, at der blev foretaget lækagereparationer eller udskiftning af komponenter i overensstemmelse med artikel 14.

5. Efter hver inspektion udarbejder de kompetente myndigheder en rapport med en beskrivelse af retsgrundlaget for inspektionen, de procedurer, der er fulgt, de relevante resultater og anbefalinger om yderligere tiltag fra operatørens eller mineselskabets side.

Rapporten meddeles den pågældende operatør og gøres offentligt tilgængelig senest to måneder efter inspektionsdatoen. Hvis rapporten blev udløst af en klage, der blev indgivet i overensstemmelse med artikel 7, underretter de kompetente myndigheder klageren, når rapporten er offentligt tilgængelig.

Rapporten gøres offentligt tilgængelig af de kompetente myndigheder i overensstemmelse med direktiv 2003/4/EF. I tilfælde, hvor oplysninger opbevares fortroligt i overensstemmelse med artikel 4 i direktiv 2003/4/EF, angiver de kompetente myndigheder i rapporten, hvilken type oplysninger der tilbageholdes og årsagen hertil.

6. Operatøren eller mineselskabet træffer desuden alle de nødvendige foranstaltninger, som angives i den i stk. 5 nævnte rapport, inden for den tidsramme, som de kompetente myndigheder fastlægger, eller enhver anden tidsramme, der aftales med de kompetente myndigheder.



## Artikel 7

### **Klager indgivet til de kompetente myndigheder**

1. Enhver fysisk eller juridisk person, der mener at have lidt skade som følge af operatørens eller mineselskabers overtrædelse af kravene i denne forordning, kan indgive en skriftlig klage til de kompetente myndigheder.
2. Klagen skal være behørigt underbygget og indeholde tilstrækkelig dokumentation for den påståede overtrædelse og den deraf følgende skade.
3. Hvis det viser sig, at klagen ikke indeholder tilstrækkelige beviser til at berettige en undersøgelse, underretter de kompetente myndigheder klageren om årsagen til deres beslutning om ikke at gennemføre en undersøgelse.
4. De kompetente myndigheder holder, uden at det berører de regler, der finder anvendelse i henhold til national ret, klageren underrettet om de skridt, der er taget i proceduren, og informerer den pågældende, hvis det er relevant, om passende alternative klagemuligheder, såsom adgang til nationale domstole eller enhver anden national eller international klageprocedure.
5. Med forbehold af de regler, der finder anvendelse i henhold til national ret, og på grundlag af sammenlignelige procedurer fastsætter og offentliggør de kompetente myndigheder vejledende frister for at træffe afgørelse om klager.

## Artikel 8

### **Verifikationsaktiviteter og verifikationserklæring**

1. Verifikatoren vurderer, om de emissionsrapporter, som operatøren eller mineselskabet indsender til denne i overensstemmelse med denne forordning, er udarbejdet i henhold til reglerne. Verifikatoren vurderer, om rapporterne er i overensstemmelse med kravene i denne forordning, og gennemgår alle de datakilder og metoder, der er anvendt, for at vurdere deres pålidelighed, troværdighed og nøjagtighed, herunder navnlig følgende punkter:
    - a) valg og anvendelse af emissionsfaktorer
    - b) de metoder, beregninger, prøveudtagninger, statistiske fordelinger og væsentlighedsniveauer, der gør det muligt at fastlægge metanemissioner
    - c) eventuelle risici for uhensigtsmæssig måling eller rapportering
    - d) eventuelle kvalitetskontrol- eller kvalitetssikringssystemer, som operatøren eller mineselskabet benytter.
  2. Ved udførelsen af de verifikationsaktiviteter, der er omhandlet i stk. 1, anvender verifikatoren gratis og offentligt tilgængelige europæiske eller internationale standarder for kvantificering af metanemissioner, som Kommissionen har gjort gældende i overensstemmelse med stk. 5. Indtil den dato, hvor Kommissionen afgør, om disse standarder finder anvendelse, anvender verifikatoren eksisterende europæiske eller internationale standarder til kvantificering og verifikation af drivhusgasemissioner.
- Verifikatoren kan udføre kontrol på stedet for at fastslå pålideligheden, troværdigheden og nøjagtigheden af de anvendte datakilder og metoder.

3. Verifikatoren udsteder en verifikationserklæring, der kontrollerer, at emissionsrapporten er udarbejdet i henhold til bestemmelserne, med angivelse af det udførte verifikationsarbejde, når deres vurdering med rimelig sikkerhed konkluderer, at emissionsrapporten opfylder kravene i denne forordning.

Verifikatoren må kun udstede verifikationserklæringen, hvis pålidelige, troværdige og nøjagtige data og oplysninger gør det muligt at bestemme metanemissionerne med rimelig sikkerhed, og forudsat at de rapporterede data er i overensstemmelse med de anslåede data, og at de er fuldstændige og fri for uoverensstemmelser.

Hvis det i vurderingen konkluderes, at emissionsrapporten ikke opfylder kravene i denne forordning, underretter verifikatoren operatøren eller mineselskabet herom, og operatøren eller mineselskabet forelægger hurtigst muligt en revideret emissionsrapport for verifikatoren.

4. Operatøren og mineselskabet yder verifikatoren al den bistand, der er nødvendig for, at denne kan udføre verifikationsaktiviteterne, navnlig med hensyn til adgang til anlæggene og fremlæggelse af dokumentation eller optegnelser.

5. Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 31 med henblik på at supplere denne forordning ved at indarbejde og fastsætte anvendelsen af europæiske eller internationale standarder for kvantificering og måling af metanemissioner i forbindelse med denne forordning.

#### *Artikel 9*

##### **Verifikatorers uafhængighed og akkreditering**

1. Verifikatorer er uafhængige af operatørerne og mineselskaberne og udfører de aktiviteter, som kræves i henhold til denne forordning i offentlighedens interesse. I denne henseende må hverken verifikatoren eller nogen del af den samme juridiske enhed være en operatør eller et mineselskab, eje en operatør eller et mineselskab, være ejet af en operatør eller et mineselskab eller have forbindelser til en operatør eller et mineselskab, som kan påvirke dennes uafhængighed og upartiskhed.

2. Verifikatorer akkrediteres af et nationalt akkrediteringsorgan i henhold til forordning (EF) nr. 765/2008.

3. Såfremt denne forordning ikke indeholder særskilte bestemmelser om akkreditering af verifikatorer, finder de relevante bestemmelser i forordning (EF) nr. 765/2008 anvendelse.

#### *Artikel 10*

##### **Internationalt observationsorgan for metanemissioner**

1. Det internationale observationsorgan for metanemissioner tildeles en verifikationsrolle med hensyn til metanemissionsdata, navnlig vedrørende følgende opgaver, forudsat at Unionens interesser beskyttes:

- a) aggregering af metanemissionsdata i overensstemmelse med relevante statistiske metoder
- b) verifikation af de metoder og statistiske processer, som virksomhederne anvender til at kvantificere metanemissionsdata

- c) udvikling af dataaggregerings- og analysemetoder i overensstemmelse med god videnskabelig og statistisk praksis for at opnå mere nøjagtige emissionskøn med passende karakterisering af usikkerheden
  - d) offentliggørelse af aggregerede virksomhedsrapporterede data efter primær kilde og efter rapporteringsniveau, klassificeret efter driftsaktiver og ubenyttede aktiver, i overensstemmelse med konkurrence- og fortrolighedskravene
  - e) rapportering af resultater vedrørende væsentlige uoverensstemmelser mellem datakilder.
2. Kommissionen kan forelægge metanemissionsdata for det internationale observationsorgan for metanemissioner, som de kompetente myndigheder har stillet til rådighed i overensstemmelse med denne forordning.
3. De oplysninger, som det internationale observationsorgan for metanemissioner udarbejder, stilles til rådighed for offentligheden og for Kommissionen.

## Kapitel 3

### Metanemissioner i olie- og gassektoren

#### *Artikel 11*

##### **Anvendelsesområde**

Dette kapitel finder anvendelse på de aktiviteter, der er omhandlet i artikel 1, stk. 2, litra a) og b).

#### *Artikel 12*

##### **Overvågning og rapportering**

1. Senest den ... [*12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*] forelægger operatøren en rapport for de kompetente myndigheder over metanemissioner fra forskellige kilder, der er anslået ved hjælp af generiske, men kildespecifikke emissionsfaktorer for alle kilder.
2. Senest den ... [*24 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*] forelægger operatøren også de kompetente myndigheder en rapport med direkte målinger af metanemissioner for driftsaktiver fra forskellige kilder. Rapportering på dette niveau kan omfatte anvendelse af måling og prøveudtagning fra forskellige kilder som grundlag for fastsættelse af specifikke emissionsfaktorer, der anvendes til lave skøn over emissionerne.
3. Senest den ... [*36 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*] og derefter senest den 30. marts hvert år forelægger operatøren en rapport for de kompetente myndigheder med direkte målinger af metanemissioner fra forskellige kilder for driftsaktiver som omhandlet i stk. 2 suppleret med målinger af metanemissioner for forskellige anlæg, hvilket gør det muligt at vurdere og verificere skønnene for forskellige kilder opsummeret for hvert anlæg.

Før rapporterne i dette stykke forelægges de kompetente myndigheder, sikrer operatørerne, at de vurderes af en verifikator og indeholder en verifikationserklæring, der er udstedt i overensstemmelse med artikel 8 og 9.

4. Senest den ... [36 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] forelægger virksomheder, der er etableret i Unionen, en rapport for de kompetente myndigheder med direkte målinger af metanemissioner fra forskellige kilder på ubenyttede aktiver. Rapportering på dette niveau kan omfatte anvendelse af måling og prøveudtagning fra forskellige kilder som grundlag for fastsættelse af specifikke emissionsfaktorer, der anvendes til lave skøn over emissionerne.

5. Senest den ... [48 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] og derefter senest den 30. marts hvert år forelægger virksomheder etableret i Unionen en rapport for de kompetente myndigheder med direkte målinger af metanemissioner fra forskellige kilder for ubenyttede aktiver som omhandlet i stk. 4 suppleret med målinger af metanemissioner for forskellige anlæg, hvilket gør det muligt at vurdere og verificere skønnene for forskellige kilder opsummeret for hvert anlæg.

Før rapporterne i dette stykke forelægges de kompetente myndigheder, sikrer virksomhederne, at de vurderes af en verifikator og indeholder en verifikationserklæring, der er udstedt i overensstemmelse med artikel 8 og 9.

6. De rapporter, der er omhandlet i denne artikel, dækker det senest tilgængelige kalenderår og indeholder som minimum følgende oplysninger:

- a) type og placering af emissionskilden
- b) data pr. detaljeret, individuel type emissionskilde
- c) detaljerede oplysninger om de kvantificeringsmetoder, der er anvendt til at måle metanemissioner
- d) alle metanemissioner for driftsaktiver
- e) ejerandel og metanemissioner fra ubenyttede aktiver ganget med ejerandelen
- f) en liste over de enheder, der har operationel kontrol over de ubenyttede aktiver.

Kommissionen fastlægger ved hjælp af gennemførelsesretsakter en rapporteringsmodel for rapporterne i henhold til stk. 2, 3, 4 og 5. Disse gennemførelsesretsakter vedtages efter proceduren i artikel 32, stk. 2.

7. For målinger på anlægsniveau som omhandlet i stk. 3 og 5 anvendes der passende kvantificeringsteknologier, som kan give sådanne målinger.

8. Hvis der forekommer betydelige afvigelser mellem de emissioner, der kvantificeres ved hjælp af kildebaserede metoder, og dem, der fremkommer ved måling på anlægsniveau, foretages der yderligere målinger inden for samme rapporteringsperiode.

9. Målinger af metanemissioner for gasinfrastruktur udføres i overensstemmelse med relevante europæiske (CEN) eller internationale (ISO) standarder for kvantificering af metanemissioner.

10. I tilfælde, hvor oplysninger opbevares fortroligt i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2016/943<sup>43</sup>, angiver operatøren i rapporten, hvilken type oplysninger der tilbageholdes og årsagen hertil.

11. De kompetente myndigheder stiller de i denne artikel omhandlede rapporter til rådighed for offentligheden og Kommissionen senest tre måneder efter operatørens forelæggelse og i overensstemmelse med artikel 5, stk. 4.

### *Artikel 13*

#### **Generel afbødningsforpligtelse**

Operatørerne træffer alle de foranstaltninger, de har til rådighed, for at forebygge og minimere metanemissioner i deres drift.

### *Artikel 14*

#### **Lækagedetektion og reparation**

1. Senest den ... [*3 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*] forelægger operatøren de kompetente myndigheder et lækagedetektions- og reparationsprogram, som indeholder nærmere oplysninger om indholdet af de undersøgelser, der skal gennemføres i overensstemmelse med kravene i denne artikel.

De kompetente myndigheder kan kræve, at operatøren ændrer programmet under hensyntagen til kravene i denne forordning.

2. Senest den ... [*6 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*] gennemfører operatøren en undersøgelse af alle relevante komponenter, som denne er ansvarlig for, i overensstemmelse med det lækagedetektions- og reparationsprogram, der er omhandlet i stk. 1.

Derefter gennemføres der lækagedetektions- og reparationsundersøgelser hver tredje måned.

3. I forbindelse med undersøgelse gennemsøges anvender operatøren udstyr, der gør det muligt at påvise tab af metan fra komponenter på 500 ppm eller derover.

4. Operatøren reparerer eller udskifter alle komponenter, der konstateres at udsende 500 ppm metan eller derover.

De komponenter, der er omhandlet i første afsnit, reparerer eller udskiftes umiddelbart efter, at udslippet detekteres, eller hurtigst muligt derefter, dog senest fem dage efter, at udslippet detekteres, forudsat at operatøren kan påvise, at det af hensyn til sikkerheden eller af tekniske årsager ikke er muligt at løse problemet med det samme, og forudsat at operatøren udarbejder en reparations- og overvågningsplan.

Sikkerhedsmæssige og tekniske hensyn, der ikke muliggør øjeblikkelige tiltag, som omhandlet i andet afsnit, begrænses til udelukkende at fokusere på sikkerheden for personale og personer i umiddelbar nærhed, miljøpåvirkninger, koncentration af metantab, tilgængelighed af komponenter, tilgængelighed af reservedele. Overvejelser vedrørende

---

<sup>43</sup> Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2016/943 af 8. juni 2016 om beskyttelse af fortrolig knowhow og fortrolige forretningsoplysninger (forretningshemmeligheder) mod ulovlig erhvervelse, brug og videregivelse (EUT L 157 af 15.6.2016).

miljøkonsekvenser kan omfatte tilfælde, hvor reparation kan føre til et højere niveau af metanemissioner, end hvis reparationen ikke finder sted.

Hvis systemet skal lukkes ned, før reparationen eller udskiftningen kan foretages, skal operatøren minimere lækagen senest én dag efter, at den er konstateret, og reparere lækagen senest ved afslutningen af den næste planlagte nedlukning af systemet eller inden for et år, alt efter hvad der indtræffer først.

5. Uanset stk. 2 skal operatøren undersøge komponenter, der viste sig at udsende 500 ppm metan eller mere under en af de foregående undersøgelser, hurtigst muligt efter den reparation, der er foretaget i henhold til stk. 4, og senest 15 dage derefter for at sikre, at reparationen har været vellykket.

Uanset stk. 2 skal operatøren undersøge komponenter, der viste sig at udsende mindre end 500 ppm metan, senest tre måneder efter, at emissionerne blev opdaget, for at kontrollere, om metantabet har ændret sig.

Hvis der viser sig at være en højere risiko for sikkerheden eller en højere risiko for metantab, kan de kompetente myndigheder anbefale, at der foretages hyppigere undersøgelser af de relevante komponenter.

6. Uden at det berører rapporteringsforpligtelserne i henhold til stk. 7, registrerer operatøren alle identificerede lækager, uanset deres størrelse, og fører løbende tilsyn med dem for at sikre, at de repareres i overensstemmelse med stk. 4.

Operatøren opbevarer registret i mindst ti år og stiller disse oplysninger til rådighed for de kompetente myndigheder, hvis de anmoder herom.

7. Senest en måned efter hver undersøgelse indsender operatøren en rapport med resultaterne af undersøgelsen og en reparations- og overvågningsplan til de kompetente myndigheder i den medlemsstat, hvor de pågældende aktiver befinder sig. Rapporten skal som minimum indeholde de elementer, der er anført i bilag I.

De kompetente myndigheder kan kræve, at operatøren ændrer rapporten eller reparations- og overvågningsplanen under hensyntagen til kravene i denne forordning.

8. Operatøren kan uddelegere enhver af de opgaver, der er fastsat i denne artikel. Uddelegering af opgaver berører ikke operatørens ansvar og må ikke påvirke effektiviteten af de kompetente myndigheders tilsyn.

9. Medlemsstaterne sikrer, at tjenesteydere har adgang til certificering, akkrediteringsordninger eller tilsvarende kvalifikationsordninger, herunder passende uddannelsesprogrammer, i forbindelse med undersøgelserne.

## *Artikel 15*

### **Grænser for udluftning og afbrænding**

1. Udluftning er forbudt undtagen under de omstændigheder, der er fastsat i denne artikel. Rutinemæssig afbrænding er forbudt.

2. Udluftning er kun tilladt i følgende situationer:

a) i tilfælde af en nødsituation eller en funktionsfejl \*

- b) hvis det er uundgåeligt og strengt nødvendigt af hensyn til drift, reparation, vedligeholdelse eller prøvning af komponenter eller udstyr, og under forudsætning af, at rapporteringsforpligtelserne i artikel 16 overholdes.
3. Udluftning i henhold til stk. 2, litra b), omfatter følgende særlige situationer, hvor udluftning ikke helt kan undgås:
- a) under normal drift af visse komponenter, forudsat at udstyret opfylder alle de specificerede udstyrsstandarder, og det vedligeholdes korrekt og inspiceres regelmæssigt for at minimere metantab
  - b) ved fjernelse eller oprensning af væskeansamling i en brønd ved atmosfærisk tryk
  - c) under måling eller prøveudtagning af en lagertank eller anden lavtryksbeholder
  - d) under udtagning af væsker fra en lagertank eller anden lavtryksbeholder til et transportkøretøj i overensstemmelse med gældende standarder
  - e) under reparation og vedligeholdelse, herunder udblæsning og trykaflastning af udstyr for at udføre reparation og vedligeholdelse
  - f) under en brøndtopstest
  - g) under en pakkerlækagetest
  - h) under en produktionstest, der varer mindre end 24 timer
  - i) hvor metan ikke opfylder afgasningsledningens specifikationer, forudsat at operatøren analyserer metanprøver to gange om ugen for at fastslå, om specifikationerne er opfyldt, og leder metan ind i en afgasningsledning, så snart rørledningsspecifikationerne er opfyldt
  - j) under idriftsættelse af rørledninger, udstyr eller anlæg, dog kun så længe det er nødvendigt for at udrense urenheder, der er tilført fra rørledningen eller udstyret
  - k) under pigging, udblæsning med henblik på reparation eller rensning af en afgasningsledning med henblik på reparation eller vedligeholdelse, og kun hvis gassen ikke kan indesluttet eller omdirigeres til en uberørt del af rørledningen.
4. Hvis udluftning er tilladt i henhold til stk. 2 og 3, må operatøren kun udlufte, hvis afbrænding ikke er teknisk mulig, og hvor der ikke er nogen risiko for, at driftens eller personalets sikkerhed bringes i fare. I en sådan situation skal operatøren som led i rapporteringsforpligtelserne i artikel 16 over for de kompetente myndigheder påvise, at det er nødvendigt at vælge udluftning i stedet for afbrænding.
5. Afbrænding er kun tilladt, hvis enten reinjektion, anvendelse på stedet eller udbud af metan til salg på et marked ikke er mulig af andre årsager end økonomiske hensyn. I en sådan situation skal operatøren som led i rapporteringsforpligtelserne i artikel 16 over for de kompetente myndigheder påvise, at det er nødvendigt at vælge afbrænding i stedet for enten reinjektion, anvendelse på stedet eller udbud af metan til salg på et marked.

#### *Artikel 16*

#### **Rapportering af udluftnings- og afbrændingshændelser**

1. Operatøren underretter de kompetente myndigheder om udluftnings- og afbrændingshændelser:

- a) forårsaget af en nødsituation eller en funktionsfejl
- b) der varer i alt otte timer eller mere inden for 24 timer som følge af en enkelt hændelse.

Den underretning, der er omhandlet i første afsnit, foretages straks efter hændelsen og senest 48 timer efter hændelsens start eller det tidspunkt, hvor operatøren blev bekendt hermed.

2. Operatøren indsender kvartalsrapporter til de kompetente myndigheder om al udluftning og afbrænding som omhandlet i stk. 1 og i artikel 15 i overensstemmelse med elementerne i bilag II.
3. De kompetente myndigheder stiller de i denne artikel omhandlede rapporter til rådighed for offentligheden og Kommissionen årligt og i overensstemmelse med artikel 5, stk. 4.

### *Artikel 17*

#### **Krav til afbrændingsstandarder**

1. Hvis et anlæg bygges, udskiftes eller moderniseres, eller hvis der installeres nye flammearne eller andre forbrændingsanordninger, må operatøren kun installere forbrændingsanordninger med automatisk tænding eller kontinuerlig pilotbrænder og fuldstændig fjernelse af kulbrinter ved destruktion.
2. Operatøren sikrer, at alle flammearne eller andre forbrændingsenheder opfylder kravene i stk. 1 senest den ... [*12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*].
3. Operatøren foretager ugentlige inspektioner af flammearne i overensstemmelse med elementerne i bilag III.

### *Artikel 18*

#### **Inaktive brønde**

1. Senest den ... [*12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*] udarbejder og offentliggør medlemsstaterne en fortegnelse over alle inaktive brønde på deres område eller under deres jurisdiktion, der som minimum indeholder elementerne i bilag IV.
2. Senest den ... [*18 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*] skal der installeres udstyr til måling af metanemissioner fra alle inaktive brønde.
3. Rapporter med de målinger, der er omhandlet i stk. 2, indsendes til de kompetente myndigheder senest den ... [*24 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*] og senest den 30. marts hvert år derefter og dækker det senest tilgængelige kalenderår. Før rapporterne i dette stykke forelægges de kompetente myndigheder, vurderes de af en verifikator, der udsteder verifikationserklæring i overensstemmelse med artikel 8 og 9.
4. De kompetente myndigheder stiller de i denne artikel omhandlede rapporter til rådighed for offentligheden og Kommissionen senest tre måneder efter operatørernes forelæggelse og i overensstemmelse med artikel 5, stk. 4.



5. Medlemsstaterne er ansvarlige for at opfylde de forpligtelser, der er fastsat i stk. 2 og 3, medmindre en ansvarlig part kan identificeres, i hvilket tilfælde den pågældende part bærer ansvaret.

6. Medlemsstaterne udvikler og gennemfører en afhjælpningsplan med henblik på at retablere, regenerere og permanent lukke inaktive brønde på deres område.

I afhjælpningsplanerne anvendes den fortegnelse, der er omhandlet i stk. 1, til at fastlægge prioriteter for aktiviteterne, herunder:

- a) reablering, regenerering og permanent lukning af brønde
- b) regenerering af tilhørende tilkørselsveje
- c) genoprettelse af landområder, vandområder og levesteder, der er påvirket af brønde og tidligere aktiviteter
- d) årlige kontroller for at sikre, at lukkede brønde ikke længere er en kilde til metanemissioner.

## **Kapitel 4**

### **Metanemissioner i kulsektoren**

#### **AFSNIT I**

##### **OVERVÅGNING OG RAPPORTERING I AKTIVE MINER**

###### *Artikel 19*

###### **Anvendelsesområde**

1. Dette afsnit finder anvendelse på aktive underjordiske miner og kulminer i åbne brud.
2. Metanemissioner fra drift af underjordiske kulminer omfatter følgende emissioner:
  - a) metanemissioner fra alle ventilationsskakter, der anvendes af mineselskabet
  - b) metanemissioner fra drænstationer og fra drænsystemet for metan, uanset om de opstår som følge af tilsigtet eller utilsigtet udluftning, eller ufuldstændig forbrænding i flammetårne
  - c) metanemissioner, der finder sted under aktiviteter efter minedriften.
3. Metanemissioner fra drift af kulminer i åbent brud omfatter følgende emissioner:
  - a) metanemissioner, der forekommer ved kulminen under minedriften
  - b) metanemissioner, der finder sted under aktiviteter efter minedriften.

###### *Artikel 20*

###### **Overvågning og rapportering**

1. For underjordiske kulminer skal mineselskabet foretage kontinuerlig måling og kvantificering af metanemissioner fra udluftning på alle ventilationsskakter, som mineselskabet anvender, ved hjælp af udstyr med en følsomhedstærskelværdi for metankoncentration på mindst 100 ppm. Mineselskabet skal også foretage månedlige stikprøvebaserede målinger.

2. Operatører af drænstationer skal foretage kontinuerlige målinger af mængden af udluftet og afbrændt metan, uanset årsagerne til en sådan udluftning og afbrænding.

3. For så vidt angår kulminer i åbne brud skal mineselskaber anvende aflejringspecifikke metanemissionsfaktorer til at kvantificere emissioner fra minedrift. Mineselskabet fastlægger disse emissionsfaktorer kvartalsvis i overensstemmelse med relevante videnskabelige standarder og tager hensyn til metanemissioner fra omgivende lag.

4. De målinger og kvantificeringer, der er omhandlet i stk. 1-3, foretages i overensstemmelse med relevante europæiske eller internationale standarder.

For så vidt angår kontinuerlige målinger som omhandlet i stk. 1 og 2, hvor en del af måleudstyret ikke er i drift i en periode, kan aflæsninger fra perioder, hvor udstyret var i drift, anvendes til at anslå data på et pro rata-grundlag for den periode, hvor udstyret ikke var i drift.

Det udstyr, der anvendes til kontinuerlige målinger som omhandlet i stk. 1 og 2, skal være i drift i mere end 90 % af den periode, hvori det anvendes til overvågning af en emission, bortset fra nedetid i forbindelse med recalibrering.

5. Mineselskabet giver et skøn over emissioner efter kulminedrift ved hjælp af emissionsfaktorer for kul, der ajourføres årligt, på grundlag af aflejringspecifikke kulprøver og i overensstemmelse med relevante videnskabelige standarder.

6. Senest den ... [12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] og senest den 30. marts i alle efterfølgende år forelægger mineselskaber og drænstationsoperatører en rapport for de kompetente myndigheder med årlige metanemissionsdata for forskellige kilder i overensstemmelse med bestemmelserne i denne artikel.

Rapporten skal omfatte det senest tilgængelige kalenderår og indeholde de elementer, der er anført i bilag V, del 1, for aktive underjordiske kulminer, del 2 i bilag V for aktive kulminer i åbne brud og del 3 i bilag V for drænstationer.

Før rapporterne i dette stykke forelægges de kompetente myndigheder, sikrer mineselskaber og drænstationsoperatører, at de vurderes af en verifikator og indeholder en verifikationserklæring, der er udstedt i overensstemmelse med artikel 8 og 9.

7. De kompetente myndigheder stiller de i denne artikel omhandlede rapporter til rådighed for offentligheden og Kommissionen senest tre måneder efter operatørernes forelæggelse og i overensstemmelse med artikel 5, stk. 4.

## *AFSNIT II*

### REDUKTION AF METANEMISSIONER FRA AKTIVE UNDERJORDISKE KULMINER

## *Artikel 21*

### **Anvendelsesområde**

Dette afsnit finder anvendelse på metanemissioner fra underjordiske kulminer som omhandlet i artikel 19, stk. 2.

## *Artikel 22*

### **Afhjælpende foranstaltninger**

1. Udluftning og afbrænding af metan fra drænstationer forbydes fra den [1. januar 2025], medmindre der er tale om en nødsituation, en funktionsfejl, eller hvis det er uundgåeligt og strengt nødvendigt for vedligeholdelsen. I sådanne tilfælde må drænstationsoperatører kun udlufte, hvis afbrænding ikke er teknisk mulig, og hvor der ikke er nogen risiko for, at driftens eller personalets sikkerhed bringes i fare. I en sådan situation skal drænstationsoperatøren som led i rapporteringsforpligtelserne i artikel 23 over for de kompetente myndigheder påvise, at det er nødvendigt at vælge udluftning i stedet for afbrænding.
2. Udluftning af metan gennem ventilationsskakter i kulminer, der udleder mere end 0,5 ton metan pr. kiloton udvundet kul, bortset fra kokskul, forbydes fra den 1. januar 2027.
3. Senest den ... [*tre år efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*] vedtager Kommissionen en delegeret retsakt i overensstemmelse med artikel 31 med henblik på at supplere denne forordning ved at fastsætte restriktioner for udluftning af metan fra ventilationsskakter til koksminer.

## *Artikel 23*

### **Rapportering af udluftnings- og afbrændingshændelser**

1. Fra den [1. januar 2025] skal drænstationsoperatører underrette de kompetente myndigheder om alle udluftnings- og afbrændingshændelser:

- a) forårsaget af en nødsituation eller en funktionsfejl
- b) der er uundgåelige på grund af vedligeholdelse af drænsystemet.

Denne underretning foretages straks efter hændelsen og senest 48 timer efter hændelsens start eller det tidspunkt, hvor operatøren blev bekendt hermed i henhold til de elementer, der er fastsat i bilag VI.

2. De kompetente myndigheder stiller de oplysninger, som forelægges for dem i henhold til denne artikel, til rådighed for offentligheden og Kommissionen årligt og i overensstemmelse med artikel 5, stk. 4.

## ***AFSNIT III***

### **METANEMISSIONER FRA LUKKEDE OG FORLADTE UNDERJORDISKE KULMINER**

## Artikel 24

### Anvendelsesområde

Dette afsnit finder anvendelse på følgende metanemissioner fra forladte og lukkede underjordiske kulminer, hvor kulproduktionen er ophørt:

- a) metanemissioner fra alle ventilationsskakter, som fortsat udleder metan
- b) metanemissioner fra kulmineudstyr, som ikke længere anvendes
- c) metanemissioner fra andre veldefinerede punktemissionskilder som beskrevet i bilag VII, del 1.

## Artikel 25

### Overvågning og rapportering

1. Senest den ... [12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] opretter og offentliggør medlemsstaterne en fortegnelse over alle lukkede og forladte kulminer på deres område eller under deres jurisdiktion i overensstemmelse med metoden, der som minimum indeholder de elementer, der er anført i bilag VII, del 1.

2. Målinger af metankoncentrationen foretages i overensstemmelse med passende videnskabelige standarder og som minimum på timebasis fra alle de elementer, der er anført i bilag VII, del 1, nr. vi), og som har vist sig at udlede metan.

Fra den ... [18 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] skal der installeres måleudstyr på alle de elementer, der er anført i bilag VII, del 1, litra v), for lukkede kulminer og forladte kulminer, hvor driften har været ophørt siden den ... [50 år før datoen for denne forordnings ikrafttræden].

Følsomhedstærsklen for det måleudstyr, der anvendes til de målinger, der er omhandlet i stk. 2, skal være mindst 10 000 ppm.

Måleudstyret skal være i drift i mere end 90 % af den tid, hvor det anvendes til overvågning af emissionerne, bortset fra nedetid i forbindelse med recalibrering.

3. Rapporter med skøn over årlige metanemissioner for forskellige kilder indsendes til de kompetente myndigheder senest den ... [24 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] og senest den 30. marts hvert år derefter.

Rapporterne skal dække det senest tilgængelige kalenderår og omfatte de elementer, der er anført i bilag VII, del 3.

Før rapporterne i dette stykke forelægges de kompetente myndigheder, vurderes de af en verifikator, der udsteder verifikationserklæring i overensstemmelse med artikel 8 og 9.

4. Mineselskaberne er ansvarlige for de krav, der er omhandlet i stk. 2 og 3, for så vidt angår lukkede miner. Medlemsstaterne er ansvarlige for de krav, der er omhandlet i stk. 2 og 3, for så vidt angår forladte miner.

5. De kompetente myndigheder stiller de i denne artikel omhandlede rapporter til rådighed for offentligheden og Kommissionen senest tre måneder efter operatørernes forelæggelse og i overensstemmelse med artikel 5, stk. 4.

#### *Artikel 26*

### **Afhjælpende foranstaltninger**

1. På grundlag af den opgørelse, der er omhandlet i artikel 25, udarbejder og gennemfører medlemsstaterne en afhjælpningsplan for at tage hånd om metanemissioner fra forladte kulminer.

Afhjælpningsplanen forelægges for de kompetente myndigheder senest den ... [36 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] og omfatter som minimum de elementer, der er anført i bilag VII, del 4.

2. Udluftning og afbrænding fra udstyr som omhandlet i artikel 25, stk. 2, er forbudt fra den 1. januar 2030, medmindre anvendelse eller afhjælpning ikke er teknisk mulig, eller der er risiko for, at miljø sikkerheden eller driftens eller personalets sikkerhed bringes i fare. I en sådan situation skal mineselskabet eller medlemsstaten som led i rapporteringsforpligtelserne i artikel 25 påvise over for de kompetente myndigheder, at det er nødvendigt at vælge udluftning eller afbrænding i stedet for anvendelse eller afhjælpningsforanstaltninger.

## **Kapitel 5**

### **Metanemissioner, der forekommer uden for Unionen**

#### *Artikel 27*

### **Importørens krav**

1. Senest den ... [9 måneder efter datoen for forordningens ikrafttræden] og senest den 31. december hvert år derefter forelægger importører de oplysninger, der er anført i bilag VIII, for de kompetente myndigheder i den importerende medlemsstat.

Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 31 med henblik på at supplere denne forordning ved at ændre eller supplere de oplysninger, som importørerne indgiver.

2. Senest den ... [12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] og senest den 30. juni hvert år derefter forelægger medlemsstaterne de oplysninger, importørerne har givet dem, for Kommissionen.

Kommissionen stiller oplysningerne til rådighed i overensstemmelse med artikel 28.

3. Senest den 31. december 2025 eller tidligere, hvis Kommissionen finder, at der er tilstrækkeligt belæg for det, undersøger Kommissionen anvendelsen af denne artikel, navnlig under hensyntagen til:

- a) rapportering af de tilgængelige metanemissionsdata, der er indsamlet inden for rammerne af det globale metanovervågningsværktøj, der er omhandlet i artikel 29

- b) IMEO's analyse af metanemissionsdata
- c) oplysninger om overvågnings-, rapporterings-, verifikations- og afhjælpningsforanstaltninger for operatører, der befinder sig uden for Unionen, og som der importeres energi til Unionen fra \*
- d) konsekvenser af forsyningssikkerhed og lige konkurrencevilkår i tilfælde af, at der pålægges yderligere forpligtelser, herunder obligatoriske foranstaltninger såsom emissionsstandarder eller -målsætninger for metan, idet der tages særskilt hensyn til olie-, gas- og kulsektoren.

Hvis det er relevant og underbygget af den nødvendige dokumentation at sikre fuld overholdelse af Unionens gældende internationale forpligtelser, foreslår Kommissionen at ændre denne forordning for at styrke de krav, der gælder for importører, med henblik på at sikre et sammenligneligt effektivitetsniveau med hensyn til måling, rapportering, verifikation og reduktion af energisektorens metanemissioner.

## *Artikel 28*

### **Gennemsigtighedsdatabase for metan**

1. Senest den ... [*18 måneder efter datoen for forordningens ikrafttræden*] opretter og vedligeholder Kommissionen en gennemsigtighedsdatabase for metan, der indeholder de oplysninger, den har modtaget i henhold til artikel 27, artikel 12, stk. 11, artikel 16, stk. 3, artikel 18, stk. 4, artikel 20, stk. 7, artikel 23, stk. 2, og artikel 25, stk. 5.
2. Ud over de oplysninger, der er omhandlet i stk. 1, skal databasen indeholde følgende oplysninger:
  - a) en liste over lande, hvor fossil energi produceres og eksporteres til Unionen
  - b) for hvert af de lande, der er omhandlet i litra a), oplysninger om følgende:
    - i) om landet har indført obligatoriske lovgivningsmæssige foranstaltninger vedrørende energisektorens metanemissioner, som omfatter de elementer, der er fastsat i denne forordning, vedrørende måling, rapportering, verifikation og reduktion af energisektorens metanemissioner
    - ii) om landet har undertegnet Parisaftalen om klimaændringer
    - iii) om landet leverer nationale opgørelser i overensstemmelse med kravene i De Forenede Nationers rammekonvention om klimaændringer, hvor det er relevant
    - iv) om de nationale opgørelser, der indsendes i henhold til De Forenede Nationers rammekonvention om klimaændringer, omfatter niveau 3-rapportering af metanemissioner fra energi, hvis det er relevant
    - v) mængden af metanemissioner fra energisektoren i henhold til de nationale opgørelser, der er indgivet i henhold til De Forenede Nationers rammekonvention om klimaændringer, hvis det er relevant, og om dataene har været underlagt uafhængig verifikation.
    - vi) en liste over virksomheder, der eksporterer fossil energi til Unionen
    - vii) en liste over importører af fossil energi til Unionen.
2. Gennemsigtighedsdatabasen skal være tilgængelig for offentligheden online, gratis og som minimum på engelsk.

3. Denne artikel finder anvendelse med forbehold af bestemmelserne i direktiv (EU) 2016/943.

#### *Artikel 29*

### **Værktøj til global overvågning af metanudledere**

1. Senest den ... [*to år efter datoen for forordningens ikrafttræden*] opretter Kommissionen et globalt metanovervågningsværktøj ud fra satellitdata og input fra flere certificerede dataleverandører og -tjenester, herunder Copernicuskomponenten i EU's rumprogram.

Værktøjet skal stilles til rådighed for offentligheden og regelmæssigt ajourføres, i det mindste med hensyn til omfang, hyppighed og placering af energikilder med høj metanemission.

2. Værktøjet danner grundlag for Kommissionens bilaterale dialoger om metanemissionspolitikker og -foranstaltninger. Hvis værktøjet identificerer en ny større emissionskilde, advarer Kommissionen det relevante land med henblik på at øge bevidstheden og gennemføre afhjælpende foranstaltninger.

3. Denne artikel er omfattet af bestemmelserne i direktiv (EU) 2016/943.

## **Kapitel 6**

### **Afsluttende bestemmelser**

#### *Artikel 30*

### **Sanktioner**

1. Medlemsstaterne fastsætter regler om sanktioner, der skal anvendes i tilfælde af overtrædelser af bestemmelserne i denne forordning, og træffer alle nødvendige foranstaltninger for at sikre, at de gennemføres.

2. Sanktionerne skal være effektive, forholdsmæssige og have afskrækkende virkning og kan omfatte:

a) bøder, der står i et rimeligt forhold til miljøskaderne, idet disse bødernes niveau beregnes således, at det sikres, at de effektivt berører de ansvarlige den økonomiske gevinst ved dennes overtrædelser, og idet niveauet for disse bøder for gentagne alvorlige overtrædelser gradvist forhøjes

b) tvangsbøder for at tvinge operatører til at bringe en overtrædelse til ophør, efterkomme en afgørelse, der pålægger gennemførelse af afhjælpende foranstaltninger eller korrigerende foranstaltninger, levere oplysninger eller gennemgå en inspektion, alt efter hvad der er relevant.

Medlemsstaterne meddeler Kommissionen reglerne om sanktioner senest... [*3 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*]. Medlemsstaterne underretter desuden hurtigst muligt Kommissionen om eventuelle senere ændringer, der berører sådanne regler.

3. Der skal som minimum pålægges sanktioner for følgende overtrædelser:

- a) operatørens eller mineselskabets undladelse af at give de kompetente myndigheder eller verifikatorer den nødvendige bistand til at udføre eller lette udførelsen af deres opgaver i overensstemmelse med denne forordning
- b) operatørens eller mineselskabets manglende gennemførelse af de foranstaltninger, der er fastsat i den kontrolrapport, der er omhandlet i artikel 6
- c) mineselskabets manglende indsendelse af de metanemissionsrapporter, der kræves i henhold til denne forordning, herunder den verifikationserklæring, der udstedes af uafhængige verifikatorer i overensstemmelse med artikel 8 og 9
- d) operatørens manglende gennemførelse af en lækagedetektions- og reparationsundersøgelse i overensstemmelse med artikel 14
- e) operatørens manglende reparation eller udskiftning af komponenter, kontinuerlig overvågning af komponenter og registrering af lækager i overensstemmelse med artikel 14
- f) operatørens manglende indsendelse af en rapport i overensstemmelse med artikel 14
- g) udluftning eller afbrænding foretaget af operatøren eller mineselskabet ud over de situationer, der er omhandlet i artikel 15, 22 og 26, alt efter hvad der er relevant
- h) rutinemæssig afbrænding fra operatørens side
- i) operatørens eller mineselskabets manglende påvisning af nødvendigheden af at vælge udluftning i stedet for afbrænding og påvisning af nødvendigheden af at vælge afbrænding i stedet for enten reinjektion, anvendelse på stedet eller udbud af metan til salg på et marked, for så vidt angår operatører, eller anvendelse eller afhjælpning, for så vidt angår mineselskaber, i overensstemmelse med artikel 15, 22 og 26
- j) operatørens eller mineselskabets manglende anmeldelse eller rapportering af udluftnings- og afbrændingshændelser i overensstemmelse med artikel 16, 23 og 26, alt efter hvad der er relevant
- k) anvendelse af flammetårne eller forbrændingsudstyr i strid med kravene i artikel 17
- l) importørers manglende fremlæggelse af de oplysninger, der kræves i henhold til artikel 27 og bilag VIII.

4. Medlemsstaterne skal som minimum tage hensyn til følgende vejledende kriterier for pålæggelse af sanktioner, alt efter hvad der er relevant:

- a) overtrædelsens varighed eller tidsmæssige virkninger, art og grovhed
- b) eventuelle foranstaltninger, som virksomheden, operatøren eller mineselskabet har truffet for at afbøde eller afhjælpe skaden rettidigt
- c) overtrædelsens forsætlige eller uagtsomme karakter
- d) tidligere overtrædelser fra virksomhedens, operatørens eller mineselskabets side
- e) virksomhedens, operatørens eller mineselskabets opnåede økonomiske fordele eller direkte eller indirekte undgåede tab som følge af overtrædelsen, hvis de relevante data er tilgængelige
- f) virksomhedens, operatørens eller mineselskabets størrelse
- g) graden af samarbejde med de kompetente myndigheder
- h) hvordan de kompetente myndigheder fik kendskab til overtrædelsen, navnlig hvorvidt og i hvilket omfang operatøren underrettede de kompetente myndigheder rettidigt om overtrædelsen



i) eventuelle andre skærpende eller formildende faktorer i sagen.

5. Medlemsstaterne offentliggør hvert år oplysninger om arten og omfanget af de sanktioner, der er pålagt i henhold til denne forordning, om overtrædelser og om de operatører, der har fået pålagt sanktioner.

### *Artikel 31*

#### **Udøvelse af de delegerede beføjelser**

1. Beføjelsen til at vedtage delegerede retsakter tillægges Kommissionen på de i denne artikel fastlagte betingelser.

2. Kommissionen tillægges beføjelse til at vedtage de delegerede retsakter i artikel 8, stk. 5, artikel 22, stk. 3, og artikel 27, stk. 1, for en ubegrænset periode fra den... [*datoen for forordningens ikrafttræden*].

3. Den i artikel 8, stk. 5, artikel 22, stk. 3, og artikel 27, stk. 1, omhandlede delegation af beføjelser kan til enhver tid tilbagekaldes af Europa-Parlamentet eller Rådet. En afgørelse om tilbagekaldelse bringer delegationen af de beføjelser, der er angivet i den pågældende afgørelse, til ophør. Den får virkning dagen efter offentliggørelsen af afgørelsen i Den Europæiske Unions Tidende eller på et senere tidspunkt, der angives i afgørelsen. Den berører ikke gyldigheden af delegerede retsakter, der allerede er i kraft.

4. Inden vedtagelsen af en delegeret retsakt hører Kommissionen eksperter, som er udpeget af hver enkelt medlemsstat, i overensstemmelse med principperne i den interinstitutionelle aftale om bedre lovgivning af 13. april 2016.

5. Så snart Kommissionen vedtager en delegeret retsakt, giver den samtidigt Europa-Parlamentet og Rådet meddelelse herom.

6. En delegeret retsakt vedtaget i henhold til artikel 8, stk. 5, artikel 22, stk. 3, og artikel 27, stk. 1, træder kun i kraft, hvis hverken Europa-Parlamentet eller Rådet har gjort indsigelse inden for en frist på to måneder fra meddelelsen af den pågældende retsakt til Europa-Parlamentet og Rådet, eller hvis Europa-Parlamentet og Rådet inden udløbet af denne frist begge har underrettet Kommissionen om, at de ikke agter at gøre indsigelse. Fristen forlænges med to måneder på Europa-Parlamentets eller Rådets initiativ.

### *Artikel 32*

#### **Udvalgsprocedure**

1. Kommissionen bistås af Udvalget om Energiunionen, der er nedsat ved artikel 44 i forordning (EU) 2018/1999.

2. Når der henvises til dette stykke, finder artikel 4 i forordning (EU) nr. 182/2011 anvendelse.

### *Artikel 33*

#### **Revision**

1. Kommissionen forelægger hvert femte år en rapport om evalueringen af denne forordning for Europa-Parlamentet og Rådet og forelægger om nødvendigt lovgivningsforslag om ændring af denne forordning. Rapporterne skal offentliggøres.

2. Med henblik på denne artikel kan Kommissionen anmode medlemsstaterne og de kompetente myndigheder om oplysninger og navnlig tage hensyn til de oplysninger, som medlemsstaterne har fremlagt i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner, i ajourføringer heraf og i deres nationale energi- og klimastatusrapporter i henhold til forordning (EU) 2018/1999.

#### *Artikel 34*

#### **Ændringer af forordning (EU) 2019/942**

I artikel 15 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/942 tilføjes følgende stk. 5:

"5. Hvert tredje år opstiller og offentliggør ACER et sæt indikatorer og tilsvarende referenceværdier til sammenligning af investeringsomkostninger pr. enhed i forbindelse med måling, rapportering og reduktion af metanemissioner for sammenlignelige projekter. ACER fremsætter henstillinger om indikatorer og referenceværdier for investeringsomkostningerne pr. enhed med henblik på at opfylde forpligtelserne i [*denne forordning*] i henhold til artikel 3 i [*denne forordning*]."

#### *Artikel 35*

#### **Ikrafttræden**

Denne forordning træder i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Denne forordning er bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat.

Udfærdiget i Bruxelles, den .

*På Europa-Parlamentets vegne*  
*Formand*

*På Rådets vegne*  
*Formand*

## FINANSIERINGSOVERSIGT (AGENTURER)

### 1. FORSLAGETS/INITIATIVETS RAMME

#### 1.1. Forslagets/initiativets betegnelse

Denne finansieringsoversigt vedrører følgende krav, der er omfattet af Kommissionens lovgivningsforslag om metanemissioner:

1. Kravet om, at Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (ACER) skal opstille og offentliggøre et sæt indikatorer og tilsvarende referenceværdier til sammenligning af investeringsomkostninger pr. enhed i forbindelse med måling, rapportering og reduktion af metanemissioner for sammenlignelige projekter én gang hvert tredje år.

2. Kravet om, at Unionen skal oprette og opretholde en gennemsigtighedsplatform for metan, herunder oplysninger om import af fossil energi til Unionen, med opdateringer én gang i kvartalet.

3. Kravet om, at Unionen skal etablere et globalt metanovervågningsværktøj, der regelmæssigt offentliggør resultater af overvågning fra luften af store udledere af metan fra energikilder, med opdateringer én gang om måneden.

#### 1.2. Berørt(e) politikområde(r)

Politikområde: Energi

Aktivitet: Den europæiske grønne pagt

#### 1.3. Forslaget vedrører

en ny foranstaltning

en ny foranstaltning som opfølgning på et pilotprojekt/en forberedende foranstaltning<sup>44</sup>

en forlængelse af en eksisterende foranstaltning

en sammenlægning eller en omlægning af en eller flere foranstaltninger til en anden/en ny foranstaltning

#### 1.4. Mål

##### 1.4.1. Generelt/generelle mål

Det overordnede mål med initiativet er som led i det indre energimarkeds funktion og under opretholdelse af forsyningssikkerheden i Unionen at bevare og forbedre miljøet ved at reducere metanemissioner fra fossil energi, der produceres eller forbruges i Unionen. Denne målsætning bidrager til "Fit for 55"-pakken<sup>45</sup>, navnlig til at opfylde målene om at reducere drivhusgasemissionerne med mindst 55 % senest i 2030 i forhold til 1990-niveauet som fastsat i forordningen om den europæiske klimalov og til at opfylde EU-målet om at opnå klimaneutralitet senest i 2050.

<sup>44</sup> Jf. finansforordningens artikel 58, stk. 2, litra a) hhv. b).

<sup>45</sup> Se bilag 5 for de indbyrdes forbindelser med andre initiativer.

#### 1.4.2. Specifikt/specifikke mål

For at nå det overordnede mål tages der med dette initiativ hånd om tre specifikke mål:

i. Forbedre nøjagtigheden af oplysninger om de vigtigste kilder til metanemissioner i forbindelse med energi, der produceres og forbruges i EU. Målet er at sikre tilgængeligheden af data på aktivniveau og robust kvantificering af emissioner og dermed øge pålideligheden af rapporteringen af data om drivhusgasopgørelser til UNFCCC samt mulighederne for passende afhjælpningsforanstaltninger. Dette specifikke mål danner grundlag for fremtidige forbedringer af det specifikke mål ii.

ii. Sikre yderligere reel afbødning af metanemissioner i hele energiforsyningskæden i EU. Dette specifikke mål retter op på det markedssvigt, der fører til utilstrækkelig reduktion af virksomhedernes metanemissioner.

iii. Reducere metanemissioner i forbindelse med importeret fossil energi til EU. Da størstedelen af metanemissionerne, der er knyttet til fossil energi, som forbruges i EU, finder sted uden for EU, er formålet med dette specifikke mål at tackle metanemissionerne i samarbejde med partnerlande og internationale organisationer.

Krav 1 er knyttet til mål i og ii, mens krav 2 og 3 er knyttet til mål iii.

For så vidt angår krav 1 i forslaget skal både transmissions- og distributionssystemoperatørerne måle, rapportere og reducere metanemissioner i henhold til visse specifikke krav. Forslaget kræver derfor, at tilsynsmyndighederne tager hensyn til de omkostninger og investeringer, der er afholdt for at opfylde forpligtelserne, herunder ved fastsættelse eller godkendelse af transmissions- eller distributionstariffer eller af de metoder, som transmissionssystemoperatører eller distributionssystemoperatører anvender, for så vidt som de svarer til en effektiv og strukturelt sammenlignelig reguleret operatørs omkostninger og investeringer. ACER's opgave med at opstille og offentliggøre et sæt indikatorer og tilsvarende referenceværdier til sammenligning af investeringsomkostninger pr. enhed i forbindelse med måling, rapportering og reduktion af metanemissioner for sammenlignelige projekter vil gøre det muligt for nationale reguleringsmyndigheder at udlede og tage hensyn til passende og sammenlignelige omkostningsniveauer ved fastsættelse eller godkendelse af transmissions- eller distributionstariffer. Det forventes, at der skal bruges én fuldtidsækvivalent (AD) til at dække behovet for indsamling, analyse og rapportering af data.

For så vidt angår krav 2 gives Unionen til opgave at udarbejde og forvalte en gennemsigthedsliste for fossil energi, der forbruges i Unionen, som oplyser om, hvorvidt der i det oprindelsesland, som leverer olie, fossil gas eller kul til Unionen, er reguleringsmæssig ligestilling med de obligatoriske krav i EU-retten om måling, rapportering, verifikation og reduktion af energisektorens metanemissioner. Desuden bør det af gennemsigthedslisten fremgå, hvorvidt operatørerne har tilsluttet sig en international metanemissions- og rapporteringsstandard for olie- og gasselskaber (Oil and Gas Methane Partnership), og, i det omfang den er oprettet, en tilsvarende, internationalt anerkendt eller EU-anerkendt standard for kulstelskaber. Der vil være brug for én fuldtidsækvivalent i GD ENER sammen med 100 000 EUR om året til udlicitering af informationsindsamling og -analyse.

For så vidt angår krav 3 gives Unionen til opgave at indføre et globalt overvågningsværktøj for høje metanemissioner, der giver oplysninger om omfanget, hyppigheden og placeringen af kilder med stor metanemission. Dette bør yderligere tilskynde til reelle og påviselige resultater af gennemførelsen af tilsvarende metaneregler og effektive afhjælpende foranstaltninger fra virksomheder, der leverer fossil energi til Unionen. Værtøjet skal samle data fra Den

Europæiske Rumorganisations Copernicus-program og fra andre satellitter og tjenester, der regelmæssigt offentliggør resultater af overvågning fra luften af store udledere af metan i hele verden. Begrebet "stor udleder" dækker et specifikt anlæg eller en specifik facilitet med uforholdsmæssigt store emissioner for den type anlæg eller facilitet. Der vil være brug for én fuldtidsækvivalent i GD ENER sammen med 200 000 EUR om året til udlicitering af informationsindsamling og -analyse.

#### 1.4.3. *Forventet/forventede resultat(er) og virkning(er)*

*Angiv, hvilke virkninger forslaget/initiativet forventes at få for modtagerne/målgrupperne.*

For så vidt angår krav 1 vil de yderligere ressourcer gøre det muligt for agenturet at varetage de opgaver, der er nødvendige for at opfylde mandatet i henhold til EU-lovgivningen, jf. kravet i dette lovgivningsforslag, nemlig at gøre det muligt for nationale reguleringsmyndigheder at udlede og tage hensyn til passende og sammenlignelige omkostningsniveauer ved fastsættelse eller godkendelse af transmissions- eller distributionstariffer.

For så vidt angår krav 2 og 3 vil disse foranstaltninger tilsammen øge gennemsigtigheden for køberne, så de kan træffe informerede købsbeslutninger, og forbedre muligheden for en bredere anvendelse af metanreducerende løsninger i hele verden. De vil endvidere give internationale virksomheder yderligere incitament til at tilslutte sig internationale standarder for måling og rapportering af metanemissioner, såsom OGMP eller til at vedtage målings-, rapporterings- og afbødningsforanstaltninger lignende dem, der findes i Unionen.

#### 1.4.4. *Resultatindikatorer*

*Angiv indikatorerne til overvågning af fremskridt og resultater.*

Krav 1: tilgængelige skøn af passende og sammenlignelige omkostningsniveauer ved fastsættelse eller godkendelse af transmissions- eller distributionstariffer

Krav 2 og 3: flere beslutninger om køb af fossile brændstoffer på basis af oplysninger relateret til rapportering og reduktion af metanemissioner og eksisterende passende bestemmelser på metanområdet samt større udbredelse af måling, rapportering og reduktion af metan i hele verden.

### 1.5. **Begrundelse for forslaget/initiativet**

#### 1.5.1. *Behov, der skal opfyldes på kort eller lang sigt, herunder en detaljeret tidsplan for iværksættelsen af initiativet*

I meddelelsen om den europæiske grønne pagt anføres det, at den vil fremme dekarboniseringen af gasektoren, bl.a. ved at behandle spørgsmålet om energirelaterede metanemissioner. Der opfordres også til, at EU samarbejder med tredjelande om grænseoverskridende klima- og miljøspørgsmål, herunder gennem tiltag, der skal nedbringe metanemissionerne. Dertil kommer, at Kommissionen som reaktion på anmodningen i forordning (EU) 2018/1999 om forvaltning af energiunionen og klimaindsatsen (forvaltningsforordningen) i oktober 2020 vedtog en EU-strategi for reduktion af metanemissioner ("metanstrategien").

I metanstrategien bebudes det, at:

- Kommissionen i 2021 vil fremsætte lovgivningsforslag om:

- o obligatorisk måling, rapportering og verifikation (MRV) af alle energirelaterede metanemissioner baseret på Oil and Gas Methane Partnership-metoden (OGMP 2.0)
- o forpligtelse til at forbedre lækagedetektion og -reparation (LDAR) af lækager i al infrastruktur til fossil gas samt enhver anden infrastruktur, der producerer, transporterer eller anvender fossil gas, herunder som råmateriale.
- Kommissionen vil overveje lovgivning om ophør af rutinemæssig afblæsning og flaring i energisektoren, der skal omfatte hele forsyningskæden frem til produktionsstedet.
- Som led i EU's diplomatiske og eksterne tiltag vil Kommissionen tage reduktioner i metanemissioner i alle relevante sektorer op over for partnerlande og fremme global koordinering af indsatsen for at begrænse metanemissioner fra energisektoren.
- Kommissionen vil støtte etableringen af en registrerings- og advarselsproces for superemissionskilder baseret på EU's satellitkapacitet og dele disse oplysninger internationalt gennem det påtænkte internationale observationsorgan for metanemissioner.

1.5.2. *Merværdien ved et EU-tiltag (f.eks. som følge af koordineringsfordele, retssikkerhed, større effekt eller komplementaritet). Ved "merværdien ved et EU-tiltag" forstås her merværdien af EU's intervention i forhold til den værdi, som medlemsstaterne ville have skabt enkeltvis*

Det vil gavne indsatsen for at reducere metanemissioner i hele Den Europæiske Union at have en ensartet politisk tilgang på EU-plan på baggrund af den stærke forbindelse mellem medlemsstaterne som følge af den grænseoverskridende infrastruktur — i denne forbindelse navnlig gasinfrastruktur — og det integrerede energimarked i EU. De gunstige virkninger af foranstaltninger, der er rettet mod metanmåling og -reduktion, og relaterede virkninger på innovation, omkostningseffektivitet og lige vilkår i forbindelse med opretholdelsen af et velfungerende indre marked, gør, at det er værd at koordinere indsatsen på tværs af medlemsstaternes grænser. Koordinerede EU-politikker har en langt større chance for at føre til yderligere reduktioner af metanemissioner i energisektoren. En koordineret indsats på EU-plan gør det desuden lettere fuldt ud at inddrage hensynet til de forskellige kapaciteter, der findes i medlemsstater og private virksomheder. Det er også til fordel for operatørerne at have et enkelt lovgivningsgrundlag, der gør det nemmere at overholde bestemmelserne og mindsker den administrative byrde, der er forbundet med at anvende fragmenterede regler på tværs af medlemsstaterne.

EU og dets medlemsstater indgår i et globalt oliemarked, hvor kollektive aktioner vejer tungere end individuelle nationale foranstaltninger. EU er også det største gasimportmarked i verden og kan således via sin købekraft påvirke de globale metanemissioner forudsat, at der foreligger en harmoniseret tilgang til sådan import. EU's gasmarked muliggør fleksibel og kortsigtet (spot)handel med gas. Om end langsigtede kontrakter med specifikke leverandører fortsat findes, fokuserer pakken om dekarbonisering af brint- og gasmarkedet, der er del af "Fit for 55"-pakken, på sådanne kontrakter og forsøger at begrænse deres varighed for at undgå fastlåsning i brugen af fossile gasser og sende et signal om at dekarbonisere gassektoren i overensstemmelse med den europæiske grønne pagt. I forbindelse med beslutninger om køb kan en stigende del af importen derfor blive genstand for overvejelser om metanemissioner.

Metanpolitikken på EU-plan udgør en betydelig merværdi for den internationale klimainsats. Ved at udarbejde lovgivning, der minimerer metanemissioner i energisektoren, sender EU et stærkt politisk signal til eksterne aktører og øger bevidstheden om de skadelige virkninger, som metanemissioner har på klimaet. Dette signal vil ikke blot tilskynde EU's partnere til at løse problemet med metanemissioner i energisektoren, men også føre til oprettelse af et

internationalt partnerskab og dermed give EU en førende rolle i bekæmpelsen af metanemissioner.

- 1.5.3. *Initiativet er i fuld overensstemmelse med artikel 37 i Den Europæiske Unions charter om grundlæggende rettigheder, som kræver, at et højt miljøbeskyttelsesniveau og forbedring af miljøkvaliteten integreres i Unionens politikker og sikres i overensstemmelse med princippet om bæredygtig udvikling. Erfaringer fra tidligere foranstaltninger af lignende art*

Ikke relevant

- 1.5.4. *Forenelighed med den flerårige finansielle ramme og mulige synergivirkninger med andre relevante instrumenter*

Dette initiativ indgår i Kommissionens arbejdsprogram for 2021 (COM(2020) 690 final) under litra g) "Reduktion af metanemissioner i energisektoren" som en del af den europæiske grønne pagts "Fit for 55"-pakke og vil bidrage til at opfylde målene om at reducere drivhusgasemissionerne med mindst 55 % senest i 2030 i forhold til 1990-niveauet som fastsat i forordningen om den europæiske klimalov og til at opfylde EU-målet om at opnå klimaneutralitet senest i 2050, der også er omfattet af "Fit for 55"-pakken.

- 1.5.5. *Vurdering af de forskellige finansieringsmuligheder, der er til rådighed, herunder muligheden for omfordeling*

Se punkt 2.2.1.

## 1.6. Forslagets/initiativets varighed og finansielle virkninger

### Begrænset varighed

Forslag/initiativ gældende fra [DD/MM]ÅÅÅÅ til [DD/MM]ÅÅÅÅ

Finansielle virkninger fra ÅÅÅÅ til ÅÅÅÅ

### Ubegrænset varighed

iværksættelse med en indkøringsperiode fra ÅÅÅÅ til ÅÅÅÅ

derefter gennemførelse i fuldt omfang.

## 1.7. Planlagt(e) forvaltningsmetode(r)<sup>46</sup>

**Direkte forvaltning** ved Kommissionen gennem

forvaltningsorganer

**Delt forvaltning** i samarbejde med medlemsstaterne

**Indirekte forvaltning** ved at overlade budgetgennemførelsesopgaver til:

internationale organisationer og deres agenturer (angives nærmere)

Den Europæiske Investeringsbank og Den Europæiske Investeringsfond

de organer, der er omhandlet i finansforordningens artikel 70 og 71

offentligtretlige organer

<sup>46</sup> Forklaringer vedrørende forvaltningsmetoder og henvisninger til finansforordningen findes på webstedet BudgWeb: <https://myintracomm.ec.europa.eu/budgweb/EN/man/budgmanag/Pages/budgmanag.aspx>.

- privatretlige organer, der har fået overdraget offentlige tjenesteydelsesopgaver, i det omfang de har fået stillet tilstrækkelige finansielle garantier
- privatretlige organer, undergivet lovgivningen i en medlemsstat, som har fået overdraget gennemførelsen af et offentlig-privat partnerskab, og som har fået stillet tilstrækkelige finansielle garantier
- personer, der har fået overdraget gennemførelsen af specifikke aktioner i den fælles udenrigs- og sikkerhedspolitik i henhold til afsnit V i traktaten om Den Europæiske Union, og som er anført i den relevante basisretsakt

#### Bemærkninger

[...]

[...]

## 2. FORVALTNINGSFORANSTALTNINGER

### 2.1. Bestemmelser om overvågning og rapportering

*Angiv hyppighed og betingelser.*

Hvad angår krav 1:

I henhold til finansforordningen skal ACER inden for rammerne af sit programmeringsdokument forelægge et årligt arbejdsprogram med nærmere oplysninger om ressourcer, både finansielle og menneskelige, for hver af de gennemførte aktiviteter.

Agenturet rapporterer månedligt til GD ENER om budgetgennemførelsen, herunder forpligtelser, og betalinger efter budgetafsnit og andelen af ledige stillinger opdelt på personalekategori.

GD ENER er desuden direkte repræsenteret i ACER's ledelsesorganer. GD ENER vil via sin repræsentant i bestyrelsen blive underrettet om dels anvendelsen af budgettet og dels stillingsfortegnelsen på hvert af sine møder i årets løb.

Endelig er agenturet, ligeledes i overensstemmelse med de finansielle bestemmelser, underlagt krav om årlig rapportering om aktiviteter og anvendelsen af ressourcer gennem bestyrelsen og dennes årlige aktivitetsrapport.

Vedrørende krav 2 og 3:

De opgaver, der udføres direkte af GD ENER, vil følge den årlige planlægnings- og overvågningscyklus, som gennemføres i Kommissionen og forvaltningsorganerne, herunder rapporteres resultaterne via den årlige aktivitetsrapport, der udarbejdes af GD ENER.

### 2.2. Forvaltnings- og kontrolsystem(er)

#### 2.2.1. *Begrundelse for den/de foreslåede forvaltningsmetode(r), finansieringsmekanisme(r), betalingsvilkår og kontrolstrategi*

Hvad angår krav 1:

ACER er grundet sit mandat bedst i stand til at tilvejebringe ekspertise relateret til gennemførelsen af krav 1 og til at sikre, at medlemsstaternes tilsynsmyndigheder tager højde for dets anbefalinger om indikatorer og referenceværdier til brug ved sammenligning af investeringsomkostninger pr. enhed.



GD ENER har fastlagt en kontrolstrategi med henblik på forvaltningen af sine forbindelser med ACER, som er en del af Kommissionens interne kontrolramme for 2017. Agenturet reviderede og vedtog sin egen interne kontrolramme i december 2018.

Vedrørende krav 2 og 3:

I lovgivningsforslaget fastsættes det tydeligt, at opgaverne under krav 2 og 3 vil blive pålagt Kommissionen navnlig i betragtning af, at i) de beløb, der er behov for at indføre gennemsigthedslisten og metanovervågningsværktøjet fortsat skal præciseres som del af gennemførelsesprocessen, og at ii) GD ENER under gennemførelsen skal sikre tæt koordinering med og støtte fra andre mekanismer, der er fastsat under initiativerne i den grønne pagt.

Hvis der træffes afgørelse herom i løbet af gennemførelsen, kan disse opgaver varetages internt eller udliciteres til en ekstern tjenesteyder via en offentlig udbudsprocedure. I tilfælde af, at opgaverne udføres af en tjenesteudbyder, skal udbuddet gennemføres ved direkte forvaltning under fuld anvendelse af finansforordningens bestemmelser. Kontrolstrategien for udbud i GD ENER omfatter specifikke forudgående juridiske, operationelle og finansielle kontroller af udbudsproceduren (gennemgang foretaget af Det Rådgivende Udvalg for Indkøb og Kontrakter) såvel som af underskrivelsen af kontrakter. Der til kommer, at udgifter afholdt til varer og tjenesteydelser er genstand for forudgående kontroller og, hvis det er nødvendigt, efterfølgende og finansielle kontroller.

2.2.2. *Oplysninger om de konstaterede risici og det/de interne kontrolsystem(er), der etableres for at afbøde dem*

Hvad angår krav 1:

Risiko 1: For at undgå fremtidig underbemanding er det afgørende, at ACER tildeles tilstrækkelige yderligere ressourcer til varetagelse af opgaver, som hidrører fra ny lovgivning som eksempelvis dette forslag.

Selv om ACER hidtil ikke har behandlet de af netoperatørernes omkostninger, der er forbundet med måling, rapportering og reduktion af metanemissioner, skønnes ACER's supplerende opgaver og dets arbejdsbyrde at være tilstrækkeligt dækket af yderligere én fuldtidsækvivalent.

Vedrørende krav 2 og 3:

De primære politiske og gennemførelsesrelaterede risici i forbindelse med disse opgaver er:

- 1) Forsinkelse i udarbejdelse og brug af gennemsigthedslisten for metan og metanovervågningsværktøjet
- 2) Mangel på pålidelige eller tilstrækkelige data
- 3) Mangel på tilstrækkelig intern kapacitet til forvaltning af data og offentliggørelse af resultater
- 4) Cyberangreb på offentligt tilgængelig IT-infrastruktur

2.2.3. *Vurdering af og begrundelse for kontrolforanstaltningernes omkostningseffektivitet (forholdet mellem kontrolomkostningerne og værdien af de forvaltede midler) samt vurdering af den forventede risiko for fejl (ved betaling og ved afslutning)*

Tildelingen af yderligere opgaver til ACER's eksisterende mandat forventes ikke at medføre yderligere specifik kontrol hos agenturet, og derfor vil forholdet mellem kontrolomkostningerne og værdien af de forvaltede midler forblive uændret.

På samme måde vil de opgaver, som GD ENER pålægges, ikke resultere i yderligere kontrol eller en ændring af kontrolomkostningerne.

### 2.3. Foranstaltninger til forebyggelse af svig og uregelmæssigheder

*Angiv eksisterende eller påtænkte forebyggelses- og beskyttelsesforanstaltninger, f.eks. fra strategien til bekæmpelse af svig.*

ACER følger de decentraliserede EU-agenturers principper for bekæmpelse af svig i overensstemmelse med Kommissionens tilgang.

Agenturet vedtog i marts 2019 en ny strategi for bekæmpelse af svig, som ophæver afgørelse 13/2014 truffet af ACER's bestyrelse. Den nye strategi, der strækker sig over en treårig periode, bygger på følgende elementer: en årlig risikovurdering, forebyggelse og håndtering af interessekonflikter, interne bestemmelser om whistleblowing, politikken og proceduren for forvaltning af følsomme funktioner samt forholdsregler vedrørende etik og integritet.

GD ENER vedtog også en revideret strategi for bekæmpelse af svig i 2020. GD ENER's reviderede strategi for bekæmpelse af svig bygger på Kommissionens strategi for bekæmpelse af svig og en specifik risikovurdering, der foretages internt for at afdække de områder, der er mest sårbare over for svig, den allerede indførte kontrol, og de nødvendige foranstaltninger for at forbedre kapaciteten i GD ENER med hensyn til at forebygge, afsløre og rette op på svig.

ACER-forordningen såvel som de kontraktbestemmelser, der gælder for offentlige indkøb, sikrer, at audit og kontrol på stedet kan foretages af Kommissionen, herunder OLAF, under anvendelse af de standardbestemmelser, som OLAF anbefaler.

## 3. FORSLAGETS/INITIATIVETS ANSLÅEDE FINANSIELLE VIRKNINGER

### 3.1. Berørt(e) udgiftsområde(r) i den flerårige finansielle ramme og udgiftspost(er) på budgettet

- Eksisterende budgetposter

I samme rækkefølge som udgiftsområderne i den flerårige finansielle ramme og budgetposterne.

| Udgiftsområde i den flerårige finansielle ramme | Budgetpost | Udgiftens art        | Bidrag                       |                                   |                 |  |
|---|------------|----------------------|------------------------------|-----------------------------------|-----------------|--|
|   | Nummer     |                      | fra EFTA-lande <sup>48</sup> | fra kandidatlandene <sup>49</sup> | fra tredjelande | iht. finansforordningens artikel 21, stk. 2, |
|   |            | OB/IOB <sup>47</sup> |                              |                                   |                 |  |

<sup>47</sup> OB = opdelte bevillinger/IOB = ikke-opdelte bevillinger.

|    |             |    |     |     |     |          |
|----|-------------|----|-----|-----|-----|----------|
|    |             |    |     |     |     | litra b) |
| 02 | [02 10 06]  | OB | JA  | NEJ | NEJ | NEJ      |
| 02 | 02 20 04 02 | OB | NEJ | NEJ | NEJ | NEJ      |

- Nye budgetposter, som der anmodes om

I samme rækkefølge som udgiftsområderne i den flerårige finansielle ramme og budgetposterne.

| Udgiftsområde i den flerårige finansielle ramme | Budgetpost    | Udgiftens art<br>OB/IOB | Bidrag         |                   |                 |   |
|---|---------------|-------------------------|----------------|-------------------|-----------------|---|
|   | Nummer        |                         | fra EFTA-lande | fra kandidatlande | fra tredjelande | iht. finansforordningens artikel 21, stk. 2, litra b) |
|   | [XX.YY.YY.YY] |                         | JA/NEJ         | JA/NEJ            | JA/NEJ          | JA/NEJ  |

<sup>48</sup> EFTA: Den Europæiske Frihandelssammenslutning.

<sup>49</sup> Kandidatlande og, hvis det er relevant, potentielle kandidater på Vestbalkan.

### 3.2. Anslåede virkninger for udgifterne

#### 3.2.1. Sammenfatning af de anslåede virkninger for udgifter vedrørende ACER

EUR

|  |   |  |
|--|---|--|
| <b>Udgiftsområde i den flerårige finansielle ramme</b> | 2 | Strategiske europæiske investeringer – agenturet for samarbejde mellem energireguleringsmyndigheder (ACER) |
|--|---|--|

| ACER                              |               |              | År<br>2023 | År<br>2024 | År<br>2025 | År<br>2026 | År<br>2027 | I ALT          |
|-----------------------------------|---------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------|----------------|
| Afsnit 1:                         | Forpligtelser | (1)          | 152 000    | 152 000    | 152 000    | 152 000    | 152 000    | <b>760 000</b> |
|                                   | Betalinger    | (2)          | 152 000    | 152 000    | 152 000    | 152 000    | 152 000    | <b>760 000</b> |
| Afsnit 2:                         | Forpligtelser | (1a)         |            |            |            |            |            |                |
|                                   | Betalinger    | (2a)         |            |            |            |            |            |                |
| Afsnit 3:                         | Forpligtelser | (3a)         |            |            |            |            |            |                |
|                                   | Betalinger    | (3b)         |            |            |            |            |            |                |
| <b>Bevillinger I ALT for ACER</b> | Forpligtelser | =1+1a<br>+3a | 152 000    | 152 000    | 152 000    | 152 000    | 152 000    | <b>760 000</b> |
|                                   | Betalinger    | =2+2a<br>+3b | 152 000    | 152 000    | 152 000    | 152 000    | 152 000    | <b>760 000</b> |

#### 3.2.2. Sammenfatning af de anslåede virkninger for udgifter vedrørende GD ENER

| GD ENER        |               |      | År<br>2023 | År<br>2024 | År<br>2025 | År<br>2026 | År<br>2027 | I ALT            |
|----------------|---------------|------|------------|------------|------------|------------|------------|------------------|
| Driftsudgifter | Forpligtelser | (3a) | 300 000    | 300 000    | 300 000    | 300 000    | 300 000    | <b>1 500 000</b> |
|                | Betalinger    | (3b) | 100 000    | 300 000    | 300 000    | 300 000    | 500 000    | <b>1 500 000</b> |

|  |               |              |         |         |         |         |         |                  |
|--|---------------|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|------------------|
| <b>Bevillinger I ALT<br/>for GD ENER (ikke administrative)</b> | Forpligtelser | =1+1a<br>+3a | 300 000 | 300 000 | 300 000 | 300 000 | 300 000 | <b>1 500 000</b> |
|  | Betalinger    | =2+2a<br>+3b | 100 000 | 300 000 | 300 000 | 300 000 | 500 000 | <b>1 500 000</b> |

|  |          |                           |
|--|----------|---------------------------|
| <b>Udgiftsområde i den flerårige finansielle ramme</b> | <b>7</b> | "Administrationsudgifter" |
|--|----------|---------------------------|

EUR

|                                 |             | År<br>2023 | År<br>2024 | År<br>2025 | År<br>2026 | År<br>2027 | I ALT            |
|---------------------------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------------|
| GD: ENER                        |             |            |            |            |            |            |                  |
| • Menneskelige ressourcer       |             | 304 000    | 304 000    | 304 000    | 304 000    | 304 000    | <b>1 520 000</b> |
| • Andre administrationsudgifter |             |            |            |            |            |            |                  |
| <b>I ALT GD &lt;.....&gt;</b>   | Bevillinger | 304 000    | 304 000    | 304 000    | 304 000    | 304 000    | <b>1 520 000</b> |

|  |  |         |         |         |         |         |                  |
|--|--|---------|---------|---------|---------|---------|------------------|
| <b>Bevillinger I ALT under UDGIFTSOMRÅDE 7 i den flerårige finansielle ramme</b> | (Forpligtelser i alt = betalinger i alt) | 304 000 | 304 000 | 304 000 | 304 000 | 304 000 | <b>1 520 000</b> |
|--|--|---------|---------|---------|---------|---------|------------------|

EUR

|  |               | År<br>2023 | År<br>2024 | År<br>2025 | År<br>2026 | År<br>2027 | I ALT            |
|--|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------------|
| <b>Bevillinger I ALT under UDGIFTSOMRÅDE 1-7 i den flerårige finansielle ramme</b> | Forpligtelser | 756 000    | 756 000    | 756 000    | 756 000    | 756 000    | <b>3 780 000</b> |
|  | Betalinger    | 556 000    | 756 000    | 756 000    | 756 000    | 956 000    | <b>3 780 000</b> |

### 3.2.3. Anslåede virkninger for ACER's og GD ENER's bevillinger

- Forslaget/initiativet medfører ikke anvendelse af aktionsbevillinger
- Forslaget/initiativet medfører anvendelse af aktionsbevillinger som anført herunder:

Forpligtelsesbevillinger i EUR

| Angiv mål og resultater<br><br>↓  |            |                      | År 2023 | År 2024      | År 2025 | År 2026      | År 2027 | I ALT        |       |              |       |              |                        |                    |
|---|------------|----------------------|---------|--------------|---------|--------------|---------|--------------|-------|--------------|-------|--------------|------------------------|--------------------|
|   | RESULTATER |                      |         |              |         |              |         |              |       |              |       |              |                        |                    |
|   | Type 50    | Gnsntl. omkostninger | Antal   | Omkostninger | Antal   | Omkostninger | Antal   | Omkostninger | Antal | Omkostninger | Antal | Omkostninger | Antal resultater i alt | Omkostninger i alt |
| SPECIFIKT MÅL NR. 1 <sup>51</sup> ...   |            |                      |         |              |         |              |         |              |       |              |       |              |                        |                    |
| Nøjagtige oplysninger om de vigtigste kilder til metanemissioner i forbindelse med energi, der produceres og forbruges i EU |            | 152 000              |         | 152 000      |         | 152 000      |         | 152 000      |       | 152 000      |       | 152 000      |                        | 760 000            |
| Subtotal for specifikt mål nr. 1  |            |                      |         |              |         |              |         |              |       |              |       |              |                        |                    |
| SPECIFIKT MÅL NR. 2   |            |                      |         |              |         |              |         |              |       |              |       |              |                        |                    |

<sup>50</sup> Resultater er de produkter og tjenesteydelser, der skal leveres (f.eks.: antal finansierede studenterudvekslinger, antal km bygget vej osv.).

<sup>51</sup> Som beskrevet i punkt 1.4.2 "Specifikt/specifikke mål".

|  |  |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |           |
|--|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|
| Effektiv afbødning af metanemissioner i hele energiforsyningskæden i EU        |  | 252 000 |         | 252 000 |         | 252 000 |         | 252 000 |         | 252 000 |         | 252 000 |         | 1 260 000 |
| Subtotal for specifikt mål nr. 2   |  |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |           |
| Reduktion af metanemissioner i forbindelse med importeret fossil energi til EU |  | 352 000 |         | 352 000 |         | 352 000 |         | 352 000 |         | 352 000 |         | 352 000 |         | 1 760 000 |
| Subtotal for specifikt mål nr. 3   |  |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |         |           |
| <b>SAMLEDE OMKOSTNINGER</b>  |  |         | 756 000 |         | 756 000 |         | 756 000 |         | 756 000 |         | 756 000 |         | 756 000 | 3 780 000 |

Der er brug for aktionsbevillinger for at udlicitere arbejdet med at indsamle de fornødne data på regelmæssig og fyldestgørende vis.

Der tilvejebringes data indtil slutningen af den nuværende FFR, men aktivitetens varighed forventes at være begrænset.



### 3.2.4. Anslåede virkninger for ACER's menneskelige ressourcer

#### 3.2.4.1. Resumé

- Forslaget/initiativet medfører ikke anvendelse af administrationsbevillinger
- Forslaget/initiativet medfører anvendelse af administrationsbevillinger som anført herunder:

EUR

|  | År<br>2023 | År<br>2024 | År<br>2025 | År<br>2026 | År<br>2027 | I ALT |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|-------|
|--|------------|------------|------------|------------|------------|-------|

|                                    |         |         |         |         |         |                |
|------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|----------------|
| Midlertidigt ansatte (AD)          | 152 000 | 152 000 | 152 000 | 152 000 | 152 000 | <b>760 000</b> |
| Midlertidigt ansatte (AST)         |         |         |         |         |         |                |
| Kontraktansatte                    |         |         |         |         |         |                |
| Udstationerede nationale eksperter |         |         |         |         |         |                |

|              |                |                |                |                |                |                |
|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>I ALT</b> | <b>152 000</b> | <b>152 000</b> | <b>152 000</b> | <b>152 000</b> | <b>152 000</b> | <b>760 000</b> |
|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|

Personalebehov (FTE):

|  | År<br>2023 | År<br>2024 | År<br>2025 | År<br>2026 | År<br>2027 | I ALT |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|-------|
|--|------------|------------|------------|------------|------------|-------|

|                                    |   |   |   |   |   |          |
|------------------------------------|---|---|---|---|---|----------|
| Midlertidigt ansatte (AD)          | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | <b>1</b> |
| Midlertidigt ansatte (AST)         |   |   |   |   |   |          |
| Kontraktansatte                    |   |   |   |   |   |          |
| Udstationerede nationale eksperter |   |   |   |   |   |          |

|              |          |          |          |          |          |          |
|--------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| <b>I ALT</b> | <b>1</b> | <b>1</b> | <b>1</b> | <b>1</b> | <b>1</b> | <b>1</b> |
|--------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|

Det planlagte ansættelsestidspunkt angives, beløbet tilpasses i overensstemmelse hermed (hvis ansættelsen finder sted i juli, opføres kun 50 % af de gennemsnitlige udgifter), og der redegøres nærmere herfor.

### 3.2.5. Anslået behov for menneskelige ressourcer i det overordnede generaldirektorat

- Forslaget/initiativet medfører ikke anvendelse af menneskelige ressourcer
- Forslaget/initiativet medfører anvendelse af menneskelige ressourcer som anført herunder:

*Overslag angives i hele tal (eller med højst én decimal)*

|  | År<br>2023 | År<br>2024 | År<br>2025 | År 2026  | År 2027  |
|--|------------|------------|------------|----------|----------|
| <b>• Stillinger i stillingsfortegnelsen (tjenestemænd og midlertidigt ansatte)</b>   |            |            |            |          |          |
| 20 01 02 01 og 20 01 02 02 (i hovedsædet og i Kommissionens repræsentationskontorer) | 2          | 2          | 2          | 2        | 2        |
| 20 01 02 03 (i delegationerne)   |            |            |            |          |          |
| 01 01 01 01 (indirekte forskning)  |            |            |            |          |          |
| 10 01 05 01 (direkte forskning)  |            |            |            |          |          |
|  |            |            |            |          |          |
| <b>• Eksternt personale (i årsværk) Årsværk<sup>52</sup></b>                         |            |            |            |          |          |
| 20 02 01 (KA, UNE, V under den samlede bevillingsramme)                              |            |            |            |          |          |
| 20 02 03 (KA, LA, UNE, V og JMD i delegationerne)                                    |            |            |            |          |          |
| Budgetpost(er) (angiv nærmere) <sup>53</sup>   |            |            |            |          |          |
| - i hovedsædet <sup>54</sup>   |            |            |            |          |          |
| - i delegationerne   |            |            |            |          |          |
| <b>01 01 01 02</b> (KA, UNE, V – indirekte forskning)                                |            |            |            |          |          |
| 10 01 05 02 (KA, UNE, V – direkte forskning)   |            |            |            |          |          |
| Andre budgetposter (skal angives)  |            |            |            |          |          |
| <b>I ALT</b>   | <b>2</b>   | <b>2</b>   | <b>2</b>   | <b>2</b> | <b>2</b> |

Personalebehovet vil blive dækket ved hjælp af det personale, som generaldirektoratet allerede har afsat til forvaltning af foranstaltningen, og/eller ved interne rokader i generaldirektoratet, eventuelt suppleret med yderligere bevillinger, som tildeles det ansvarlige generaldirektorat i forbindelse med den årlige tildelingsprocedure under hensyntagen til de budgetmæssige begrænsninger.

<sup>52</sup> KA: kontraktansatte, LA: lokalt ansatte, UNE: udstationerede nationale eksperter, V: vikarer, JMD: juniormedarbejdere i delegationerne.

<sup>53</sup> Delloft for eksternt personale under aktionsbevillingerne (tidligere BA-poster).

<sup>54</sup> Primært for EU's samhørighedsfonde, Den Europæiske Landbrugsfond for Udvikling af Landdistrikterne (ELFUL) og Den Europæiske Hav- og Fiskerifond (EHFF).

Opgavebeskrivelse:

|                                      |  |
|--------------------------------------|--|
| Tjenestemænd og midlertidigt ansatte | Føre tilsyn med dataindsamlingens fuldstændighed og kvalitet. Analyse af data. |
| Eksternt personale                   |  |

Beskrivelsen af, hvordan udgifterne til fuldtidsækvivalenterne er beregnet, bør medtages i afsnit 3 i bilag V.

### 3.2.6. Forenelighed med indeværende flerårige finansielle ramme

- Forslaget/initiativet er foreneligt med indeværende flerårige finansielle ramme
- Forslaget/initiativet kræver omlægning af det relevante udgiftsområde i den flerårige finansielle ramme

Gør rede for omlægningen med angivelse af de berørte budgetposter og de beløb, der er tale om.

"Fit for 55"-initiativet blev ikke medtaget i beregningen af udgiftsområderne i FFR. Da dette specifikke initiativ er nyt, vil det kræve omprogrammering både for så vidt angår budgetposten til ACER og den budgetpost, der skal støtte den yderligere arbejdsbyrde i GD ENER.

- Forslaget/initiativet kræver, at fleksibilitetsinstrumentet anvendes, eller at den flerårige finansielle ramme revideres<sup>55</sup>.

Gør rede for behovet med angivelse af de berørte udgiftsområder og budgetposter og de beløb, der er tale om.

[...]

### 3.2.7. Bidrag fra tredjemand

- Forslaget/initiativet indeholder ikke bestemmelser om samfinansiering med tredjemand.
- Forslaget/initiativet indeholder bestemmelser om samfinansiering, jf. følgende overslag:

i mio. EUR (tre decimaler)

|  | År<br>n | År<br>n+1 | År<br>n+2 | År<br>n+3 | Indsæt så mange år som<br>nødvendigt for at vise<br>virkningernes varighed (jf. punkt<br>1.6) |  |  | I alt |
|--|---------|-----------|-----------|-----------|---|--|--|-------|
| Angiv det organ, der<br>deltager<br>i<br>samfinansieringen |         |           |           |           |   |  |  |       |
| Samfinansierede<br>bevillinger I ALT                       |         |           |           |           |   |  |  |       |

## 3.3.

<sup>55</sup> Jf. artikel 12 og 13 i Rådets forordning (EU, Euratom) nr. 2093/2020 af 17. December 2020 om fastlæggelse af den flerårige finansielle ramme for årene 2021-2027.

### 3.4. Anslåede virkninger for indtægterne

- Forslaget/initiativet har ingen finansielle virkninger for indtægterne
- Forslaget/initiativet har følgende finansielle virkninger:
  - for egne indtægter
  - for andre indtægter
  - Angiv, om indtægterne er formålsbestemte

i mio. EUR (tre decimaler)

| Indtægtspost på budgettet | Bevillinger til rådighed i indeværende regnskabsår | Forslagets/initiativets virkninger <sup>56</sup> |        |        |        |  | Indsæt så mange år som nødvendigt for at vise virkningernes varighed (jf. punkt 1.6) |  |  |
|---------------------------|--|--|--------|--------|--------|--|--|--|--|
|                           |  | År n   | År n+1 | År n+2 | År n+3 |  |  |  |  |
| Artikel ...               |  |  |        |        |        |  |  |  |  |

For diverse indtægter, der er formålsbestemte, angives det, hvilke af budgettets udgiftsposter der påvirkes.

[...]

Det oplyses, hvilken metode der er benyttet til at beregne virkningerne for indtægterne.

[...]

<sup>56</sup> Med hensyn til EU's traditionelle egne indtægter (told og sukkerafgifter) opgives beløbene netto, dvs. bruttobeløb, hvorfra der er trukket opkrævningsomkostninger på 20 %.

**BILAG**  
**til FINANSIERINGSOVERSIGTEN**

Forslagets/initiativets navn

Forslag til EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING om reduktion af metanemissioner i energisektoren

- 1. PERSONALEBEHOV OG PERSONALEOMKOSTNINGER**
- 2. ANDRE ADMINISTRATIONSUDGIFTER**
- 3. ADMINISTRATIVE OMKOSTNINGER I ALT**
- 4. ANVENDTE METODER TIL BEREGNING AF OMKOSTNINGSOVERSLAG**
  - 4.1. Menneskelige ressourcer**
  - 4.2. Andre administrationsudgifter**

*Finansieringsoversigten skal være ledsaget af dette bilag, når høringen af andre tjenestegrene påbegyndes.  
Datatabellerne er brugt som kilde til tabellerne i finansieringsoversigten. De er udelukkende til internt brug i Kommissionen.*

## 1. PERSONALEOMKOSTNINGER

Forslaget/initiativet medfører ikke anvendelse af menneskelige ressourcer

Forslaget/initiativet medfører anvendelse af menneskelige ressourcer som anført herunder:

i mio. EUR (tre decimaler)

| UDGIFTSOMRÅDE 7<br>i den flerårige finansielle<br>ramme   | 2023    |             | 2024    |             | 2025    |             | 2026    |             | 2027    |             | 2028    |             | 2029    |             | I ALT   |             |       |
|---|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|-------|
|   | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger |       |
| <b>• Stillinger i stillingsfortegnelsen (tjenestemænd og midlertidigt ansatte)</b>                            |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
| 20 01 02 01 – i<br>hovedsædet og i<br>Kommissionens<br>repræsentationskontorer                                | AD      | 2           | 0 304   | 2           | 0 304   | 2           | 0 304   | 2           | 0 304   | 2           | 0 304   |             |         |             |         | 2           | 1 520 |
|   | AST     |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
| 20 01 02 03 – EU<br>Delegationer  | AD      |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
|   | AST     |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
| <b>• Eksternt personale<sup>57</sup></b>  |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
| 20 02 01 og 20 02 02 –<br>Eksternt personale – i<br>hovedsædet og<br>Kommissionens<br>repræsentationskontorer | KA      |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
|   | UNE     |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
|   | V       |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
| 20 02 03 – Eksternt<br>personale – EU<br>Delegationer   | KA      |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
|   | LA      |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
|   | UNE     |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
|   | V       |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
| JMD   |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
| Andre budgetposter<br>(skal angives)  |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |       |
| <b>Subtotal HR –<br/>UDGIFTSOMRÅDE 7</b>  |         | 2           | 0 304   | 2           | 0 304   | 2           | 0 304   | 2           | 0 304   | 2           | 0 304   |             |         |             |         | 2           | 1 520 |

<sup>57</sup>

KA: kontraktansatte, LA: lokalt ansatte, UNE: udstationerede nationale eksperter, V: vikarer, JMD: juniormedarbejdere i delegationerne.

Der er tale om nye opgaver, for hvilke der p.t. ikke er ansat personale i GD ENER. Personalebehovet kan muligvis dækkes ved hjælp af interne rokader i generaldirektoratet, eventuelt suppleret med yderligere bevillinger, som tildeles det ansvarlige generaldirektorat i forbindelse med den årlige tildelingsprocedure under hensyntagen til de budgetmæssige begrænsninger.

| Uden for UDGIFTSOMRÅDE 7<br>i den flerårige finansielle ramme   |                     | 2023    |             | 2024    |             | 2025    |             | 2026    |             | 2027    |             | 2028    |             | 2029    |             | 2030    |             |  |
|---|---------------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|---------|-------------|--|
|   |                     | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger | Årsværk | Bevillinger |  |
| <b>• Stillinger i stillingsfortegnelsen (tjenestemænd og midlertidigt ansatte)</b>                      |                     |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
| 01 01 01 01 Indirekte forskning <sup>58</sup>   | AD                  |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
| 01 01 01 11 Direkte forskning<br>Andet (angiv nærmere)  | AST                 |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
| <b>• Eksternt personale</b> <sup>59</sup>   |                     |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
| Eksternt personale finansieret over aktionsbevillinger (tidligere BA-poster).                           | - i hovedsædet      | KA      |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
|   |                     | UNE     |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
|   |                     | V       |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
|   | - I EU-delegationer | KA      |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
|   |                     | LA      |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
|   |                     | UNE     |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
|   |                     | V       |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
|   | JMD                 |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
| 01 01 01 02 Indirekte forskning<br>01 01 01 12 Direkte forskning<br>Andet (angiv nærmere) <sup>60</sup> | KA                  |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
|   | UNE                 |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
|   | V                   |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
| Andre budgetposter relateret til menneskelige ressourcer (skal angives)                                 |                     |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |
| <b>Subtotal menneskelige ressourcer – uden for UDGIFTSOMRÅDE 7</b>                                      |                     |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |         |             |  |

<sup>58</sup> Vælg den relevante budgetpost, eller angiv om nødvendigt en anden. Hvis der er tale om flere budgetposter, bør personalet differentieres efter hver af de pågældende budgetposter.

<sup>59</sup> KA: kontraktansatte, LA: lokalt ansatte, UNE: udstationerede nationale eksperter, V: vikarer, JMD: juniormedarbejdere i delegationerne.

<sup>60</sup> Vælg den relevante budgetpost, eller angiv om nødvendigt en anden. Hvis der er tale om flere budgetposter, bør personalet differentieres efter hver af de pågældende budgetposter.



|  |  |   |       |   |       |   |       |   |       |   |       |  |  |  |  |   |       |
|--|--|---|-------|---|-------|---|-------|---|-------|---|-------|--|--|--|--|---|-------|
| <b>Menneskelige ressourcer i alt (alle FFR-udgiftsområder)</b> |  | 2 | 0 304 | 2 | 0 304 | 2 | 0 304 | 2 | 0 304 | 2 | 0 304 |  |  |  |  | 2 | 1 520 |
|--|--|---|-------|---|-------|---|-------|---|-------|---|-------|--|--|--|--|---|-------|

Der er tale om nye opgaver, for hvilke der p.t. ikke er ansat personale i GD ENER. Personalebehovet kan muligvis dækkes ved hjælp af interne rokader i generaldirektoratet, eventuelt suppleret med yderligere bevillinger, som tildeles det ansvarlige generaldirektorat i forbindelse med den årlige tildelingsprocedure under hensyntagen til de budgetmæssige begrænsninger.

## 2. ANDRE ADMINISTRATIONSUDGIFTER

Forslaget/initiativet medfører ikke anvendelse af administrationsbevillinger

Forslaget/initiativet medfører anvendelse af administrationsbevillinger som anført herunder:

*i mio. EUR (tre decimaler)*

| <b>UDGIFTSOMRÅDE 7</b><br>i den flerårige finansielle ramme                  | År N <sup>61</sup> | År n+1 | År n+2 | År n+3 | År n+4 | År n+5 | År n+7 | I alt |
|--|--------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| <b>I hovedsædet eller inden for EU's område:</b>                             |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| 20 02 06 01 - Udgifter til tjenesterejser og repræsentation                  |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| 20 02 06 02 - Udgifter til konferencer og møder                              |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| 20 02 06 03 - Udvalg <sup>62</sup>   |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| 20 02 06 04 - Undersøgelser og konsultationer                                |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| 20 04 – IT-udgifter (institutionelle) <sup>63</sup>                          |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| Andre budgetposter relateret til menneskelige ressourcer<br>(skal angives)   |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| <b>I EU-delegationer</b>   |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| 20 02 07 01 – Tjenesterejser og repræsentation                               |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| 20 02 07 02 – Efteruddannelse  |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| 20 03 05 – Infrastruktur og logistik   |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| Andre budgetposter relateret til menneskelige ressourcer<br>(skal angives)   |                    |        |        |        |        |        |        |       |
| <b>Subtotal andre — UDGIFTSOMRÅDE 7</b><br>i den flerårige finansielle ramme |                    |        |        |        |        |        |        |       |

<sup>61</sup> År n er det år, hvor gennemførelsen af forslaget/initiativet påbegyndes. Erstat "n" med det forventede første gennemførelsesår (f.eks.: 2021). Dette gælder også for de efterfølgende år.

<sup>62</sup> Angiv, hvilken type udvalg det drejer sig om, og hvilken gruppe udvalget tilhører.

<sup>63</sup> Udtalelse fra GD DIGIT — et IT-investeringssteam er nødvendigt (se retningslinjerne for finansiering af IT, C(2020) 6126 final af 10.9.2020, s. 7).

*i mio. EUR (tre decimaler)*

| <b>Uden for UDGIFTSOMRÅDE 7<br/>i den flerårige finansielle ramme</b>   | <b>År N<sup>64</sup></b> | <b>År n+1</b> | <b>År n+2</b> | <b>År n+3</b> | <b>År n+4</b> | <b>År n+5</b> | <b>År n+7</b> | <b>I alt</b> |
|---|--------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|
| Udgifter til teknisk og administrativ bistand (omfatter ikke eksternt personale) finansieret over aktionsbevillinger (tidligere BA-poster): |                          |               |               |               |               |               |               |              |
| - i hovedsædet  |                          |               |               |               |               |               |               |              |
| - I EU-delegationer   |                          |               |               |               |               |               |               |              |
| Andre forskningsrelaterede administrationsudgifter  |                          |               |               |               |               |               |               |              |
| Policy-IT-udgifter til operationelle programmer <sup>65</sup>   |                          |               |               |               |               |               |               |              |
| Institutionelle IT-udgifter til operationelle programmer <sup>66</sup>  |                          |               |               |               |               |               |               |              |
| Andre budgetposter relateret til menneskelige ressourcer (skal angives)   |                          |               |               |               |               |               |               |              |
| <b>Subtotal andre – Uden for UDGIFTSOMRÅDE 7<br/>i den flerårige finansielle ramme</b>  |                          |               |               |               |               |               |               |              |
| <b>Andre administrationsudgifter i alt (alle FFR-<br/>udgiftsområder)</b>   |                          |               |               |               |               |               |               |              |

<sup>64</sup> År n er det år, hvor gennemførelsen af forslaget/initiativet påbegyndes. Erstat "n" med det forventede første gennemførelsesår (f.eks.: 2021). Dette gælder også for de efterfølgende år.

<sup>65</sup> Udtalelse fra GD DIGIT — et IT-investeringsteam er nødvendigt (se retningslinjerne for finansiering af IT, C(2020) 6126 final af 10.9.2020, s. 7).

<sup>66</sup> Denne post omfatter lokale administrative systemer og bidrag til samfinansiering af institutionelle IT-systemer (se retningslinjerne for IT-finansiering, C(2020) 6126 final af 10.9.2020).

### 3. ADMINISTRATIVE OMKOSTNINGER I ALT (ALLE UDGIFTSOMRÅDER I FFR)

*i mio. EUR (tre decimaler)*

| Resumé   | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028 | 2029 | I ALT |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|
| Udgiftsområde 7 — Menneskelige ressourcer                        | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |      |      | 1 520 |
| Udgiftsområde 7 — Andre administrationsudgifter                  |       |       |       |       |       |      |      |       |
| <b>Subtotal udgiftsområde 7</b>                                  | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |      |      | 1 520 |
| Uden for udgiftsområde 7 — Menneskelige ressourcer               |       |       |       |       |       |      |      |       |
| Uden for udgiftsområde 7 — Andre administrationsudgifter         |       |       |       |       |       |      |      |       |
| <b>Subtotal andre udgiftsområder</b>                             |       |       |       |       |       |      |      |       |
| <b>I ALT<br/>UDGIFTSOMRÅDE 7 og Uden for<br/>UDGIFTSOMRÅDE 7</b> | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |      |      | 1 520 |

Der er tale om nye opgaver. Behovet for administrationsbevillinger kan muligvis dækkes ved hjælp af en omfordeling af budgetmidler i generaldirektoratet, eventuelt suppleret med yderligere bevillinger, som tildeles det ansvarlige generaldirektorat i forbindelse med den årlige tildelingsprocedure under hensyntagen til de budgetmæssige begrænsninger.

#### 4. ANVENDTE METODER TIL BEREGNING AF OMKOSTNINGSOVERSLAG

##### 4.1. Menneskelige ressourcer

*Denne del beskriver beregningsmetoden til vurdering af de menneskelige ressourcer, der anses for at være nødvendige (forventet arbejdsbyrde, herunder særlige job (Sysper 2 work profiles), personalekategorier og de tilsvarende gennemsnitlige omkostninger)*

##### UDGIFTSOMRÅDE 7 i den flerårige finansielle ramme

Bemærk: De gennemsnitlige omkostninger for hver personalekategori i hovedsædet kan ses på BudgWeb:  
[https://myintracomm.ec.europa.eu/budgweb/EN/pre/legalbasis/Pages/pre-040-020\\_preparation.aspx](https://myintracomm.ec.europa.eu/budgweb/EN/pre/legalbasis/Pages/pre-040-020_preparation.aspx)

###### • Tjenestemænd og midlertidigt ansatte

2 AD-stillinger med henblik på at overvåge forordningens gennemførelse:

- tilsyn og koordinering med ACER
- føre tilsyn med dataindsamlingens fuldstændighed og kvalitet.
- analyse af data
- udarbejdelse af en gennemsigtighedsliste for import af fossil energi til Unionen
- etablering af et globalt overvågningsværktøj for høje metanemissioner

De gennemsnitlige omkostninger findes i noten Ares(2020)7207955.

###### • Eksternt personale

##### Uden for UDGIFTSOMRÅDE 7 i den flerårige finansielle ramme

- Kun stillinger finansieret over forskningsbudgettet

###### • Eksternt personale

##### 4.2. Andre administrationsudgifter

*Oplys nærmere om den beregningsmetode, der anvendes for hver budgetpost, herunder de underliggende antagelser (f.eks. antal møder om året, gennemsnitlige omkostninger m.v.)*

##### UDGIFTSOMRÅDE 7 i den flerårige finansielle ramme

Uden for UDGFITSOMRÅDE 7 i den flerårige finansielle ramme