



Bruxelles, den 15. december 2022
(OR. en)

16043/22

**Interinstitutionel sag:
2021/0423(COD)**

**ENER 686
CLIMA 677
ENV 1310
IND 560
COMPET 1036
RECH 663
AGRI 717
RELEX 1734
CODEC 2019**

NOTE

fra:	De Faste Repræsentanters Komité (1. afdeling)
til:	Rådet
Tidl. dok. nr.:	15756/22
Komm. dok. nr.:	15063/1/21 REV 1 +RE1CO1 + ADD1-ADD4
Vedr.:	Forslag til EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING om reduktion af metanemissioner i energisektoren og om ændring af forordning (EU) 2019/942 – Generel indstilling

I. INDLEDNING

Kommissionen forelagde den 15. december 2021 et forslag til forordning om reduktion af metanemissioner i energisektoren som anden del af Fit for 55-lovgivningsforslagene, der har til formål at gennemføre den europæiske grønne pagt med henblik på at opnå klimaneutralitet i Unionen senest i 2050. Det blev forelagt sammen med forordningen og direktivet om de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint (gaspakken) som led i EU's nye ramme for dekarbonisering af gasmarkedene, fremme af brint og reduktion af metanemissioner.

II. ARBEJDET I EUROPA-PARLAMENTET OG ANDRE EU-ORGANER

I Parlamentet er forslaget blevet henvist til Udvalget om Miljø, Folkesundhed og Fødevareresikkerhed og Udvalget om Industri, Forskning og Energi. Udvalgene udpegede to ordførere: Jutta Paulus (Verts/ALE) og Silvia Sardone (ID). Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg afgav udtalelse den 19. maj 2022, mens Regionsudvalget afgav udtalelse på det 151. plenarmøde den 10.- 12. oktober 2022.

III. ARBEJDET I RÅDET

Forordningen blev sammen med konsekvensanalysen hertil forelagt Energigruppen den 7. februar 2022. Yderligere møder i Energigruppen i første halvdel af 2022 under det franske formandskab banede vej for de ændringer, der afspejles i den første revision af forslaget offentliggjort den 20. april 2022. De samlede fremskridt blev sammenfattet i den rapport, der blev offentliggjort den 10. juni 2022. I juli fortsatte det tjekkiske formandskab forhandlingerne på gruppeniveau, og resultaterne heraf blev afspejlet i den anden og tredje revision i de efterfølgende måneder. Den tredje revision blev også forelagt Coreper den 26. oktober 2022 med det formål at anmode om retningslinjer for den nye LDAR-tilgang og andre af de mest påtrængende spørgsmål. Dette blev efterfulgt af den fjerde og femte revision, som afspejlede de fleste af de betænkeligheder, som medlemsstaterne havde givet udtryk for. De seneste politiske drøftelser om femte og sjette revision af teksten fandt sted i Coreper den 7. og 13. december 2022. I betragtning af den brede støtte til teksten og de fremsatte bemærkninger udarbejdede formandskabet et kompromisforslag til den generelle indstilling med henblik på samlingen i TTE-Rådet den 19. december 2022.

Delegationerne opfordres til at tage ændringerne i kompromisforslaget i betragtning.

- I betragtning 61a blev "og uoverensstemmelser" tilføjet for at præcisere, hvilket udfald der skal undgås under udarbejdelsen af delegerede retsakter om standarder og harmonisering. Det blev også præciseret, at Kommissionen ikke kun skulle afspejle eksisterende europæiske standarder, men også internationale standarder.
- Der blev foretaget en teknisk korrektion af definitionen i artikel 2, nr. 17c), hvor begrebet "behandling" blev erstattet af begrebet "forarbejdning", som anvendes i hele teksten.

- I artikel 18, stk. 1a, blev der foretaget en teknisk korrektion for at ændre begrebet "medlemsstater" fra pluralis til singularis.
- I artikel 33 blev stk. 2a flyttet til stk. 1a for på logisk vis at følge rækkefølgen af bestemmelserne i denne artikel, og det blev omformuleret ganske lidt for at afspejle delegationernes anmodninger. Den tilsvarende betragtning 66a blev ajourført i overensstemmelse hermed.

IV. KONKLUSION

På baggrund af ovenstående opfordres Rådet til at gennemgå formandskabets kompromistekst, jf. bilaget til denne note, og nå til enighed om Rådets generelle indstilling med henblik på de kommende forhandlinger med Europa-Parlamentet.

I dette seneste kompromisforslag er ny tekst markeret med **fed skrift og understregning**, og udgået tekst er angivet med [...] i forhold til dok. 15756/22. Den tekst, der er tilføjet i andre tidligere revisioner, er markeret med **fed skrift**, og udeladelser er markeret med [...].

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 [...]192, **stk. 1**,

under henvisning til forslag fra Europa-Kommissionen,

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

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

under henvisning til udtalelse fra Regionsudvalget²,

efter den almindelige lovgivningsprocedure, og

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.

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

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

- (2) [...]S[...]elv om metan [...] **har en kortere gennemsnitlig atmosfærisk opholdstid** (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 pagt³ 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 forordning (EU) 2021/1119⁴ ("den europæiske klimalov") har Unionen i sin lovgivning forankret målet om klimaneutralitet i hele økonomien **senest i 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) 2018/842⁵. 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 2010/75⁶ om industrielle emissioner omfatter metanemissioner fra raffinering af mineralolie og gas, omfatter det ikke andre aktiviteter i energisektoren.

3 COM(2019) 640 final.

4 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).

5 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).

6 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).

- (7) Denne forordning bør i den forbindelse finde anvendelse på reduktion af metanemissioner inden for opstrømsefterforskning og produktion af olie og fossil gas, udvinding og forarbejdning af fossil gas, gastransmission, distribution, underjordisk lagring og [...]terminaler **til flydende gas** [...] samt drift af kulminer under jorden og i åbne brud samt lukkede og forladte underjordiske kulminer.
- (8) Regler for nøjagtig måling, **overvågning**, 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 denne forordning overholdes, i overensstemmelse med de opgaver, de specifikt tildeles heri.**[...]

- (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 støtte⁷ 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.
- (12a) I betragtning af den 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.**

7 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).

- (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 **og afhjælpende foranstaltninger** 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. **Alternativt kan de kompetente myndigheder beslutte at pålægge operatøren eller miniselskabet at forelægge dem en række udbedrende foranstaltninger til afhjælpning af overtrædelserne til godkendelse.** 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/EF⁸.
- (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.

8 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).

- (15) En solid kontrolramme [...] forbedrer 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 akkrediteres af akkrediteringsorganer i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 765/2008⁹ **eller på anden vis godkendes på en måde, der er sammenlignelig med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 765/2008.**
- (15a) Uafhængige [...] verifikatorer bør således sikre, at operatørernes og 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 **klare og harmoniserede målings- og kvantificeringsspecifikationer. Med henblik på harmonisering og dataenes pålidelighed, troværdighed, nøjagtighed og sammenlignelighed kan de pågældende specifikationer baseres på eller fastsættes ved hjælp af europæiske standarder eller, hvis der ikke foreligger sådanne standarder, internationale standarder. Foreligger der ikke egnede europæiske standarder, bør Kommissionen overveje at anmode de relevante europæiske standardiseringsorganisationer om at vedtage sådanne standarder i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1025/2012¹⁰. [...] Kommissionen bør derfor tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter med henblik på at **fastsætte [...] sådanne [...] sådanne specifikationer.****

9 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).

10 Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1025/2012 af 25. oktober 2012 om europæisk standardisering, om ændring af Rådets direktiv 89/686/EØF og 93/15/EØF og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 94/9/EF, 94/25/EF, 95/16/EF, 97/23/EF, 98/34/EF, 2004/22/EF, 2007/23/EF, 2009/23/EF og 2009/105/EF og om ophævelse af Rådets beslutning 87/95/EØF og Europa-Parlamentets og Rådets afgørelse nr. 1673/2006/EF (EUT L 316 af 14.11.2012, s. 12).

- (15b) 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) [...] **Ved opfyldelsen af deres forpligtelser og udøvelsen af deres beføjelser i henhold til denne forordning bør verifikatorer, de kompetente myndigheder og Kommissionen tage hensyn til de oplysninger, der stilles til rådighed internationalt, f.eks. 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 [...] **operatører eller mineselskaber** anvender til kvantificere de rapporterede emissionsdata. Referencekriterierne kan i den henseende omfatte OGMP-standarder og vejledende dokumenter. [...]
- (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. [...]

- (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) 2018/1999¹¹ skal medlemsstaterne rapportere data i drivhusgasopgørelsen til Kommissionen og 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.

11 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, 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).

- (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 opdeltede 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 opdeltede 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 emissioner¹².
- (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.

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

- (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 afhjælpende foranstaltninger 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.
- (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 data på kildeniveau og til en robust kvantificering af emissioner, hvilket øger pålideligheden af rapporteringen samt mulighederne for passende afhjælpende foranstaltninger.
- (25) Olie-, [...] gas- og kulselskaberne 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 **den seneste** OGMP[...]-ramme, 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) **Den seneste** OGMP[...]-ramme 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 anlægsniveau. 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 målinger på kildeniveau af deres emissioner inden for 24 måneder for driftsaktiver og inden for 36 måneder for andre aktiver. Ud over kvantificering på kildeniveau giver kvantificering på anlægsniveau 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 anlægsniveau for at afstemme målinger på kildeniveau. **En harmoniseret tilgang kræver standardiserede specifikationer for at udføre direkte målinger eller kvantificering for gasinfrastruktur, som kan baseres på eller fastsættes ved hjælp af europæiske standarder eller, hvis der ikke foreligger sådanne standarder, internationale standarder. Foreligger der ikke egnede europæiske standarder, bør Kommissionen overveje at anmode de relevante europæiske standardiseringsorganisationer om at vedtage sådanne standarder i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1025/2012. Kommissionen bør derfor tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter med henblik på at fastsætte sådanne specifikationer.**

- (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, **midlertidigt lukkede og permanent lukkede og forladte** 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 **passende afhjælpende** foranstaltninger [...] 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.

- (33a) **En harmoniseret tilgang kræver standardiserede specifikationer, der tager sigte på at identificere eller detektere metanudslip ved hjælp af forskellige instrumenter og teknologier, og som kan baseres på eller fastsættes ved hjælp af europæiske standarder eller, hvis der ikke foreligger sådanne standarder, internationale standarder. Foreligger der ikke egnede europæiske standarder, bør Kommissionen overveje at anmode de relevante europæiske standardiseringsorganisationer om at vedtage sådanne standarder i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1025/2012. Kommissionen bør derfor tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter med henblik på at fastsætte sådanne [...] specifikationer.**
- (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. Undersøgelsesernes 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 [...] **pålægge ændringer i LDAR-programmet, f.eks.** at de relevante komponenter undersøges hyppigere.[...]F[...]or 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 at foretage reparation, samtidig med at operatørerne selv har mulighed for at vælge detektions**udstyr**. Hvor det er relevant, kan der anvendes løbende overvågning inden for rammerne af denne forordning.

- (34a) **Reparation eller udskiftning bør ske umiddelbart efter, at udslippet detekteres, eller hurtigst muligt derefter. Selv om det er nødvendigt at tage højde for ekstraordinære sikkerhedsmæssige, administrative og tekniske aspekter, bør der fremlægges den fornødne dokumentation, der begrundet eventuelle forsinkelser i forbindelse med reparationen. Alle lækager bør desuden uanset størrelsen registreres og overvåges, da små lækager kan udvikle sig til større lækager, og efter lækagereparationer bør det kontrolleres, at de har været effektive.**
- (34b) **Små forbundne systemer som defineret i direktiv (EU) 2019/944 kan få problemer med hensyn til forsyningssikkerhed og netstabilitet i tilfælde af en nedlukning af systemet. For at undgå sådanne risici i forbindelse med forsyningssikkerheden bør reparations- eller udskiftningsarbejde derfor udføres, når den næste nedlukning er planlagt.**

[...]

- (35) [...]. **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 og strengt nødvendig. For at sikre, at operatører ikke anvender udstyr, der er konstrueret til udluftning, bør der vedtages teknologistandarder, som giver mulighed for anvendelse af alternativer med lavere emissioner.**

- (36) [...] Når afbrændingen foretages under den normale produktion af olie og gas [...] i **mangel af tilstrækkelige** faciliteter eller en egnet geologi til at reinjicere **den producerede gas** [...], anvende den på stedet eller udbyde den til salg på et marked, betragtes **afbrænding ...] som** rutinemæssig afbrænding. Rutinemæssig afbrænding bør forbydes. Afbrænding bør kun tillades, hvis det er det eneste alternativ til udluftning[...]. 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, **som har et lavere globalt opvarmningspotentiale.**
- (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 **automatisk tænding eller** 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 **årligt** indsende mere omfattende rapporter om alle udluftnings- og afbrændingshændelser. De bør også sikre, at udstyr og anordninger overholder [...] **europæiske standarder eller, hvis der ikke foreligger sådanne standarder, internationale standarder. Foreligger der ikke egnede europæiske standarder, bør Kommissionen overveje at anmode de relevante europæiske standardiseringsorganisationer om at vedtage standarder i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1025/2012. Kommissionen bør derfor tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter med henblik på at indarbejde og fastsætte anvendelsen af sådanne standarder.**
- (40) Metanemissioner fra inaktive, **midlertidigt lukkede og permanent lukkede og forladte** olie- og gasbrønde udgør en risiko for folkesundheden, sikkerheden og miljøet. Overvågnings, **herunder kvantificering og trykovervågning, hvis der er sådant overvågningsudstyr på brøndtoppene**, 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.
- (40a) **Antallet af inaktive brønde, midlertidigt lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde på medlemsstaternes område varierer betydeligt, idet nogle medlemsstater har en meget høj tæthed af disse brønde på deres område. Medlemsstater med et meget stort antal brønde på deres område bør derfor have mulighed for at anvende en mere gradvis tilgang til opfyldelse af forpligtelserne vedrørende udarbejdelse af opgørelser over alle inaktive brønde, midlertidigt lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde og opdateringer heraf på deres område eller under deres jurisdiktion for at sikre, at de omkostninger og den administrative byrde, der er forbundet med opgørelsen over disse brønde, står i et rimeligt forhold til målet.**

- (40b) Operatører eller, hvor det er relevant, licenstagere eller ejere bør reducere metanlækager fra brønde til så lave niveauer, som det med rimelighed er praktisk muligt, hvilket betyder, at omkostningerne ved yderligere lækagereduktion vil stå i åbenbart misforhold til fordelene ved en sådan reduktion med hensyn til at begrænse metanemissioner til atmosfæren. Den praktiske mulighed for risikoreduktionsforanstaltninger bør revideres i lyset af ny viden og den teknologiske udvikling. Ved vurderingen af, om tid, omkostninger og indsats står i et åbenbart misforhold til fordelene ved yderligere reduktion af metanlækager, bør der tages hensyn til bedste praksis, som er forenelig med de reparationer, der overvejes, samt den samlede indsats, der kan gøres på EU-plan for at reducere metanlækager fra andre kilder i energisektoren.**
- (40c) Det fremgår af de foreliggende videnskabelige data, at potentialet for, at metanlækager fra offshorebrønde når overfladen, falder med vanddybden, og at dybere lækage har mindre potentiale til at nå atmosfæren, eftersom den absorberes eller oxideres, i takt med at den stiger op gennem vandsøjlen. Forskningsundersøgelser viser, at metan ikke når overfladen fra vanddybder på mere end 150 m under normale omstændigheder. Under særlige omstændigheder som f.eks. eksplosionsulykker i forbindelse med olie- og gasaktiviteter, forekomster af olielæk eller hydrater kan metan imidlertid nå atmosfæren til en vis grad selv fra større dybder. De miljøkonsekvensvurderinger, der foretages før en boring, kan indikere situationer, hvor metan kan sive ud i atmosfæren, eller hvor sådanne forhold kan opstå utilsigtet under driften. Eftersom de ressourcer, der er nødvendige for at foretage undersøgelser og indgreb i offshorebrønde, er større sammenlignet med onshorebrønde og andre dele af energisektoren, og disse ressourcer tiltager med stigende vanddybde og afstand fra kysten, bør der overvejes undtagelser fra forpligtelserne i henhold til denne forordning for offshorebrønde, som er placeret i en vanddybde på mellem 200 meter og 700 meter, medmindre der er en dokumenteret risiko for migration af metanlækager til atmosfæren.**

- (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, om end 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. 166/2006¹³.
- (43) Metanemissioner er primært knyttet til underjordiske mineaktiviteter, både i aktive og forladte miner¹⁴. 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.

13 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).

14 (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.

(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 anslås, at selv ti år efter, at minedriften er ophørt, udledes der fortsat metan fra ikkeoversvømmede miner på helt op til ca. 40 % af de emissioner, der blev registreret på nedlukningstidspunktet¹⁵. Behandlingen af AMM er desuden fortsat fragmenteret på grund af forskellige ejerskabs- og udnyttelsesrettigheder **og -forpligtelser** i hele EU. Medlemsstaterne bør derfor udarbejde opgørelser over lukkede og forladte [...] **underjordiske kul[...]miner, hvor driften er ophørt siden den ... [50 år før datoen for denne forordnings ikrafttræden]** og der bør stilles krav om, at enten de eller den udpegede ansvarlige part skal installere udstyr til måling af metanemissioner.

15 (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.

- (45) Kulminer i åbne brud i Unionen, der er i drift, producerer brunkul og udleder mindre metan end underjordiske kulminer. **Brunkulminer i EU er primært miner i åbne brud, med undtagelse af én underjordisk brunkulmine i en enkelt medlemsstat.** 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 kulminer¹⁶. 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 teknologi¹⁷. Metanemissioner fra sådanne miner kan udledes ved hjælp af vandløbsspecifikke kulemissionsfaktorer¹⁸ og endnu mere præcist ved hjælp af mine- eller aflejringspecifikke emissionsfaktorer, da kulbassiner har aflejringer med forskellig metanbærende kapacitet¹⁹. Emissionsfaktorerne kan udledes gennem måling af gasindholdet i de kullag, som der tages prøver fra gennem efterforskning af borekerner²⁰. Mineselskaberne bør derfor foretage [...] **kvantificering** 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.

16 Metanemissioner for energisektoren i kiloton, opdelt efter emissionskategori, som rapporteret til UNFCCC i april 2021 af EEA på vegne af EU.

17 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).

18 2006-retningslinjerne af 2006 for nationale opgørelser af drivhusgasser.

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

20 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).

- (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) **Aktive** [...]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. **Metanemissioner bør reduceres gennem udfasning af udluftning og afbrænding.**
- (49) [...]Lukkede eller forladte underjordiske kulminer **bør være underlagt måling, rapportering og verifikation af metanemissioner.** Om end oversvømmelse [...] kan forhindre metanemission, gøres dette – **med henblik på reduktion af metanemissioner i disse miner** – 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 kulminer²¹, bør medlemsstaterne udarbejde deres egen afhjælpningsplan under hensyntagen til disse begrænsninger og den tekniske gennemførlighed af at afbøde metanemissioner fra forladte miner.

21 Best Practice Guidance for Effective Methane Recovery and Use from Abandoned Mines (UNECE, 2019).

(50) [...]²²[...]

(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 **operatører, der importerer fossil energi til Unionen**, [...]ikke underlagt nogen bestemmelser i **det oprindelsesland, som denne energi kommer fra** [...]. Sådanne operatører har brug for klare incitamentter til at gøre noget ved deres metanemissioner, og der bør derfor stilles gennemsigtige oplysninger om metanemissioner til rådighed for markederne.

22 [...]

(53) [...] ²³[...]

(54) [...] ²⁴[...]

(55) [...] ²⁵[...]

23 [...]
24 [...]
25 [...]

(56) [...] ²⁶ [...]

(57) [...]

(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 reduktion 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.

26 [...]

- (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 lovgivningsmæssige afhjælpende foranstaltninger i de lande, hvor der produceres fossil energi.
- (60) Unionen bør endvidere indføre et [...] **globalt** overvågningsværktøj for metanudledere, 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 **gennemsigtighedsdatabasen for metan og det globale overvågningsværktøj for metanudledere** [...] 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- og rapporteringsforanstaltninger og afhjælpende foranstaltninger. 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 metanudledere. 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.
- (61a) **For at sikre en harmoniseret tilgang baseret på fælles specifikationer bør Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter, der opfylder kravene i denne forordning og undgår redundans i forhold til og uoverensstemmelser med eksisterende egnede europæiske eller internationale standarder. Foreligger der ikke sådanne egnede [...] standarder, bør Kommissionen overveje at anmode de relevante europæiske standardiseringsorganisationer om at vedtage sådanne standarder i overensstemmelse med Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1025/2012.**

- (62) Medlemsstaterne bør sikre, at overtrædelser af denne forordning imødegås med sanktioner, der er effektive, står i et rimeligt forhold til overtrædelsen 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 grovhedsamt **indvirkningen på menneskers sikkerhed og folkesundheden**. Ved pålæggelse af sanktioner bør der tages behørigt hensyn til den pågældende overtrædelses art, grovhed og varighed. Sanktionerne bør stå i rimeligt forhold til overtrædelsen 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[...]²⁷[...]²⁸, **forudsat at det er i overensstemmelse med EU-retten om beskyttelse af personoplysninger, hvis sanktionerne pålægges fysiske personer.**

27 [...]

28 [...]

- (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) 2019/942²⁹ ændres for at lade ACER stille et sæt indikatorer og referenceværdier til rådighed, så der kan foretages sammenligninger af enhedsinvesteringsomkostninger i forbindelse med måling, **overvågning**, rapportering, **verifikation** 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.

29 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).

- (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. 182/2011³⁰.
- (66a) For at opfylde målene i denne forordning og bidrage til det mål, der er fastsat i det globale metantilsagn om at reducere de globale metanemissioner med 30 % frem til 2030, bør Den Europæiske Union overveje at udvide kravene i denne forordning til også at omfatte import fra tredjelande. Senest den [12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] bør Europa-Kommissionen forelægge Europa-Parlamentet og Rådet en rapport om virkningerne af en eventuel udvidelse af kravene i denne forordning til også at omfatte energiforsyningskæden og produktionen af fossile brændstoffer, der importeres til Unionen. Ved udarbejdelsen af rapporten bør Europa-Kommissionen lægge særlig vægt på potentialet for reduktion af metan, konsekvenserne for energipriserne, energiforsyningsikkerheden og tilgængeligheden af energiressourcer på EU-markedet. Afhængigt af resultatet af denne rapport og som led i revisionen af denne forordning bør Kommissionen overveje at forelægge passende lovgivningsforslag med henblik på at udvide denne forordnings anvendelsesområde og dens krav og standarder i overensstemmelse hermed til også at omfatte importører af de relevante produkter til Unionen.**

30 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).

- (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, **overvågning**, 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 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 –

Kapitel 1

Generelle bestemmelser

Artikel 1

Emne og anvendelsesområde

1. Denne forordning fastlægger regler for nøjagtig måling, **kvantificering, overvågning**, rapportering og verifikation af metanemissioner i Unionens energisektor og for reduktion af disse emissioner, herunder gennem lækagedetektions- og reparationsundersøgelser, **reparationspligter** 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) efterforskning og produktion af olie og fossil gas [...], **herunder inaktive brønde, midlertidige lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde, og** udvinding og forarbejdning af fossil gas
 - b) **fossil og/eller vedvarende** gastransmission og -distribution (**bortset fra**[...] **målesystemer på endelige forbrugssteder og servicelinjer mellem forsyningsnettet og målesystemerne**), underjordisk lagring og [...] terminaler [...] til **flydende gas** [...]
 - c) drift af kulminer under jorden og i åbne brud, lukkede **underjordiske kulminer** og forladte underjordiske kulminer.
3. Denne forordning finder anvendelse på metanemissioner, der forekommer uden for Unionen, med hensyn til krav til importroplysninger, 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 flammetårne eller fra andre komponenter og utilsigtede udslip
- 1a) **"transmission": transmission som defineret i artikel 2, nr. 3), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/73/EF³¹ [tilpasses i henhold til det igangværende omarbejdede forslag]**
- 2) "transmissionssystemoperatør": **transmissionssystemoperatør som defineret i [...]**artikel 2[...], **nr. 4)**, i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/73/EF³²[...] [tilpasses i henhold til det igangværende omarbejdede forslag]
- 2a) **"distribution": distribution som defineret i artikel 2, nr. 5), i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/73/EF [tilpasses i henhold til det igangværende omarbejdede forslag]**
- 3) "distributørsystemoperatør": **distributørsystemoperatør som defineret i [...]**artikel 2[...], **nr. 6)**, i direktiv 2009/73/EF[...] [tilpasses i henhold til det igangværende omarbejdede forslag]
- 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

31 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).

32 [...]

- 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
- 5a) **"komponent": enhver del eller ethvert element af udstyr, der anvendes i olie- eller gasanlæg eller -infrastruktur, der kan være kilde til fugitive missioner eller udluftning af metan, herunder, men ikke begrænset til ventiler, konnektorer og flanger, åbne rør, trykaflastningsventiler, sikkerhedslåse, beholderes vægge eller [...] overjordiske eller underjordiske rørledninger**
- 5b) **"anlæg": en samling af komponenter med en vis indbyrdes forbindelse som en underopdeling af et aktiv, herunder, men ikke begrænset til, et produktionsbatteri, en kompressorstation, et behandlingsanlæg, en transmissionsstation, et rørledningssegment, et rørledningsnet eller et likvefaktionsanlæg**
- 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 "verifikator":
- 7) "verifikator": en juridisk person [...], 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
- 7a) **"kvantificering": beregning til bestemmelse af mængden af metanemissioner på grundlag af direkte målinger og [...], hvis sådanne ikke kan foretages, på grundlag af [...] andre metoder som simuleringsværktøjer og andre detaljerede tekniske beregninger eller en kombination af sådanne metoder**
- 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 operatøren ikke har operationel kontrol over (ubenyttede aktiver)
- 10) "emissionsfaktor": en koefficient, der kvantificerer emissioner eller optag af en gas pr. aktivitetseenhed, og som [...] **enten** er baseret på en stikprøve af måledata **eller andre metoder såsom simuleringsværktøjer og detaljerede tekniske beregninger**, 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 udledes af direkte målinger
- 13) "direkte måling": **måling** af metanemissionen på kildniveau med [...] **målere, der gør det muligt at opnå troværdige skøn over parametre, der er nødvendige for kvantificeringen af metanemissionsrater**[...]
- 14) "metanemissioner på anlægsniveau": alle emissionskilder på et [...] **helt anlæg**
- 15) "måling på anlægsniveau": en [...] måling, **hvorved der opnås et fuldstændigt overblik over emissioner på et helt anlæg, [...] herunder, for et rørledningsnet, [...] emissionerne fra segmenter af et sådant net**, 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 [...] **aktiviteter**: [...] olie- og gas[...] efterforskning og -produktion, udvinding og forarbejdning af fossil gas samt gastransmission, distribution og underjordisk lagring, herunder [...] **for så vidt angår flydende gas** [...]

- 17) "lækagedetektiions- og reparationsundersøgelse": en undersøgelse med henblik på at identificere [...] og påvise kilder til metanlækager og andre utilsigtede metanemissioner [...]
- 17a) "[...]Type 1-[...]/lækagedetektiions- og reparationsundersøgelse": en lækagedetektiions- og reparationsundersøgelse med en minimumsdetektiionsgrænse og en minimumslækagetærskel på 7 000 ppm eller [...]17[...] gram pr. time [...]
- 17b) "[...] Type 2-[...]/lækagedetektiions- og reparationsundersøgelse": en lækagedetektiions- og reparationsundersøgelse med en minimumsdetektiionsgrænse på [...]10[...] ppm eller [...]0,15[...] gram pr. time og en minimumslækagetærskel på [...]500[...] ppm eller [...]1[...] gram[...] pr. time for overjordiske komponenter, en minimumsdetektiionsgrænse og en minimumslækagetærskel på 3 000 ppm eller 5 gram pr. time for underjordiske komponenter og for offshorekomponenter over havoverfladen og en minimumsdetektiionsgrænse og en minimumslækagetærskel på 7 000 ppm eller 17 gram pr. time for offshorekomponenter under havoverfladen og under havbunden
- 17c) "produktionssted": et sted, hvor fossil gas eller olie udvindes fra undergrunden, og hvor der ikke finder nogen [...] forarbejdning sted
- 17d) "forarbejdning": processer, der anvendes til at behandle fossil gas og olie, såsom adskillelse af fossil gas og olie fra produktionsvand
- 17e) "lækagedetektiionsrate": det relative antal lækager, der påvises ved en type 2-LDAR-undersøgelse for alle komponenter, der vil kunne lække i en given periode
- 17f[...]) "nedlukning:" en situation hvor et [...] anlæg eller dele af dets komponenter lukkes ned fra normale driftsforhold, og hvor en hel eller delvis reduktion af trykket er nødvendig inden påbegyndelse af reparations- og vedligeholdelsesarbejde

- 18) "udluftning": **direkte** 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 [...] 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
- 23a) "destruktions- og fjernelseeffektivitet": vægtprocent af metan, der destrueres eller fjernes, efter at forbrændingen er ophørt, i forhold til den mængde metan, der tilføres flammen**
- 24) "inaktiv brønd": en olie- eller gasbrønd eller et olie- eller gasbrøndanlæg til **efterforskning eller produktion, onshore eller offshore**, hvor aktiviteter knyttet til efterforskning eller produktion har været ophørt i mindst ét år. **Det [...] omfatter ikke midlertidigt lukkede brønde, permanent lukkede og forladte brønde som defineret i denne forordning [...]**
- 24a) "permanent lukket og forladt brønd": en olie- eller gasbrønd eller et olie- eller gasbrøndanlæg, onshore eller offshore, som er blevet lukket og ikke vil blive taget i brug igen, hvor alle anlæg, der er forbundet med brønden, er blevet fjernet, og hvor driften er blevet indstillet i overensstemmelse med de reguleringsmæssige krav, og hvor der kan fremlægges tilstrækkelig dokumentation for, at der ikke er metanemissioner fra den pågældende brønd eller det pågældende brøndanlæg, jf. bilag IV[...]**
- 24b) "midlertidigt lukket brønd": en olie- eller gasbrønd eller et olie- eller gasbrøndanlæg, onshore eller offshore, hvor der er installeret [...] brøndbarrierer [...], og hvor der stadig er installeret en brøndtop, og hvor der stadig er adgang til brønden**
- 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 få 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 betydelige [...] **kulkoncentrationer og -mængder**, som er defineret i henhold til medlemsstatens dokumentationsmetode for geologiske mineralforekomster
- 38) "lukket kulmine": en kulmine [...], **hvor kulproduktionen er ophørt og ikke forventes at forekomme i fremtiden [...], som er lukket i henhold til gældende licenskrav eller andre bestemmelser, og som en [...] operatør, ejer eller licenstagere stadig har en aktiv tilladelse til [...]**
- 39) "forladt kulmine": en kulmine, **hvor kulproduktionen er ophørt [...], men** hvor der ikke kan identificeres en operatør, ejer eller licenstagere, **der er omfattet af forpligtelserne i henhold til en aktiv tilladelse**, eller som ikke er blevet lukket på en reguleret måde
- 39aa) "alternativ anvendelse af en forladt kulmine": anvendelse af underjordisk mineinfrastruktur og kulmineudstyr til andre formål end kulproduktion, herunder udvikling af geotermiske projekter og varmelagringsprojekter i oversvømmede miner og hydroelektricitetsanvendelser i ikkeoversvømmede miner**
- 39a) "kulmineudstyr i en lukket eller forladt kulmine": alt udstyr, der vedbliver at være knyttet til de metanbærende lag, herunder, men ikke begrænset til, ventilationshuller og drænledninger[...]**

- 40) "kokskulmine": 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. 1099/2008³³
- 41) "importør": en fysisk eller juridisk person [...], som i forbindelse med en handelsaktivitet bringer [...] **gas, olie eller kul** fra et tredjeland i omsætning på EU-markedet [...], **herunder enhver fysisk eller juridisk person, der er etableret i Unionen [...], og som er udpeget [...]** til at udføre de handlinger og formaliteter, der kræves i henhold til denne forordnings **kapitel 5**
- 42) "europæisk standard": standard som defineret i artikel 2, nr. 1), litra b), i forordning (EU) nr. 1025/2012
- 43) "international standard": standard som defineret i artikel 2, nr. 1), litra a), i forordning (EU) nr. 1025/2012.

Artikel 3

Omkostninger for regulerede operatører

1. Ved fastsættelse eller godkendelse af [...] tariffer 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 er afholdt effektivt og gennemsigtigt. [...] De i stk. 2 omhandlede investeringsomkostninger pr. enhed kan af tilsynsmyndighederne anvendes til at bencmarke operatørernes omkostninger.**

33 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, **overvågning**, rapportering, **verifikation** og reduktion af metanemissioner for sammenlignelige projekter. **De relevante tilsynsmyndigheder og operatører, som er omfattet af regulering, forelægger ACER alle de data, der er nødvendige for at foretage denne sammenligning.**

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 ... [...] **6 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 **denne forordning overholdes i overensstemmelse med de opgaver, de specifikt tildeles deri** [...].
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**, fremlæggelse af dokumentation eller optegnelser **og, hvis anlægget er beliggende offshore, transport til eller fra anlægget**.

3. De kompetente myndigheder samarbejder med hinanden, med Kommissionen og **kan** om nødvendigt **samarbejde** med myndigheder i tredjelande for at sikre overholdelse af denne forordning. Kommissionen [...] **opretter** et netværk af kompetente myndigheder for at fremme samarbejdet med de nødvendige ordninger med henblik på at udveksle oplysninger **om overvågning, regulering og overholdelse** 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 **ikke** kan redigeres (**skrivebeskyttet**).

I tilfælde, hvor oplysninger opbevares fortroligt i overensstemmelse med artikel 4 i direktiv 2003/4/EF, **eller hvor det er nødvendigt i henhold til EU-retten om beskyttelse af personoplysninger**, 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. **Med forbehold af stk. 2 og 3 [...] kan de kompetente myndigheder træffe afgørelse om omfanget og hyppigheden af de periodiske inspektioner på grundlag af en vurdering af de risici, der er forbundet med det enkelte anlæg, såsom risici for miljøet, menneskers sikkerhed og folkesundheden, samt eventuelle konstaterede overtrædelser af denne forordning.** Den første inspektion gennemføres senest den ... [...] **21 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 [...] 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 udbedrende foranstaltninger **inden for klare frister. Alternativt kan de kompetente myndigheder beslutte at pålægge operatøren eller mineselskabet at forelægge dem en række foranstaltninger til udbedring af overtrædelserne til godkendelse senest en måned efter afslutningen af inspektionen. Sådanne foranstaltninger medtages i den rapport, der er omhandlet i stk. 5.**

3. Efter den første inspektion, jf. stk. 1, udarbejder de kompetente myndigheder programmer med henblik på rutinemæssige inspektioner **på grundlag af en risikovurdering**. Perioden mellem inspektionerne er baseret på en vurdering af miljørisikoen og **risiciene for menneskers sikkerhed og folkesundheden** og må ikke overstige [...] **fem** 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. **Uden at dette berører periodiske inspektioner, [...]** foretager de kompetente myndigheder [...] 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, **hvor de kompetente myndigheder skønner det relevant**, at sikre, at der blev foretaget lækagereparationer eller udskiftning af komponenter i overensstemmelse med artikel 14, **og at der blev gennemført afhjælpende foranstaltninger i overensstemmelse med artikel 18, 22 og 26.**

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. **Hvis det er relevant, kan de kompetente myndigheder udarbejde én rapport, der dækker flere inspektioner af komponenter, aktiver eller anlæg tilhørende samme operatør eller mineselskab, forudsat at sådanne inspektioner foretages i samme inspektionsperiode.**

Rapporten meddeles den pågældende operatør eller **det pågældende mineselskab** 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 [...], **med forbehold af artikel 7 i direktiv 2003/4/EF**. I tilfælde, hvor oplysninger [...] er omfattet af en undtagelse i henhold til artikel 4 i direktiv 2003/4/EF, angiver de kompetente myndigheder i rapporten, hvilken type oplysninger der tilbageholdes og årsagen hertil.

6. **Medlemsstaterne kan indgå formelle aftaler med hensigtsmæssige EU-agenturer eller andre egnede organer, hvis sådanne findes, om ydelse af specialiseret ekspertise til støtte for den kompetente myndighed, når den udøver de funktioner, som den er blevet tillagt ved denne artikel. For så vidt angår dette stykke anses et organ for uegnet, hvis dets objektivitet kan blive bragt i fare på grund af en interessekonflikt.**

7[...]. [...] Hvis det i den inspektionsrapport, der er omhandlet i stk. 5, konkluderes, at operatørerne eller mineselskaberne ikke overholder denne forordnings krav, træffer operatører og mineselskaber alle nødvendige foranstaltninger til sikring af, at deres drift overholder forordningen. Foranstaltningerne træffes inden for den frist, som de kompetente myndigheder fastsætter [...].

Klager indgivet til de kompetente myndigheder

1. Enhver fysisk eller juridisk person [...] kan indgive en skriftlig klage til de kompetente myndigheder over **operatørers eller mineselskabers mulige overtrædelse af kravene i denne forordning.**
2. Klagen skal være behørigt underbygget og indeholde tilstrækkelig dokumentation for den påståede overtrædelse [...].
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. **Dette stykke finder ikke anvendelse, hvis klager, der ikke er tilstrækkeligt underbyggede, indgives gentagne gange og, og de kompetente myndigheder derfor anses dem for uberettigede.**
4. De kompetente myndigheder holder, uden at det berører de regler, der finder anvendelse i henhold til national ret **og stk. 3**, 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.

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 [...] **de specifikationer for måling**, kvantificering [...] **og reduktion** af metanemissioner, **der er fastsat** i henhold til [...] **artikel 29a**. Indtil den dato, hvor [...] **specifikationerne er fastsat, skal operatører eller mineselskaber give verifikatorerne oplysninger om de relevante standarder eller metoder**, som operatørerne anvender, **med henblik på verifikationsaktiviteter**.

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 verifikatorerne operatøren eller mineselskabet herom og **giver begrundet feedback til operatøren eller mineselskabet ud fra anerkendte standarder.** Operatøren eller mineselskabet forelægger hurtigst muligt en revideret emissionsrapport for verifikatoren.

4. Operatøren og mineselskabet yder verifikatorerne 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.

[...]

Artikel 9

Verifikatorers uafhængighed og akkreditering eller godkendelse

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, **som er juridiske personer**, akkrediteres af et nationalt akkrediteringsorgan i henhold til forordning (EF) nr. 765/2008.
- 2a. **Med henblik på denne forordning [...] foretages akkreditering af verifikatorer [...] i overensstemmelse med [...] 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.
- 3a. **Medlemsstaterne kan beslutte at godkende verifikatorer, der er fysiske personer, med henblik på denne forordning. Godkendelsen af de pågældende verifikatorer overdrages en anden national myndighed end det nationale akkrediteringsorgan, der er udpeget i henhold til artikel 4, stk. 1, i forordning (EF) nr. 765/2008.**
- 3b. **Hvis en medlemsstat beslutter at anvende den mulighed, der er fastsat i stk. 3a, sikrer den, at den pågældende nationale myndighed opfylder denne forordnings krav og forsyner Kommissionen og de øvrige medlemsstater med al fornøden dokumentation til kompetenceverifikation af de verifikatorer, som den godkender i henhold til stk. 3a [...].**

Anvendelse og udveksling af oplysninger [...]

1. [...] **I forbindelse med opfyldelsen af deres forpligtelser og udøvelsen af deres beføjelser i henhold til denne forordning tager verifikatorer, de kompetente myndigheder og Kommissionen hensyn til relevante internationalt tilgængelige [...] oplysninger [...], navnlig med hensyn til følgende:**
 - a) aggregering af metanemissionsdata i overensstemmelse med relevante statistiske metoder
 - b) [...] **validering** 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 emissionsskøn med passende karakterisering af usikkerheden
 - d) offentliggørelse af aggregerede [...] rapporterede data efter primær kilde og efter rapporteringsniveau, [...] i overensstemmelse med konkurrence- og fortrolighedskravene
 - e) rapportering af resultater vedrørende væsentlige uoverensstemmelser mellem datakilder[...].
2. Kommissionen kan forelægge **offentligt tilgængelige** metanemissionsdata for det internationale observationsorgan for metanemissioner, som de kompetente myndigheder har stillet til rådighed i overensstemmelse med denne forordning.

[...]

Kapitel 3

Metanemissioner i olie- og gassektoren

Artikel 11

Anvendelsesområde

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

Artikel 12

Overvågning og rapportering

1. Senest den ... [18[...] måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] forelægger operatøren en rapport for de kompetente myndigheder over **den kvantificering af metanemissioner** på kildeniveau, der er anslået ved hjælp af **mindst** generiske [...] emissionsfaktorer for alle kilder. **Operatøren kan vælge på det tidspunkt at forelægge en rapport i overensstemmelse med kravene i stk. 2.**
2. Senest den ... [24 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] forelægger operatøren [...] de kompetente myndigheder en rapport med [...] **kvantificering af metanemissioner** på kildeniveau for driftsaktiver. Rapportering på dette niveau kan omfatte anvendelse af måling og prøveudtagning på kildeniveau som grundlag for fastsættelse af specifikke emissionsfaktorer, der anvendes til [...] **kvantificering af** emissionerne.
3. Senest den ... [36 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] og senest den [...] **31. maj** hvert år derefter forelægger operatøren en rapport for de kompetente myndigheder med [...] **kvantificeringen af metanemissioner** på kildeniveau for driftsaktiver som omhandlet i stk. 2 suppleret med målinger af metanemissioner på anlægsniveau, hvilket [...] **forbedrer** vurderingen [...] af skønnene på kildeniveau opsummeret for hvert anlæg.

Før rapporterne i dette stykke forelægges de kompetente myndigheder, sikrer operatøren, 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 **i den medlemsstat, hvor aktivet befinder sig**, med [...] **kvantificering** af metanemissioner på kildeniveau for ubenyttede aktiver, **forudsat at disse ikke allerede er blevet rapporteret af en operatør i overensstemmelse med forpligtelsen i henhold til stk. 2**. Rapportering på dette niveau kan omfatte anvendelse af måling og prøveudtagning på kildeniveau 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 senest den [...] **31. maj** hvert år derefter forelægger virksomheder etableret i Unionen en rapport for de kompetente myndigheder **i den medlemsstat, hvor aktivet befinder sig**, med [...] **kvantificering** af metanemissioner på kildeniveau for ubenyttede aktiver som omhandlet i stk. 4, **forudsat at disse ikke allerede er blevet rapporteret af en operatør i overensstemmelse med forpligtelsen i henhold til stk. 3**, suppleret med målinger af metanemissioner på anlægsniveau, hvilket gør det muligt at vurdere og verificere skønnene på kildeniveau 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[...] type emissionskilde
 - c) detaljerede oplysninger om kvantificeringsmetoderne [...]

- 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, **idet den tager hensyn til fælles**

rapporteringstabeller til elektronisk rapportering af drivhusgasemissioner inden for rammerne af UNFCCC[...] og de seneste [...] tekniske vejledningsdokumenter og rapporteringsmodeller fra Oil and Gas Methane Partnership ("OGMP"). Disse gennemførelsesretsakter vedtages efter proceduren i artikel 32, stk. 2. [...] **Indtil vedtagelsen af de relevante gennemførelsesretsakter kan operatøren [...] anvende de seneste tekniske vejledningsdokumenter og rapporteringsmodeller fra OGMP [...] til opstrøms- og til midt- og nedstrømsoperationer, alt efter hvad der er relevant.[...]**

7. For målinger på anlægsniveau som omhandlet i stk. 3 og 5 [...] anvendes der **passende kvantificeringsteknologier, under hensyntagen til de nettoøkonomiske og miljømæssige fordele. [...]**
8. Hvis der forekommer betydelige afvigelser mellem de emissioner, der kvantificeres ved hjælp af metoder på kildeniveau, og de, der fremkommer ved måling på anlægsniveau, [...] **giver operatøren eller virksomheden, alt efter hvad der er relevant, en begrundelse for afvigelsen. Hvis afvigelsen ikke skyldes usikkerhed ved den anvendte kvantificeringsteknologi, kan den kompetente myndighed[...] anmode om en supplerende måling inden for [...] en rimelig frist på højst seks måneder som fastsat af den pågældende[...] kompetente myndighed.**

9. **Direkte målinger eller kvantificering** af metanemissioner for gasinfrastruktur udføres [...] **under anvendelse af de specifikationer, der er fastsat i overensstemmelse med artikel [...]29a [...]. Indtil sådanne metoder er fastlagt, kan bedste praksis, der er fastlagt i forbindelse med målekampagner, der medfinansieres af Unionen eller De Forenede Nationers miljøprogram, [...] vejlede operatøren i udførelsen af målinger på kildeniveau.**
10. I tilfælde, hvor oplysninger opbevares fortroligt i overensstemmelse med **Europa-Parlamentets og Rådets** direktiv (EU) 2016/943/[...] ³⁴, 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 afhjælpningsforpligtelse

Operatøren træffer alle **passende afhjælpende** foranstaltninger [...] for at forebygge og minimere metanemissioner under driften.

34 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, s. 1).

Artikel 14

Lækagedetektion og reparation

1. Senest den ... [...] **ni måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden**] forelægger operatøren de kompetente myndigheder et lækagedetektiøns- og reparationsprogram, som indeholder nærmere oplysninger om [...] **indholdet af de undersøgelser og aktiviteter, herunder specifikke tidsfrister**, der skal gennemføres i overensstemmelse med kravene i denne artikel, **bilag I, del 1 og 2, og de relevante [...] specifikationer, der er fastlagt i henhold til artikel 29a, stk. 1**. Hvis der foretages ændringer i lækagedetektiøns- og reparationsprogrammet, forelægger [...] **operatøren programmet for de kompetente myndigheder igen så hurtigt som muligt**.

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

2. Senest den ... [...] **12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden**] [...] **indleder** operatøren en **type 2-lækagedetektiøns- og reparationsundersøgelse** af alle [...] komponenter, som denne er ansvarlig for, i overensstemmelse med det lækagedetektiøns- og reparationsprogram, der er omhandlet i stk. 1.

Derefter **gennemføres der [...] type 1- og [...] type 2-lækagedetektiøns- og reparationsundersøgelser [...] med følgende hyppighed:**

- a) **For overjordiske og underjordiske komponenter, undtagen distributionsnet, [...] for distributionsnet og for offshorekomponenter, herunder under havbunden: i overensstemmelse med de minimumshyppigheder, der er anført i bilag I, del 1.**
- b) **For alle andre komponenter: [...] Der gennemføres type 1-[...] lækagedetektiøns- og reparationsundersøgelser hver [...] sjette måned, og der gennemføres [...] type 2-[...] lækagedetektiøns- og reparationsundersøgelser hver [...] tolvte måned.**

[...]

- 2a. Operatøren kan efter de kompetente myndigheders godkendelse vælge at gennemføre en type 2-lækagedetektions- og reparationsundersøgelse i stedet for en type 1-lækagedetektions- og reparationsundersøgelse.**

I stedet for eller i kombination med lækagedetektions- og reparationsundersøgelser kan operatøren anvende systemer til løbende overvågning, forudsat at:

- a) de kompetente myndigheder godkender anvendelsen heraf i forbindelse med det i stk. 1 omhandlede lækagedetektions- og reparationsprogram**
- b) målingen foretages for hver enkelt potentiel emissionskilde, og**
- c) [...] systemerne til løbende overvågning overholder minimums[...]værdierne i stk. 3 og 4, og i overensstemmelse med kravene i bilag I, del 2.**

2aa (nyt). Hvis operatører, der producerer eller forarbejder fossil gas eller olie, på grundlag af målinger i de fem foregående år forelægger dokumentation for, at mindre end 1 % af deres komponenter lækker, kan der anvendes forskellige LDAR-undersøgelseshyppigheder for komponenter, hvor der ikke er konstateret lækager, med forbehold af de kompetente myndigheders godkendelse, og forudsat at følgende gør sig gældende:

- a. For alle komponenter på forarbejdningssteder gennemføres der type 1-LDAR-undersøgelser mindst hver 12. måned.**
- b. For mindst 25 % af alle komponenter på forarbejdningssteder gennemføres der type 2-LDAR-undersøgelser hver 12. måned, idet det sikres, at alle komponenter kontrolleres hver 48. måned.**

- c. **For alle komponenter på produktionssteder gennemføres der type 1-LDAR-undersøgelser mindst hver 36. måned.**
- d. **For alle komponenter på produktionssteder gennemføres der type 2-LDAR-undersøgelser mindst hver 60. måned.**

Hvis det antal lækager, som påvises efter de undersøgelser, der gennemføres i overensstemmelse med første afsnit, overstiger 1 %, er operatøren omfattet af forpligtelserne i henhold til stk. 2 og 2a.

3. I forbindelse med[...] undersøgelsesnes gennemførelse [...] anvender operatøren [...]detektionsudstyr [...]med en minimumsdetektionsgrænse [...]som følger:
- a[...]. **For [...]type 1-[...]/lækagedetektions- og reparationsundersøgelser: [...] 7000 ppm eller [...] 17 [...] gram metan pr. time ved standardtemperatur og -tryk [...] i overensstemmelse med fabrikantens specifikationer for drift og vedligeholdelse**
 - b[...]. **For [...]type 2-[...]/lækagedetektions- og reparationsundersøgelser:**
 - i. **10 ppm eller [...] 0,15 [...]gram metan pr. time for overjordiske komponenter**
 - ii. **[...]3 000 [...] ppm eller [...] 5 [...] gram metan pr. time for underjordiske komponenter og offshorekomponenter over havoverfladen**
 - iii. **[...]7 000[...] ppm eller [...]17[...] gram pr. time for offshorekomponenter under havoverfladen og under havbunden ved standardtemperatur og -tryk i overensstemmelse med fabrikantens specifikationer for drift og vedligeholdelse.**

4. Operatøren reparerer eller udskifter alle komponenter, der konstateres at udsende [...] **mindst:**
- a. [...] Type 1- [...] / [...] / lækagedetektions- og reparationsundersøgelse: [...] [...] 7 000 [...] ppm eller [...] 17 [...] gram metan eller derover **pr. time** ved standardtemperatur og -tryk
- b. [...] Type 2- [...] / lækagedetektions- og reparationsundersøgelser:
- i. [...] 500 [...] ppm eller [...] 1 [...] gram [...] metan eller derover **pr. time** for **overjordiske komponenter**
- ii. [...] 3 000 [...] ppm eller [...] 5 [...] gram metan **pr. time** for **underjordiske komponenter og offshorekomponenter over havoverfladen**
- iii. [...] 7 000 [...] ppm eller [...] 17 [...] gram **pr. time** for **offshorekomponenter under havoverfladen og under havbunden ved standardtemperatur og -tryk.**
- 4a. De komponenter, der er omhandlet i [...] stk. 4, reparerer eller udskiftes, umiddelbart efter at udslippet detekteres, eller hurtigst muligt derefter, dog senest fem dage **for et første forsøg og 30 dage for en fuldstændig reparation**, efter at udslippet detekteres. **Operatøren prioriterer reparation af større lækager.**
- [...] Hvis reparationen eller udskiftningen ikke lykkes eller ikke er mulig inden for fem dage for et første forsøg, eller hvis operatøren forventer, at en fuldstændig reparation ikke er mulig inden for 30 dage af sikkerhedsmæssige, administrative eller tekniske årsager, forelægger operatøren dokumentation herfor og udarbejder en **reparationsplan, jf. [...] bilag Ia, senest [...] 15 [...] dage efter lækagedetektionen.**
- [...] Reparationsplanen [...] skal indeholde al den dokumentation, der er nødvendig for en sådan beslutning om at udsætte reparationen. Reparationsplanen skal garantere, at **miljøpåvirkningen minimeres, samtidig med at sikkerhedsmæssige, administrative og tekniske hensyn tages i betragtning. De kompetente myndigheder kan kræve, at operatøren ændrer reparationsplanen under hensyntagen til kravene i denne forordning. Reparationen eller udskiftningen [...] foretages hurtigst muligt.**

Sikkerhedsmæssige, **administrative** og tekniske hensyn[...] som omhandlet i [...] **andet** afsnit begrænses til udelukkende at fokusere på sikkerheden for personale og personer i umiddelbar nærhed, **planlagt vedligeholdelse, manglende tilgængelighed af komponenter, der er nødvendige for reparationen eller udskiftningen, miljøpåvirkninger, en betydeligt forringet gasforsyningssituation, der sandsynligvis vil føre til en situation som omhandlet i artikel 11, stk. 1, i forordning (EU) 2017/1938³⁵, krav i tilladelsesprocessen[...] eller krævet administrativ tilladelse, [...] tilgængelighed af komponenter og tilgængelighed af [...] dele, der er nødvendige for at reparere** komponenten. Overvejelser vedrørende miljøkonsekvenser kan omfatte tilfælde, hvor reparation kan føre til et højere niveau af [...] **metanemissioner**, end hvis reparationen ikke finder sted.

- 4b.** Hvis der skal [...] lukkes ned, før reparationen eller udskiftningen kan foretages, skal operatøren **forsøge at** minimere lækagen senest én dag efter, at den er konstateret, og reparere lækagen senest ved afslutningen af den næste planlagte nedlukning [...] eller inden for et år, alt efter hvad der indtræffer først, **medmindre udførelse af en tidligere reparation [...] med rimelighed kan forventes at føre til et dårligere miljøresultat med hensyn til emissioner, dvs. en situation, hvor mængden af metan, [...] der udledes under reparationen, højst sandsynligt ville være betydeligt højere end mængden af metan, der ville strømme ud uden reparation, eller medmindre udførelse af en tidligere reparation med rimelighed kan forventes at føre til forsyningssikkerhedsproblemer i små forbundne systemer som defineret i direktiv (EU) 2019/944. [...] Al den nødvendige dokumentation, der begrunder beslutningen om at udsætte reparationen, forelægges straks de kompetente myndigheder. Beslutninger om at udsætte reparationen kræver [...] de kompetente myndigheders godkendelse, før de gennemføres, og indgår i den reparationsplan, der er anført i [...] bilag Ia. De kompetente myndigheder kan kræve, at operatøren ændrer reparationsplanen under hensyntagen til kravene i denne forordning.**

35 Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2017/1938 af 25. oktober 2017 om foranstaltninger til opretholdelse af gasforsyningssikkerheden og ophævelse af forordning (EU) nr. 994/2010 (EUT L 280 af 28.10.2017, s. 1).

5. Uanset stk. 2 skal operatøren undersøge komponenter, der viste sig at udsende:
- a. [...] på metanniveauer, der var lig med eller højere end tærsklerne i stk. 4 ved **standardtemperatur og -tryk** under en af de foregående undersøgelser, hurtigst muligt efter den reparation, der er foretaget i henhold til stk. 4, og senest [...] **to måneder derefter** for at sikre, at reparationen har været vellykket, og [...]
 - b. [...] på metanniveauer, der var [...] lavere end tærsklerne i stk. 4 ved **standardtemperatur og -tryk**, 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 [...] **periodisk** tilsyn med dem [...] **og** 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. [...] **Hver sjette måned** [...] indsender operatøren **alle overvågningsrapporter** med resultaterne af [...] undersøgelser, **der er udført i løbet af de foregående seks måneder**, [...] til de kompetente myndigheder i den medlemsstat, hvor de pågældende aktiver befinder sig. **Overvågningsrapporten** skal som minimum indeholde de elementer, der er anført i [...] bilag Ia.

De kompetente myndigheder kan kræve, at operatøren ændrer **overvågningsrapporten** [...] 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 **og operatører** har adgang til certificering, akkrediteringsordninger eller tilsvarende kvalifikationsordninger, herunder passende uddannelsesprogrammer, i forbindelse med undersøgelserne.
10. [...]
- 10a. Med forbehold af bestemmelserne i direktiv 2013/30/EU og direktiv 2008/56/EF er offshoreolie- og -gasbrønde, som er placeret i en dybde på mere end [...]700 meter [...], undtaget fra denne artikels forpligtelser.**

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 **og afbrænding** er kun tilladt i følgende situationer:
 - a) i tilfælde af en nødsituation eller en funktionsfejl, og
 - b) hvis det er uundgåeligt og strengt nødvendigt af hensyn til drift, **opførelse**, reparation, vedligeholdelse, **demontering** eller prøvning af komponenter eller udstyr, og under forudsætning af, at rapporteringsforpligtelserne i artikel 16 overholdes.

3. Udluftning **og afbrænding** i henhold til stk. 2, litra b), omfatter følgende særlige situationer, hvor udluftning **eller afbrænding, alt efter hvad der er relevant**, ikke helt kan undgås:
- a) under normal drift af [...] komponenter, **der er konstrueret til udluftning, herunder, men ikke begrænset til, pneumatiske regulatorer og pumper, kompressorer, atmosfæriske tryklagertanke, prøveudtagning til måleinstrumenter og tørgastætninger**, forudsat at udstyret opfylder [...] **de standarder, der fastsat i [...] de delegerede retsakter, jf. artikel 29a, stk. 2**
 - b) ved fjernelse eller oprensning af væskeansamling i en brønd ved atmosfærisk tryk
 - c) under måling eller prøveudtagning af en lagertank eller anden lavtryksbeholder, **forudsat at tanken eller beholderen overholder de standarder, der er fastsat i [...] de delegerede retsakter, jf. artikel 29a, stk. 2**
 - d) under udtagning af væsker fra en lagertank eller anden lavtryksbeholder til et transportkøretøj, **forudsat at tanken eller beholderen overholder de standarder, der er fastsat i [...] de delegerede retsakter, jf. artikel 29a, stk. 2**
 - e) under reparation, [...]vedligeholdelse **og demontering**, herunder udblæsning og trykaflastning af udstyr for at udføre reparation og vedligeholdelse
 - f) under en brøndtoptest
 - g) under en pakkerlækagetest
 - h) under en produktionstest, der varer mindre end 24 timer
 - i) hvor metan ikke opfylder [...] rørledningsspecifikationerne, forudsat at operatøren analyserer metanprøver to gange om ugen for at fastslå, om specifikationerne er opfyldt, og leder metan ind i en afgangsledning, 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, **demontering** eller rensning af en [...]rørledning 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 eller skaber risiko for, at driftens eller personalets sikkerhed bringes i fare, **eller fører til et dårligere miljøresultat med hensyn til emissioner**[...]. I en sådan situation skal operatøren som led i rapporteringsforpligtelserne i artikel 16 **underrette de kompetente myndigheder** og [...] **fremlægge dokumentation for**, at det er nødvendigt at vælge udluftning i stedet for afbrænding.
5. **Hvis afbrænding er tilladt i henhold til stk. 2 og 3, må operatøren kun foretage afbrænding**[...], hvis reinjektion, anvendelse på stedet, **lagring til senere brug** 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, **lagring til senere brug** eller udbud af metan til salg på et marked.
6. **Hvis et anlæg bygges, udskiftes eller moderniseres helt, må operatøren kun anvende kulstofneutrale regulatorer og pumper. Hvis en del af et anlæg udskiftes eller moderniseres, må operatøren kun anvende kulstofneutrale regulatorer og pumper i den del.**

7. Hvis gennemførelsen af denne artikel kræver en tilladelsesproces eller anden administrativ godkendelse fra de relevante myndigheder, eller hvis manglende tilgængelighed af udstyr forårsager en ekstraordinær forsinkelse af de foranstaltninger, der er nødvendige for gennemførelsen, forelægger operatøren de kompetente myndigheder en plan for gennemførelsen. Planen skal indeholde tilstrækkelig dokumentation for de betingelser, der er fastsat i dette stykke, og den fulde gennemførelse må ikke overskride den ...[...] *to år efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*]. De kompetente myndigheder kan kræve, at planen ændres.

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, **eller**
 - b) der varer i alt otte timer eller mere inden for 24 timer som følge af en enkelt hændelse, **bortset fra kontrolleret afbrænding, som finder sted under nedlukninger, og som indberettes i årsrapporten.**

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, i **overensstemmelse med elementerne i bilag II.**

2. Operatøren tilsender de kompetente myndigheder [...] **oplysninger om al udluftning og afbrænding som omhandlet i stk. 1 og i artikel 15 i overensstemmelse med elementerne i bilag II som en del af [...] den relevante rapport som omhandlet i artikel 12.**

[...]

Krav til afbrændings[...]/effektivitet

1. Hvis et **anlæg**[...] bygges, udskiftes eller moderniseres **helt eller delvis**, eller hvis der installeres nye flammearne eller andre forbrændingsanordninger, må operatøren [...] **kun** installere forbrændingsanordninger med automatisk tænding eller kontinuerlig pilotbrænder og en **destruktions- og fjernelseeffektivitet** [...] på **mindst 98 %** [...].
2. Operatøren sikrer, at alle flammearne eller andre forbrændingsenheder, **der anvendes under normal drift**, opfylder kravene i stk. 1 senest den ... [18[...]*måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*].
3. Operatøren foretager [...] **månedlige** inspektioner af flammearne i overensstemmelse med elementerne i bilag III, **bortset fra flammearne, der ikke anvendes under normal drift, som operatørerne inspicerer før hver anvendelse.**

[...] Som et alternativ til månedlige inspektioner af flammearn kan operatørerne anvende udstyr til løbende overvågning på det pågældende flammearn i overensstemmelse med elementerne i bilag III.
4. Hvis der anvendes automatisk tænding eller kontinuerlige pilotbrændere anvendes der flammeovervågningsudstyr til løbende at overvåge hovedflammen eller pilotflammen for at sikre, at udluftning ikke finder sted som følge af flammens slukning.

Inaktive brønde, midlertidigt lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde

[...]

- 1.** Senest den ... [12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] udarbejder og offentliggør medlemsstaterne en fortegnelse over alle **registrerede inaktive brønde, midlertidigt lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde** på deres område eller under deres jurisdiktion, der som minimum indeholder elementerne i bilag IV, del 1, **hvis der findes oplysninger om placeringen, eller hvis det med en rimelig arbejdsindsats er muligt at finde frem til placeringen.**
- 1a.** Uanset stk. 1 kan en medlemsstat [...] med i alt 40 000 eller flere **inaktive brønde, midlertidigt lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde** vedtage en plan for færdiggørelse af fortegnelsen over alle **registrerede inaktive brønde, midlertidigt lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde** på deres område eller under deres jurisdiktion, der som minimum indeholder elementerne i bilag IV, del 1, og gøre dem offentligt tilgængelige, hvis der findes oplysninger om placeringen, eller hvis det med en rimelig arbejdsindsats er muligt at finde frem til placeringen, forudsat at:
 - a) der senest den [12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] medtages mindst 20 % af de pågældende brønde i fortegnelsen, idet **inaktive og midlertidigt lukkede brønde** prioriteres
 - b) der senest den [24 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] medtages mindst 40 % af de pågældende brønde i fortegnelsen
 - c) der hver 12. måned derefter som minimum medtages yderligere 15 % af disse brønde i fortegnelsen
 - d) alle brønde medtages i fortegnelsen senest den [72 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden].

Planen godkendes af den kompetente myndighed.

[...]

[...]2. Uden at det berører stk. 3 [...] indsendes **rapporter** med [...]oplysninger om [...] **kvantificering af metanemissioner og, hvis der er sådant overvågningsudstyr på brøndtoppene, trykovervågning, [...]fra alle inaktive brønde, [...]og midlertidigt lukkede brønde** [...] til de kompetente myndigheder senest den ... [24 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] og senest den [...]31. maj hvert år derefter, og de dækker det senest tilgængelige kalenderår.

Rapporterne i denne artikel omfatter metanemissioner til luft og vand, alt efter hvad der er relevant, ved hjælp af de specifikationer, der er fastsat i overensstemmelse med artikel 29a, stk. 1. Hvis operatører eller medlemsstater rapporterer metanemissioner [...] inden for rammerne af internationale eller regionale aftaler, som Unionen eller den relevante medlemsstat er part i, kan rapporterne i denne artikel omfatte de oplysninger, der er rapporteret i henhold hertil.

Rapporter vedrørende inaktive og midlertidigt lukkede brønde i medlemsstater med i alt 40 000 eller flere inaktive brønde, midlertidigt lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde skal indgives i overensstemmelse med dette stykke senest 12 måneder efter, at brøndene er medtaget i fortegnelsen, og derefter ajourføres mindst hvert fjerde år.

3. Hvis [...]fem[...] på hinanden følgende [...] kvantificeringer af metanemissioner og, hvis der er sådant overvågningsudstyr på brøndtoppene, trykovervågning, [...] fra en midlertidigt lukket onshorebrønd, som foretages med årlige intervaller, viser, at der ikke er metanemissioner, [...] ophører stk. 2 med at finde anvendelse på den pågældende brønd.

Hvis [...]to[...] på hinanden følgende [...] kvantificeringer af metanemissioner og [...], hvis der er sådant overvågningsudstyr på brøndtoppene, trykovervågning, [...] fra en inaktiv offshorebrønd eller midlertidigt lukket brønd, som foretages hver andet år, viser, at der ikke er metanemissioner, [...] ophører stk. 2 med at finde anvendelse på den pågældende brønd.

4. Hvis [...] de kompetente myndigheder forelægges pålidelig dokumentation for væsentlige metanemissioner i [...] en permanent lukket og forladt brønd, og når denne dokumentation er blevet bekræftet af en verifikator, finder forpligtelserne i denne artikel for midlertidigt lukkede brønde anvendelse på den pågældende brønd. I dette tilfælde foretager den ansvarlige part reablering, regenerering og lukning af den pågældende brønd, hvis det er teknisk muligt, og kun hvis den dermed forbundne reduktion af ovennævnte væsentlige emissioner, der er akkumuleret over 100 år, opvejer miljøvirkningerne af det nødvendige arbejde.
 5. [...]Rapporterne i denne [...]artikel vurderes af en verifikator, der udsteder en verifikationserklæring i overensstemmelse med artikel 8 og 9.
- [...]6. 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.
- [...]7. [...] Medlemsstaterne sikrer, at operatørerne opfylder de forpligtelser, der er fastsat i stk. 2-4. Hvis en ansvarlig part fremlægger pålidelig dokumentation for, at vedkommende ikke har tilstrækkelig finansiel sikkerhed til at opfylde disse forpligtelser, eller hvis den ansvarlige part ikke kan identificeres, bærer medlemsstaten ansvaret.

[...]8. Senest ... [28[...] måneder fra denne forordnings ikrafttræden] udvikler medlemsstaterne eller den ansvarlige part i overensstemmelse med stk. 7 [...] en afhjælpningsplan med henblik på at retablere, regenerere og permanent lukke inaktive brønde og midlertidigt lukkede brønde, [...] herunder som minimum de elementer, der er fastsat i bilag IV, del 2, og fastsætter en gennemførelsesperiode, der begynder senest 12 måneder efter de første rapporter, der er omhandlet i stk. 2.

I afhjælpningsplanerne anvendes den fortegnelse, der er omhandlet i stk. 1, og de rapporter, der er omhandlet i stk. 2, til at fastlægge prioriteter for aktiviteterne, herunder:

- a) retablering, regenerering og permanent lukning af brønde
- b) regenerering af tilhørende tilkørselsveje eller den omgivende jordbund under vand, alt efter hvad der er relevant
- c) genoprettelse af landområder, vandområder, havbunden og levesteder, der er påvirket af brønde og tidligere aktiviteter
- d) [...] regelmæssige kontroller for at sikre, at [...] midlertidigt lukkede brønde og, hvor det anses for relevant, permanent lukkede og forladte brønde ikke er [...] en kilde til metanemissioner.

9. Med forbehold af bestemmelserne i direktiv 2013/30/EU og direktiv 2008/56/EF er offshoreolie- og gasbrønde, som er placeret i en dybde på mere end [...]700 meter], undtaget fra [...] forpligtelserne i denne a[...]rtikel.

10. Uden at det berører bestemmelserne i direktiv 2013/30/EU og direktiv 2008/56/EF, og med forbehold af den kompetente myndigheds godkendelse, kan offshorebrønde, som er placeret i en vanddybde på mellem 200 og 700 meter, undtages fra forpligtelserne i denne artikel, hvis operatøren påviser, at der i forbindelse med de miljøkonsekvensvurderinger, der blev foretaget før boringen, eller efter ulykker i forbindelse med aktiviteter, ikke er dokumenteret nogen mulighed for migration af potentielle metanlækager til atmosfæren.

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 **og inden for minens område.**
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 **og inden for minens område.**

Overvågning og rapportering

1. For underjordiske kulminer skal mineselskabet foretage kontinuerlig [...] **direkte** måling [...] og kvantificering på **kildeniveau** af udluftning på alle ventilations-skakter[...].
[...] **Mineselskaber skal rapportere metanudslip pr. ventilationsskakt pr. år i kt metan til de kompetente myndigheder** ved hjælp af **udstyr og metoder, der resulterer i en målenøjagtighed med en tolerance på [...] +/- 5 % af den rapporterede mængde[...] eller [...] +/- 0,5 kt[...] metan[...], alt efter hvilken værdi der er lavest[...]**.
2. Operatører af drænstationer skal foretage kontinuerlige **direkte** målinger [...] **og kvantificeringer på kildeniveau af [...] samlede udslip** 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 aflejrings-specifikke 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 den kvantificering, der er omhandlet i stk. 1-3, foretages[...] **ved hjælp af de specifikationer, der er fastsat i overensstemmelse med artikel 29a, stk. 1. Indtil sådanne [...] specifikationer er fastsat, kan bedste praksis, der er fastlagt i forbindelse med målingskampagner, der medfinansieres af Unionen eller De Forenede Nationers miljøprogram, [...] vejlede operatørerne i udførelsen af målinger på kildeniveau.**

For så vidt angår kontinuerlige **direkte** målinger [...] og **kvantificeringer på kildeniveau** 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 **direkte** målinger [...] og **kvantificeringer på kildeniveau** 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 og **reparationer**.

5. Mineselskaber giver, **hvor det er relevant**, [...] et skøn over emissioner efter kulminedrift ved hjælp af emissionsfaktorer for kul, der ajourføres årligt, på grundlag af aflejrings-specifikke kulprøver og i overensstemmelse med relevante videnskabelige standarder.
6. Senest den ... [12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] og senest den [...] **31. maj** i alle efterfølgende år forelægger mineselskaber og drænstationsoperatører en rapport for de kompetente myndigheder med årlige metanemissionsdata på kildeniveau 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 operatørens 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. [...] **Afbrænding med en destruktions- og fjernelseseffektivitet på under 98 % og udluftning** af metan fra drænstationer er forbudt fra den [...] 1. januar 2025 [...], medmindre der er tale om en nødsituation, en funktionsfejl, eller hvis det er uundgåeligt og strengt nødvendigt for vedligeholdelsen **og udluftningen i overensstemmelse med stk. 2**. 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 5 ton metan pr. kiloton udvundet kul, bortset fra kokskul, forbydes fra den 1. januar 2027.** Udluftning af metan gennem ventilationsskakter i kulminer, der udleder mere end [...] 3 ton metan pr. kiloton udvundet kul, bortset fra kokskul, forbydes fra den 1. januar 2031 [...]. **Disse tærskler finder anvendelse pr. år pr. mine og pr. operatør, hvis en enhed driver flere miner.**
3. Senest den ... [...] **fem 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 [...] **tærskler for metanudluftning** for udluftning af metan fra ventilationsskakter til koksminer.

Rapportering af udluftnings- og afbrændingshændelser

1. Fra den [...]1. januar 2025[...] skal drænstationsoperatører underrette de kompetente myndigheder om alle udluftnings- og afbrændings**hændelser med en destruktions- og fjernelseeffektivitet på under 98 %**:
 - 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

Anvendelsesområde

Dette afsnit finder anvendelse på følgende metanemissioner fra **lukkede og forladte**[...] underjordiske kulminer, hvor kulproduktionen har været ophørt **siden ... [50 år før datoen for denne forordnings ikrafttræden]**:

- a) metanemissioner fra alle [...]skakter, 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.

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 **underjordiske kulminer** på deres område eller under deres jurisdiktion, **hvor driften har været ophørt siden ... [50 år før datoen for denne forordnings ikrafttræden]** i overensstemmelse med metoden, der som minimum indeholder de elementer, der er anført i bilag VII, del 1.
2. **Fra ... [...] 24 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] måles metanemissioner i alle lukkede og forladte underjordiske kulminer, hvor driften har været ophørt siden ... [50 år før datoen for denne forordnings ikrafttræden]. [...] Der installeres måleudstyr på alle de elementer, som er anført i bilag VII, del 1, nr. v), og som på grundlag af fortegnelsen i stk. 1 viste sig at udlede over 0,5 ton metan om året. [...].**

Udstyret skal foretage [...] direkte målinger eller kvantificeringer på kildeniveau [...] i overensstemmelse med de specifikationer, der er fastsat i henhold til artikel 29a [...], og som minimum på timebasis og af tilstrækkelig kvalitet for at muliggøre et repræsentativt skøn over årlige metanemissioner fra alle de elementer, der er anført i bilag VII, del 1, nr. v)[...], og som har vist sig at udlede metan. Indtil sådanne metoder er fastlagt, kan der anvendes offentligt tilgængelige europæiske og internationale standarder.

[...]

- 2a. Hvis den observerede årlige metanudledning af et element, der er anført i bilag VII, del 1, nr. v), er under 1 ton metan i seks på hinanden følgende år for oversvømmede miner eller 12 på hinanden følgende år for tørre miner, foretages der ingen yderligere overvågning og rapportering for det pågældende specifikke element.**
3. Rapporter med skøn over årlige metanemissioner på kildeniveau indsendes til de kompetente myndigheder senest den ... [2[...]**6 måneder** [...] *efter datoen for denne forordnings ikrafttræden*] og senest den [...] **31. maj** hvert år derefter.
- Rapporterne skal dække det senest tilgængelige kalenderår og omfatte de elementer, der er anført i bilag VII, del 2[...].
- 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 **eller medlemsstaterne** er ansvarlige for de krav, der er omhandlet i stk. 2, **2a** og 3, for så vidt angår lukkede miner. Medlemsstaterne er ansvarlige for de krav, der er omhandlet i stk. 2, **2a** og 3, for så vidt angår forladte miner. **I tilfælde af alternativ anvendelse af forladte miner er indehaveren af tilladelsen ansvarlig for de krav, der er omhandlet i stk. 2, 2a og 3.**
5. 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.

Afhjælpende foranstaltninger

1. På grundlag af den fortegnelse, der er omhandlet i artikel 25, udarbejder og gennemfører medlemsstaterne en afhjælpningsplan for at tage hånd om metanemissioner fra **lukkede og forladte underjordiske kulminer, hvor driften har været ophørt siden ... [50 år før datoen for denne forordnings ikrafttræden]**.

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 3[...].
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 miljøsikkerheden, [...] **menneskers sikkerhed, herunder personalets, eller folkesundheden**. I en sådan situation skal mineselskaberne eller medlemsstaterne 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.
3. **Alternativ anvendelse af forladte kulminer er tilladt efter en godkendelsesprocedure, der er tilpasset den specifikke genanvendelse af den forladte kulmine. Ansøgeren, der anmoder om godkendelse, forelægger de kompetente myndigheder en detaljeret plan for foranstaltninger til at undgå metanemissioner. Indehaveren af tilladelsen skal opfylde overvågnings-, rapporterings- og afhjælpningsforpligtelserne i henhold til artikel 25 og artikel 26.**

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 **30. juni**[...] hvert år derefter forelægger importører de oplysninger, der er anført i bilag VIII, for de kompetente myndigheder i den importerende medlemsstat. **Undlader importører helt eller delvis at indgive de oplysninger, der er anført i bilag VIII, skal de over for den importerende medlemsstats kompetente myndigheder påvise, at der er gjort enhver rimelig indsats for at indhente oplysningerne.**

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

2. Senest den ... [12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] og senest den **31. december**[...] 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 2027[...] 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- og verifikationsforanstaltninger og afhjælpende foranstaltninger for operatører, der befinder sig uden for Unionen, og som der importeres energi til Unionen og
- 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, *kan* Kommissionen [...] foreslå 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 **eller kvantificering** [...], 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 og artikel 12, stk. 11, artikel 16, stk. [...]2, artikel 18, stk. [...]6, 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, **og om de er en del af et globalt initiativ til reduktion af metan**
- vii) en liste over importører af fossil energi til Unionen.

[...]3. Gennemsigtighedsdatabasen skal være tilgængelig for offentligheden online, gratis [...].

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

Artikel 29

Globalt overvågningsværktøj for 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 [...] **hyppigt** ajourføres, i det mindste med hensyn til omfang, hyppighed og placering af energikilder med høj metanemission.
2. Værktøjet [...] **støtter** 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 udbedrende foranstaltninger.
3. Denne artikel er omfattet af bestemmelserne i direktiv (EU) 2016/943.

Kapitel 6

Afsluttende bestemmelser

Artikel 29a

Metoder og udstyrsstandarder

1. **Kommissionen tillægges beføjelser til at vedtage delegerede retsakter i overensstemmelse med artikel 31 med henblik på at supplere denne forordning ved at fastsætte de specifikationer, som finder anvendelse på:**
 - a) **direkte måling og kvantificering af metanemissioner i olie-, gas- og kuldrift med henblik på artikel 8, stk. 2, artikel 12, stk. 9, artikel 18, stk. 2, artikel 20, stk. 4, og artikel 25, stk. 2**
 - b) **lækagedetektions- og reparationsundersøgelser med henblik på artikel 14.**
2. **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 standarder for udluftning og afbrændingsudstyr med henblik på artikel 15, stk. 3, litra a), c) og d).**

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 **og indvirkningen på menneskers sikkerhed og folkesundheden**. [...] **Disse bøders niveau beregnes** således, at det sikres, at de **som minimum** 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 udbedrende foranstaltninger eller korrigerende foranstaltninger, levere oplysninger eller gennemgå en inspektion, alt efter hvad der er relevant.

Medlemsstaterne meddeler Kommissionen reglerne om sanktioner senest ... *[...] 12 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) operatørens [...] **eller** 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, [...] 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, **22 og 23**
- l) importørers manglende fremlæggelse af de oplysninger, der kræves i henhold til artikel 27 og bilag VIII.

3a. Hvis betingelserne i artikel 15, stk. 7, er opfyldt, skal medlemsstaterne overveje at reducere eller undlade at pålægge operatører sanktioner for den gennemførelsesperiode, som de nationale myndigheder anser for nødvendig.

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 [...] myndigheder [...]

h) hvordan de kompetente myndighed[...]**er** fik kendskab til [...] overtrædelsen, navnlig hvorvidt og i hvilket omfang operatøren **eller mineselskabet** underrettede de kompetente myndigheder rettidigt om overtrædelsen

i) tredjeparters handlinger, der forværrer overtrædelser af denne forordning

[...]**j)** 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 **eller mineselskaber**, 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. Beføjelsen til at vedtage delegerede retsakter, jf. artikel 8, stk. 5, artikel 22, stk. 3, [...] artikel 27, stk. 1, **og artikel 29a, stk. 1**, tillægges Kommissionen for en ubegrænset periode fra ... [*datoen for denne forordnings 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 af 13. april 2016 om bedre lovgivning.
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 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 **senest i 2030 og h[...]**vert femte år **derefter** 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.

- 1a. Kommissionen vurderer den potentielle virkning af udvidelsen af forpligtelserne vedrørende måling, kvantificering, overvågning, rapportering og verifikation af metanemissioner samt reduktion heraf for importører af fossile brændstoffer til Unionen, identificerer potentielle hindringer og foreslår mulige løsninger med henblik på at reducere metanemissioner, uden at det påvirker energipriserne og forsyningssikkerheden. På grundlag af denne konsekvensanalyse forelægger Kommissionen senest den [... 12 måneder efter datoen for denne forordnings ikrafttræden] en rapport for Europa-Parlamentet og Rådet, som, hvis det er relevant, ledsages af et lovgivningsforslag om ændring af denne forordning.**
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, **efter at have modtaget input fra medlemsstaterne**, et sæt indikatorer og tilsvarende referenceværdier til sammenligning af investeringsomkostninger pr. enhed i forbindelse med måling **eller kvantificering**, rapportering, **udluftning og afbrænding** 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

På Rådets vegne

Formand

Formand

[...]/Lækagedetektions- og reparationsundersøgelser**Del 1**

For alle [...]/overjordiske komponenter, undtagen distributionsnet, der er omhandlet i artikel 14, stk. 2, litra a), foretages der efter følgende minimumshyppigheder lækagedetektions- og reparationsundersøgelser, jf. artikel 14 [...]:

Type LDAR-undersøgelse	Komponenttype	Hyppighed
[...]/ Type 1-LDAR-undersøgelse	Kompressorstation	6 måneder
	Underjordisk lagring	
	LNG-terminal	
	Regulerings- og målestation	
	Ventilstation	12 måneder
	Transmissionsrørledning	24 måneder
[...]/ Type 2-LDAR-undersøgelse	Kompressorstation	12 måneder
	Underjordisk lagring	
	LNG-terminal	
	Regulerings- og målestation	
	Ventilstation	24 måneder
	Transmissionsrørledning	36 måneder

For alle underjordiske komponenter, undtagen distributionsnet, der er omhandlet i artikel 14, stk. 2, litra a), foretages der efter følgende minimumshyppigheder lækagedetektions- og reparationsundersøgelser, jf. artikel 14:

Type LDAR-undersøgelse	Materialetype	Undersøgelseshyppighed
Type 1-LDAR-undersøgelse	Asfaltfolie	[...] 3 måneder
	Gråt støbejern	
	[...]	6 måneder
	Asbest	
	Duktilt støbejern	
	Ubeskyttet stål	12 måneder
	[...]	
	Kobber	
	Polyethylen	24 måneder
	PVC	
	Beskyttet stål	
Type 2-LDAR-undersøgelse	Asfaltfolie	[...] 6 måneder
	Gråt støbejern	
	[...]	12 måneder
	Asbest	
	Duktilt støbejern	

	Ubeskyttet stål Polyethylen PVC <i>[...]</i> Kobber	24 måneder
	Beskyttet stål	36 måneder

For alle *[...]*komponenter i distributionsnet, der er omhandlet i artikel 14, stk. 2, litra a), foretages der efter følgende minimumshyppigheder lækagedetektions- og reparationsundersøgelser, jf. artikel 14:

Type LDAR-undersøgelse	Materialetype eller komponent	Undersøgelseshyppighed
<i>[...]</i> Type 1-LDAR-undersøgelse	Gråt støbejern Asfaltfolie	3 måneder
	<i>[...]</i> Asbest Duktilt støbejern Regulerings- og målestation	6 måneder
	Ubeskyttet stål <i>[...]</i> Kobber	12 måneder

	Polyethylen PVC Beskyttet stål (< = 16 bar)	<u>24 måneder</u>
[...]Type 2-LDAR-undersøgelse	Gråt støbejern Asfaltfolie	<u>6 måneder</u>
	<i>[...]</i> Asbest Duktilt støbejern Regulerings- og målestation	12 måneder
	Ubeskyttet stål <i>[...]</i> <u>Kobber</u>	24 måneder
	Polyethylen PVC Beskyttet stål (< = 16 bar)	36 måneder

For underjordiske rørledninger og stålrørledninger under havets overflade med et tryk på over 16 bar forvalter operatørerne også forebyggende rørledningers integritet for at forhindre enhver form for lækage i overensstemmelse med relevante europæiske standarder eller relevant national lovgivning om forvaltning af rørledningers integritet. Under hensyntagen til resultaterne af denne forebyggende forvaltning af rørledningers integritet kan den kompetente myndighed godkende en anden hyppighed på op til 36 måneder for type 1-LDAR-undersøgelse og 48 måneder for type 2-LDAR-undersøgelse.

For alle offshorekomponenter [...], der er omhandlet i artikel 14, stk. 2, litra a), foretages der efter følgende mindstehyppighed lækagedetektions- og reparationsundersøgelser, jf. artikel 14:

Type LDAR-undersøgelse		Undersøgelseshyppighed
Type 1-LDAR-undersøgelse	Offshorekomponenter over havets overflade	12 måneder
	Offshorekomponenter under havets overflade	24 måneder
	Offshorekomponenter under havbunden	36 måneder
Type 2-LDAR-undersøgelse	Offshorekomponenter over havets overflade	24 måneder

Del [...]2

[...]/Oplysningskrav for udstyr, der anvendes til lækagedetektions- og reparations[...]undersøgelser

Som led i det lækagedetektions- og reparationsprogram, der er omhandlet i artikel 14, stk. 1/[...], skal operatørerne oplyse følgende:

- i) [...]oplysninger om udstyrets fabrikant
- ii) lækagedetektionskapacitet og -pålidelighed, udstyrets [...]begrænsninger, herunder, men ikke begrænset til, evnen til at påvise specifikke lækager eller placeringer og detektionsbegrænsninger, og eventuelle begrænsninger i anvendelsen samt understøttende oplysninger
- iii) en beskrivelse af, hvor, hvornår og hvordan [...]udstyret vil blive anvendt.

[...]

Reparations- og overvågningsplaner

[...]

Reparation [...]

Den reparations/[...]plan, der er omhandlet i artikel 14, skal mindst omfatte følgende elementer:

- i) en fortegnelse over og identifikation af alle de komponenter, der er blevet kontrolleret
- ii) resultatet af inspektionen med hensyn til, om der er påvist metantab, og i bekræftende fald tabets størrelse
- iii) for komponenter, der viser sig at udsende **ved eller over de i artikel 14, stk. 4, fastsatte tærskler [...]**, angivelse af, om reparationen blev foretaget i forbindelse med LDAR-undersøgelsen, og, hvis ikke, grunden hertil under hensyntagen til kravene til, hvilke elementer der kan inddrages i forbindelse med en forsinket reparation, jf. artikel 14, stk. 4
- iv) for komponenter, der viser sig at udsende **ved eller over de i artikel 14, stk. 4, fastsatte tærskler [...]**, en planlagt reparationsplan med angivelse af den planlagte dato for reparationen
- v) for komponenter, der viser sig at udsende **under de i artikel 14, stk. 4, fastsatte tærskler [...]** i den foregående LDAR-undersøgelse, men som konstateres at udsende **ved eller over disse tærskler [...]** under overvågningen efter LDAR med henblik på at kontrollere, om metantabets størrelse har ændret sig, angivelse af, om der blev foretaget omgående reparation, og, hvis ikke, grunden hertil (jf. punkt iii) og planlagt reparationsplan med angivelse af den planlagte reparationsdato.

Dette efterfølges af en [...]overvågningsplan med angivelse af, hvornår reparationerne rent faktisk fandt sted.

Overvågning [...]

Den [...] overvågnings[...]**rapport**, der er omhandlet i artikel 14, skal mindst omfatte følgende elementer:

- i) en fortegnelse over og identifikation af alle de komponenter, der er blevet kontrolleret
- ii) resultatet af inspektionen med hensyn til, om der er påvist metantab, og i bekræftende fald tabets størrelse
- iii) for komponenter, der viser sig at udsende **ved eller over de i artikel 14, stk. 4, fastsatte tærskler i den foregående LDAR-undersøgelse [...], oplysninger om den reparation, der er foretaget, og** resultater af overvågningen efter reparation med henblik på at undersøge, om reparationen var vellykket
- iv) for komponenter, der viser sig at udsende **under de i artikel 14, stk. 4, fastsatte tærskler i den foregående LDAR-undersøgelse[...],** resultater af overvågningen efter LDAR med henblik på at undersøge, om metantabets størrelse har udviklet sig, og anbefalinger på grundlag af resultaterne.

Rapportering af udluftnings- og afbrændingshændelser

I henhold til artikel 16 skal operatører som minimum rapportere følgende oplysninger om udluftet eller afbrændt metan til de kompetente myndigheder:

- i) operatørens navn
- ii) aktivets **placering**, navn og type
- iii) det anvendte udstyr
- iv) dato(er) og tidspunkt(er), hvor udluftning eller afbrænding blev opdaget eller påbegyndt og afsluttet
- v) målt [...]volumen af udluftet eller afbrændt [...]metan. **Hvis der ikke foreligger et målt volumen, skal der fremlægges et begrundet skøn**
- v1) afbrændingseffektivitet**
- vi) årsag til og type udluftning eller afbrænding
- vii) foranstaltninger, der er truffet for at begrænse varigheden og omfanget af udluftning eller afbrænding
- viii) korrigerende foranstaltninger, der er truffet for at fjerne årsagen til og gentagen forekomst af udluftning eller afbrænding
- ix) resultater af [...]månedlige inspektioner af flammetårne **og, i det omfang det er relevant, af den løbende overvågning af flammetårne**, som foretages[...] i overensstemmelse med artikel 17, **såfremt der er konstateret et problem.**

Inspektion af flammetårn

[...] **Månedlige** inspektioner af flammetårne skal omfatte en omfattende AVO-inspektion (lyd, visuel og lugt) (herunder en ekstern visuel inspektion af flammetårn, lyttes efter tryk og væskelækager og lugtes efter usædvanlige og kraftige lugte).

Under inspektionen skal operatøren inspicere alle komponenter, herunder flammetårn, sikkerhedslåse, lukkede udluftningssystemer, pumper, kompressorer, trykaflastningsanordninger, ventiler, ledninger, flanger, konnektorer og tilhørende rørsystemer for at finde eventuelle fejl, lækager eller udslip.

Følgende oplysninger skal medtages i rapporten:

- i) Ved tændte flammetårne: Om forbrændingen anses for tilstrækkelig eller utilstrækkelig. Utilstrækkelig forbrænding defineres som et flammetårn med synlige emissioner i mere end fem minutter i alt i to på hinanden følgende timer. **Hvis der foretages løbende overvågning af flammetårne, defineres utilstrækkelig forbrænding som et flammetårn med synlige emissioner i mere end fem minutter i alt i to på hinanden følgende timer, som registreres direkte.**
- ii) Ved ikketændte flammetårne: Om det ikketændte flammetårn har gasaftræk eller ej. Hvis der er tale om gasaftræk, bør et afhjælpende indgreb ske inden for 6 timer eller inden for 24 timer i tilfælde af dårligt vejr eller andre ekstreme forhold. **Hvis der foretages løbende overvågning af flammetårne, beregnes emissionerne på grundlag af strømningshastigheden og metanudslippet, hvis der er et gasaftræk. Et afhjælpende indgreb skal [...] ske inden for 6 timer eller inden for 24 timer i tilfælde af dårligt vejr eller andre ekstreme forhold.**

Opgørelser over og afhjælpningsplaner [...]for inaktive brønde, midlertidigt lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde

Del 1

I henhold til artikel 18 skal opgørelser over inaktive brønde, **midlertidigt lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde** mindst indeholde følgende oplysninger:

- i) operatørens, ejerens eller licenshaverens navn og adresse, hvis relevant
- ii) brøndens eller brøndanlæggets navn, type og adresse **med angivelse af, om der er tale om en inaktiv brønd, en midlertidigt lukket brønd eller en permanent lukket og forladt brønd, som defineret i denne forordning**
- iii) et kort over brøndens eller brøndanlæggets periferi, **hvis det er relevant**
- iv) resultaterne af [...] målinger **eller kvantificering af metanemissioner til luft og vand, som foretages forud for opgørelsen, hvis en sådan foreligger.**

I henhold til artikel 18 kan opgørelser over inaktive brønde, midlertidigt lukkede brønde og permanent lukkede og forladte brønde indeholde følgende oplysninger:

- i) datoer for første boring og sidste drift
- ii) retning (vertikal, horisontal, skrånende)
- iii) samlet brønddybde
- iv) om der er indtruffet bemærkelsesværdige hændelser under boreprocessen, f.eks. "kicks"
- v) om brønden har været i forbindelse med gas med betydelige mængder af svovlforbindelser (sur gas) eller spor heraf (sød gas)

- vi) seismiske data for brønden i de øverste 1 000 m af boringsforløbet i en radius af 1 000 m
- vii) den seneste rapport om vurdering af brøndens integritet
- viii) om brønden er en efterforsknings- eller produktionsbrønd
- ix) om brønden har været i forbindelse med lommer eller områder med overfladegas eller områder med tab af borevæske
- x) om brønden befinder sig på land (angiv, om der er tale om bymæssigt område eller landdistrikt) eller offshore (angiv vanddybde)
- xi) i tilfælde af offshorebrønde oplysninger om eventuelle forhold på havbunden, som kan bidrage til metanmigration gennem vandsøjlen
- xii) oplysninger om status for brøndens livscyklus (aktiv, inaktiv, forseglede borehul, overflade dekommissioneret osv.)
- xii) om dekommissionerede brøndes brønddæksler har udluftning eller ej.

I henhold til artikel 18 skal opgørelserne over permanent lukkede og forladte brønde også indeholde:

- i) de seneste kendte målinger eller kvantificering af metanemissioner til luft og vand, hvis sådanne foreligger
- ii) oplysninger, som angiver, at den relevante kompetente myndighed har certificeret, at den pågældende brønd eller det pågældende brøndanlæg opfylder kriterierne i artikel 2, nr. 24a[...])
- iii) tilstrækkelig dokumentation til at påvise, at der for alle permanent lukkede og forladte brønde ikke forekommer metanemissioner fra den pågældende brønd eller det pågældende brøndanlæg efter vedtagelsen af denne forordning eller, hvis en sådan dokumentation allerede forefindes, før vedtagelsen.

Del 2

I henhold til artikel 18 skal afhjælpningsplaner mindst indeholde følgende oplysninger:

- i) en plan for håndtering af enhver inaktiv brønd og midlertidigt lukket brønd, herunder de foranstaltninger, der skal træffes**
- ii) navn og adresse på operatøren eller ejeren af eller licenshaveren for den inaktive brønd eller den midlertidigt lukkede brønd, hvis det er relevant**
- iii) planlagt slutdato for enhver form for retablering, regenerering eller lukning af inaktive brønde og midlertidigt lukkede brønde.**

Rapportering om drift af kulminer

Del 1

I henhold til artikel 19 og 20 skal rapporterne for drift af underjordiske miner mindst indeholde følgende oplysninger:

- i) mineselskabets navn og adresse
- ii) adresse på minen
- iii) antal ton af hver kultype, som minen producerer
- iv) for alle ventilationsskakter, som anvendes i minen
 - 1) navn (hvis relevant)
 - 2) anvendelsesperiode, hvis forskellig fra rapporteringsperioden
 - 3) koordinater
 - 4) formål (indsugning, udsugning)
 - 5) tekniske specifikationer for det måleudstyr [...], der anvendes til måling og kvantificering af metanemissioner og optimale driftsbetingelser som angivet af producenten
 - 6) det tidsrum, hvor måleudstyret [...] til kontinuerlig måling har været i drift

- 7) [...]specifikationer for:
- prøveudtagningssted for måleudstyret [...]
 - måling af strømningshastigheder
 - måling af metankoncentrationer
- 8) metanemissioner, som måleudstyret [...] til kontinuerlig måling registrerer (i ton)
- 9) metanemissioner registreret ved månedlig prøveudtagning (i ton/time), som omfatter oplysninger om
- prøveudtagningsdato
 - prøveudtagningsteknik
 - aflæsninger af atmosfæriske forhold (tryk, temperatur, fugtighed) i en passende afstand for at afspejle de forhold, som måleudstyret [...] til kontinuerlig måling anvendes under
- 11) hvis minen er forbundet med en anden mine på en hvilken som helst måde, så der kan strømme luft mellem minerne, navnet på den pågældende mine
- v) emissionsfaktorer efter minedrift og beskrivelse af den metode, der anvendes ved beregningen
- vi) emissioner efter minedrift (i ton).

Del 2

I henhold til artikel 19 og 20 skal rapporterne for minedrift i åbne brud mindst indeholde følgende oplysninger:

- i) mineselskabets navn og adresse
- ii) adresse på minen
- iii) antal ton af hver kulatype, som minen producerer
- iv) kort over alle aflejringer, der anvendes i minen, med en oversigt over grænserne for disse aflejringer
- v) for hver kulaflejring:
 - 1) navn (hvis relevant)
 - 2) anvendelsesperiode, hvis forskellig fra rapporteringsperioden
 - 3) oversigt over den forsøgsmetode, der anvendes til at bestemme metanemissioner som følge af minedrift, herunder valg af metode til at måle metanemissioner fra omgivende lag
- vi) emissionsfaktorer efter minedrift og beskrivelse af den metode, der anvendes ved beregningen
- vii) emissioner efter minedrift.

Del 3

I henhold til artikel 19 og 20 skal rapporterne for drænstationer mindst indeholde følgende oplysninger:

- i) mineselskabets navn og adresse
- ii) metanmængde udledt gennem en eller flere miners drænsystem, pr. mine
- iii) mængde udluftet metan
- iv) mængde afbrændt metan
- v) afbrændingseffektivitet
- vi) anvendelse af opsamlet metan.

Rapportering af udluftnings- og afbrændingshændelser i drænstationer

I henhold til artikel 23 skal operatører som minimum rapportere følgende oplysninger om udluftet eller afbrændt metan til de kompetente myndigheder:

- i) operatørens navn og adresse
- ii) tidspunkt, hvor hændelsen først blev opdaget
- iii) årsag til udluftnings- og/eller afbrændingshændelse
- iv) mængde udluftet og afbrændt metan (eller et skøn, hvis det ikke er muligt at opgøre **eller** [...]måle det).

Lukkede og forladte miner

Del 1

I henhold til artikel 24 og 25 skal oversigten over lukkede og forladte kulminer for hver lokalitet mindst indeholde følgende oplysninger [...]:

- i) operatørens, ejerens eller licenshaverens navn og adresse, hvis relevant
- ii) lokalitetens adresse
- iii) kort, der viser minens periferi
- iv) aktiviteter på udvindingssteder og deres status
- v) resultater af [...] **direkte måling eller kvantificering på kildeniveau** fra følgende [...] **punktemissionskilder:**
 - 1) alle[...] skakter, som anvendes i minen, når den er i drift, ledsaget af:
 - skaktkoordinater
 - skaktens navn (hvis relevant)
 - forseglingsstatus og forseglingsmetode, hvis kendt
 - 2) ubenyttede udluftningsrør
 - 3) ubenyttede drænbrønde til gas
 - 4) [...]
 - 5) [...]

[...]**6)** andre registrerede potentielle punktemissionskilder.

[...]

De målinger, der er omhandlet i nr. v)[...], **ovenfor**, skal udføres efter følgende principper:

- i) Målingerne skal udføres ved atmosfærisk tryk, så en potentiel metanlækage kan påvises, i overensstemmelse med relevante videnskabelige standarder.[...]
- ii) Målingerne skal udføres med **udstyr, der kan anslå de årlige metanemissioner på et niveau på mindst 0,5 ton eller mere fra en sådan kilde.** [...]/[...]
- iii) Målingerne skal ledsages af oplysninger om:
 - 1) dato for måling
 - 2) atmosfærisk tryk
 - 3) tekniske oplysninger om måleudstyret.
- iv) Ventilationsskakter, der førhen har været anvendt af to eller flere miner, må kun anvendes til én mine for at undgå dobbelttælling.

Del 2[...]

Den rapport, der er fastsat i artikel 25, stk. 3, skal omfatte følgende elementer, **hvis der foreligger eller kan indhentes oplysninger herom**:

- i) operatørens, ejerens eller licenshaverens navn og adresse, hvis relevant
- ii) lokalitetens adresse
- iii) metanemissioner fra alle de [...]**punktemissionskilder, der er beskrevet i del 1**, herunder:

- 1) type [...] **punktemissionskilde**
- 2) tekniske oplysninger om det måleudstyr og den målemetode, der anvendes til at **vurdere metanudslip** [...]
- 3) den del af tiden, hvor måleudstyret [...] var i drift
- 4) den af måleudstyret [...] registrerede metankoncentration
- 5) skøn over metanemissioner fra [...] **punktemissionskilden.**

Del 3 [...]

Den afhjælpningsplan, der er angivet i artikel 26, stk. 1, skal mindst omfatte følgende oplysninger, **hvis der foreligger eller kan indhentes oplysninger herom:**

- i) en liste over alle de **punktemissionskilder, der er beskrevet i del 1**[...]
- ii) teknisk gennemførlighed af at reducere metanemissioner [...] **på anlægsniveau på grundlag af punktemissionskilder** [...]
- iii) tidsplan for reduktion af metanemissioner [...] **for hvert anlæg** [...]
- iv) **vurdering af effektiviteten af eventuelt gennemførte projekter til opsamling af metan fra miner.**

Oplysninger, som importørerne skal fremlægge

I dette bilag betyder "eksportør" den medkontrahent i hver leveringskontrakt, som importøren indgår om levering af fossil energi til Unionen.

I henhold til artikel 27 skal importørerne fremlægge følgende oplysninger:

- i) **hvis eksportørerne eller producenterne kan identificeres**, eksportørens navn og adresse samt producentens navn og adresse, hvis denne er forskellig fra eksportøren
- ii) lande[...] og regioner, der svarer til niveau 1 af Unionens nomenklatur for statistiske regionale enheder (NUTS), hvor energien blev produceret, og lande og **regioner**, der svarer til niveau 1 af Unionens nomenklatur for statistiske regionale enheder (NUTS), hvorigennem energien blev transporteret, indtil den blev markedsført i Unionen
- iii) for så vidt angår olie og fossil gas, om eksportøren **eller, hvis det er relevant, producenten** foretager måling og rapportering af sine metanemissioner, enten selvstændigt eller som led i forpligtelsen til at rapportere nationale drivhusgasopgørelser i overensstemmelse med kravene i FN's rammekonvention om klimaændringer (UNFCCC), eller om eksportøren overholder UNFCCC's rapporteringskrav eller standarderne for Oil and Gas Methane Partnership 2.0. Dette skal ledsages af en kopi af den seneste rapport om metanemissioner, herunder, hvis de foreligger, de oplysninger, der er omhandlet i artikel 12, stk. 6, **såfremt de er omfattet af en sådan rapport**. Den kvantificeringsmetode (f.eks. UNFCCC-niveauer eller OGMP 2.0-niveauer), der anvendes i rapporteringen, skal specificeres for hver type emission
- iv) for så vidt angår olie og gas, om eksportøren **eller, hvis det er relevant, producenten** anvender lovgivningsmæssige eller frivillige foranstaltninger til at begrænse sine metanemissioner, herunder foranstaltninger såsom undersøgelser eller foranstaltninger vedrørende lækagedetektion og -reparation til at styre og begrænse udluftning og afbrænding af metan. Dette skal ledsages af en beskrivelse af sådanne foranstaltninger, herunder, hvis sådanne foreligger, **relevante** rapporter fra lækagedetektions- og reparationsundersøgelser og fra udluftning og afbrænding i forhold til det senest tilgængelige kalenderår

- v) for så vidt angår kul, om eksportøren **eller, hvis det er relevant, producenten** foretager måling og rapportering af sine metanemissioner, enten selvstændigt eller som led i forpligtelsen til at rapportere nationale drivhusgasopgørelser i overensstemmelse med kravene i FN's rammekonvention om klimaændringer (UNFCCC), eller om eksportøren overholder UNFCCC's rapporteringskrav eller en international eller europæisk standard for overvågning, rapportering og verifikation af metanemissioner. Dette skal ledsages af en kopi af den seneste rapport om metanemissioner, herunder, hvis de foreligger, de oplysninger, der er omhandlet i artikel 20, stk. 6. Den kvantificeringsmetode (f.eks. UNFCCC-niveauer eller OGMP 2.0-niveauer), der anvendes i rapporteringen, skal specificeres for hver type emission
- vi) for så vidt angår kul, om eksportøren **eller, hvis det er relevant, producenten** anvender lovgivningsmæssige eller frivillige foranstaltninger til at begrænse sine metanemissioner, herunder foranstaltninger til at styre og begrænse udluftning og afbrænding af metan. Dette skal ledsages af en beskrivelse af sådanne foranstaltninger, herunder, hvis sådanne foreligger, rapporter fra udluftning og afbrænding i forhold til det senest tilgængelige kalenderår
- vii) navnet på den virksomhed, der har foretaget en uafhængig verifikation af de rapporter, der er omhandlet i nr. iii) og v), hvis det er relevant.
-