



Bryssel den 15 december 2022
(OR. en)

16043/22

**Interinstitutionellt ärende:
2021/0423(COD)**

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

NOT

från:	Ständiga representanternas kommitté (Coreper I)
till:	Rådet
Föreg. dok. nr:	15756/22
Komm. dok. nr:	15063/1/21 REV 1 +RE1CO1 + ADD1-ADD4
Ärende:	Förslag till EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING om minskade metanutsläpp inom energisektorn och om ändring av förordning (EU) 2019/942 - Allmän riktlinje

I. INLEDNING

Kommissionen lade fram förslaget till förordning om minskning av metanutsläppen inom energisektorn den 15 december 2021, som en andra del av lagstiftningsförslagen inom ramen för 55 %-paketet som syftar till att genomföra den europeiska gröna given för att uppnå klimatneutralitet i unionen senast 2050. Det lades fram tillsammans med förordningen och direktivet om de inre marknaderna för förnybara gaser och naturgaser och för vätgas (gaspaketet) som en del av den nya EU-ramen för att fasa ut fossila bränslen från gasmarknaderna, främja vätgas och minska metanutsläppen.

II. ARBETET I EUROPAPARLAMENTET OCH ANDRA UNIONSORGAN

I parlamentet har förslaget hänskjutits till utskottet för miljö, folkhälsa och livsmedelssäkerhet och utskottet för industrifrågor, forskning och energi. Utskotten utsåg två föredragande: Jutta Paulus (Verts/ALE) och Silvia Sardone (ID). Europeiska ekonomiska och sociala kommittén avgav sitt yttrande den 19 maj 2022, medan Regionkommittén avgav sitt yttrande vid den 151:a plenarsessionen den 10–12 oktober 2022.

III. RÅDETS ARBETE

Förordningen, tillsammans med den därtill hörande konsekvensbedömningen, lades fram för arbetsgruppen för energi den 7 februari 2022. Under ytterligare möten i arbetsgruppen för energi under första halvåret 2022, under det franska ordförandeskapet, gjordes ändringar som återspeglas i den första översynen av förslaget som lades fram den 20 april 2022. De övergripande framstegen sammanfattas i den rapport som lades fram den 10 juni 2022. I juli fortsatte det tjeckiska ordförandeskapet med förhandlingar på arbetsgruppsnivå och resultaten av dessa syns i den andra och tredje översynen som lades fram under de efterföljande månaderna. Den tredje översynen lades också fram för Coreper den 26 oktober 2022 för att begära riktlinjer i fråga om den nya LDAR-strategin och andra brådskande frågor. I den fjärde och femte översynen återspeglas farhågor som tagits upp av de flesta av medlemsstater. De senaste politiska diskussionerna om den femte och den sjätte översynen av texten ägde rum inom ramen för Coreper den 7 december och den 13 december 2022. Med hänsyn till det breda stödet för texten och med hjälp av de kommentarer som gjorts utarbetade ordförandeskapet ett kompromissförslag till en allmän riktlinje inför mötet i rådet (transport, telekommunikation och energi) den 19 december 2022.

Delegationerna uppmanas att beakta följande ändringar i kompromissförslaget:

- I skäl 61a har ”och motsägelser” lagts till för att klargöra vad som bör vid utarbetandet av delegerade akter om standarder och harmonisering. Det klargjordes också att kommissionen bör beakta både befintliga europeiska standarder och internationella standarder.
- I artikel 2, definition 17c, har en teknisk rättelse gjorts där termen ”bearbetning” ersatts med termen ”behandling” och som används genomgående i texten.

- I artikel 18.1a gjordes en teknisk rättelse från plural till singular i termen ”medlemsstater”.
- I artikel 33 flyttades punkt 2a till 1a för en logisk ordningsföljd av artikelns bestämmelser, och den omformulerades något för att återspegla delegationernas önskemål. Motsvarande skäl 66a uppdaterades i enlighet med detta.

IV. SLUTSATS

Mot bakgrund av ovanstående uppmanas rådet att behandla ordförandeskapets kompromisstext enligt bilagan till denna not och nå en överenskommelse om rådets allmänna riktlinje med sikte på de kommande förhandlingarna med Europaparlamentet.

I detta senaste kommissionsförslag, markeras ny text med **fetstil och understrykning** och struken text med [...] i förhållande till dok. 15756/22. Text som lagts till i andra föregående versioner markeras med **feststil** och struken text med [...].

Förslag till

EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING

om minskade metanutsläpp inom energisektorn och om ändring av förordning (EU) 2019/942

(Text av betydelse för EES)

EUROPAPARLAMENTET OCH EUROPEISKA UNIONENS RÅD HAR ANTAGIT DENNA FÖRORDNING

med beaktande av fördraget om Europeiska unionens funktionssätt, särskilt artikel [...]/ **192.1**,

med beaktande av Europeiska kommissionens förslag,

efter översändande av utkastet till lagstiftningsakt till de nationella parlamenten,

med beaktande av Europeiska ekonomiska och sociala kommitténs yttrande¹,

med beaktande av Regionkommitténs yttrande²,

i enlighet med det ordinarie lagstiftningsförfarandet, och

av följande skäl:

1. Metan, som utgör den huvudsakliga komponenten i naturgas, är den gas efter koldioxid som bidrar mest till klimatförändringarna och står för ungefär en tredjedel av den nuvarande globala uppvärmningen.

1 EUT C , , s. .

2 EUT C , , s. .

2. Även om metan [...] **har en kortare genomsnittlig uppehållstid i atmosfären** (tio till tolv år) än koldioxid (hundratals år) är metanets växthuseffekt på klimatet på molekylärnivå mer betydelsefull och den bidrar till bildningen av ozon, en kraftfull luftförorening som orsakar allvarliga hälsoproblem. Mängden metan i atmosfären globalt sett har ökat kraftigt under det senaste årtiondet.
3. Enligt nya uppskattningar från Förenta nationernas miljöprogram och klimatkoalitionen för att minska kortlivade föroreningar (CCAC) kan en minskning av metanutsläppen med 45 % fram till 2030, baserat på tillgängliga målinriktade åtgärder och andra åtgärder i linje med FN:s prioriterade hållbarhetsmål, minska den globala uppvärmningen med 0,3 °C fram till 2045.
4. Enligt EU:s inventeringsdata för växthusgaser uppskattas energisektorn stå för 19 % av metanutsläppen i unionen. Då räknar man inte med metanutsläpp utanför unionen som orsakas av unionens användning av fossil energi.

5. I den europeiska gröna given ingår en omfattande uppsättning av ömsesidigt stärkande åtgärder och initiativ med syfte att uppnå klimatneutralitet i EU **senast** 2050. I meddelandet om den europeiska gröna given³ anges att minskningen av koldioxidutsläpp i gasssektorn kommer att underlättas, bl.a. genom arbete med frågan om energirelaterade utsläpp av metan. I oktober 2020 antog kommissionen en EU-strategi om att minska metanutsläppen (metanstrategin), i vilken fastställs åtgärder för att minska utsläppen i EU, däribland från energisektorn, och internationellt. I förordning (EU) 2021/1119⁴ (europeisk klimatlag), har unionen införlivat målet om att uppnå klimatneutralitet i hela ekonomin **senast** 2050 i lagstiftning samt fastställt ett bindande åtagande om inhemsk minskning av nettoutsläppen av växthusgaser (utsläpp efter avdrag för upptag) med minst 55 % jämfört med 1990 års nivåer senast 2030. För att uppnå denna nivå av minskade växthusgasutsläpp bör metanutsläppen inom energisektorn minskas med runt 58 % senast 2030, jämfört med 2020.
6. Metanutsläpp omfattas av tillämpningsområdet för unionens mål för minskade växthusgasutsläpp för 2030 som fastställs i den europeiska klimatlagen och de nationella bindande utsläppsminskningsmålen i förordning (EU) 2018/842⁵. Däremot finns det för närvarande ingen rättslig ram på unionsnivå med specifika värden för minskning av de antropogena metanutsläppen inom energisektorn. Dessutom omfattar direktiv 2010/75⁶ om industriutsläpp endast metanutsläpp från raffinering av olja och gas, men inte från annan verksamhet inom energisektorn.

3 COM(2019) 640 final.

4 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2021/1119 av den 30 juni 2021 om inrättande av en ram för att uppnå klimatneutralitet och om ändring av förordningarna (EG) nr 401/2009 och (EU) 2018/1999 (europeisk klimatlag) (EUT L 243, 9.7.2021).

5 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2018/842 av den 30 maj 2018 om medlemsstaternas bindande årliga minskningar av växthusgasutsläpp under perioden 2021–2030 som bidrar till klimatåtgärder för att fullgöra åtagandena enligt Parisavtalet samt om ändring av förordning (EU) nr 525/2013 (EUT L 156, 19.6.2018).

6 Europaparlamentets och rådets direktiv 2010/75/EU av den 24 november 2010 om industriutsläpp (samordnade åtgärder för att förebygga och begränsa föroreningar) (EUT L 334, 17.12.2010).

7. Mot bakgrund av detta bör denna förordning gälla minskningar av metanutsläpp i samband med undersökning och utvinning, insamling och behandling av naturgas, gasöverföring, distribution, lagring under jord och på terminaler för **kondenserad** naturgas, och även gälla kolgruvor i drift under och ovan jord samt stängda och övergivna underjordiska kolgruvor.
8. Regler för korrekt mätning, **övervakning**, rapportering och verifiering av metanutsläpp inom olje- och kolsektorn samt för minskning av dessa utsläpp, bland annat genom undersökning för detektering och reparation av läckage (LDAR, Leak Detection and Repair) och reglering av ventilering och fackling, bör regleras genom en lämplig rättslig ram på unionsnivå. Ett sådant regelverk bör omfatta regler som ökar öppenheten vad gäller import av fossil energi till unionen och därmed öka incitamenten för mer omfattande lösningar för att begränsa metanutsläppen runt om i världen.
9. Efterlevnad av skyldigheterna i denna förordning kommer troligtvis att kräva investeringar från reglerade operatörer, och vid fastställande av tariffer bör kostnaderna för sådana investeringar tas i beaktande, i enlighet med principerna om effektivitet.
10. Varje medlemsstat bör utse minst en behörig myndighet som ska kontrollera att operatörerna ändamålsenligt uppfyller de skyldigheter som fastställs i denna förordning och bör meddela kommissionen om ett sådant beslut och om eventuella förändringar. De[...] utsedda behöriga myndigheterna bör vidta alla åtgärder som krävs för att säkerställa att kraven i **denna förordning uppfylls i enlighet med de uppgifter de specifikt anförtrotts i denna. [...]**

11. För att säkerställa ett smidigt och effektivt införande av de skyldigheter som fastställs i denna förordning stöder kommissionen medlemsstaterna med ett instrument för tekniskt stöd⁷ som tillhandahåller skräddarsydd teknisk expertis för att utforma och genomföra reformer, vilket omfattar sådana som främjar minskningen av metanutsläpp inom energisektorn. Det tekniska stödet kan gälla t.ex. stärkt administrativ kapacitet, harmoniserade rättsliga ramar och utbyte av relevant bästa praxis.
12. För att säkerställa att de behöriga myndigheternas arbete kan utföras bör operatörerna bistå myndigheterna med erforderlig hjälp. Dessutom bör operatörerna vidta de åtgärder som de behöriga myndigheterna anser vara nödvändiga inom den period som dessa behöriga myndigheter fastställer eller inom en annan tid som de behöriga myndigheterna godkänner.
- (12a) Eftersom verksamhet inom och metanutsläpp från energisektorn till sin natur är gränsöverskridande bör behöriga myndigheter samarbeta med varandra och med kommissionen. Mot bakgrund av detta bör kommissionen och de behöriga myndigheterna i medlemsstaterna bilda ett gemensamt nätverk med offentliga myndigheter som genomför denna förordning i syfte att främja ett nära samarbete med arrangemang för utbyte av information och bästa praxis, samt samråd.**

7 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2021/240 av den 10 februari 2021 om inrättande av ett instrument för tekniskt stöd (EUT L 57, 18.2.2021).

13. De huvudsakliga instrument som de behöriga myndigheterna har tillgång till bör vara inspektioner, däribland granskning av dokumentation och register, mätning av utsläpp och kontroller på plats. Inspektioner bör genomföras regelbundet, i enlighet med en bedömning av miljöriskerna som de behöriga myndigheterna genomfört. Inspektioner bör dessutom genomföras vid utredning av välgrundade klagomål och i händelse av bristande efterlevnad och för att säkerställa att reparation eller byte av komponenter **och begränsningsåtgärder** utförs i enlighet med denna förordning. När behöriga myndigheter konstaterar en allvarlig överträdelse av kraven i denna förordning bör de utfärda ett meddelande om vilka avhjälpande åtgärder som operatören ska vidta. **Alternativt kan de behöriga myndigheterna besluta att instruera operatören eller gruvoperatören att för deras godkännande lämna in en uppsättning korrigerande åtgärder för att komma till rätta med överträdelserna.** Behöriga myndigheter bör föra register över inspektioner, och annan relevant information bör göras tillgänglig i enlighet med Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/4/EG⁸.
14. Med anledning av att vissa källor till metanutsläpp ligger i anslutning till stadsområden eller bostadsområden, bör fysiska eller juridiska personer som lidit skada vid överträdelser av denna förordning kunna inge välgrundade klagomål till behöriga myndigheter. Klaganden bör hållas informerade om förfarandet och om fattade beslut och bör delges ett slutligt beslut inom rimlig tid från det att klagomålet inkommit.

8 Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/4/EG av den 28 januari 2003 om allmänhetens tillgång till miljöinformation och om upphävande av rådets direktiv 90/313/EEG (EUT L 41, 14.2.2003).

15. En stabil ram för verifiering [...] ökar trovärdigheten hos inrapporterade data. Dessutom kräver detaljnivån och den tekniska komplexiteten vid mätning av metanutsläpp korrekt verifiering av metanutsläppsdata som inrapporterats av operatörer och gruvoperatörer. Även om självverifiering är möjlig så säkerställer en verifiering utförd av en tredje part större oberoende och öppenhet. Dessutom möjliggör det för en harmoniserad uppsättning behörigheter och en kunskapsnivå som inte alla offentliga inrättningar nödvändigtvis har tillgång till. Verifieringsenheter bör vara ackrediterade av ett ackrediteringsorgan i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 765/2008⁹ **eller på annat sätt vara auktoriserade på ett sätt som är jämförbart med Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 765/2008.**
- (15a) Oberoende [...] verifieringsenheter bör därmed säkerställa att de utsläppsrapporter som operatörer och gruvoperatörer tagit fram är korrekta och uppfyller kraven i denna förordning. De bör granska uppgifterna i utsläppsrapporterna för att bedöma deras tillförlitlighet, trovärdighet och precision gentemot **tydliga och harmoniserade mät- och kvantifieringsspecifikationer. För harmoniseringens skull och uppgifternas tillförlitlighet, trovärdighet, precision och jämförbarhet får sådana specifikationer baseras eller fastställas med hjälp av europeiska standarder eller, i avsaknad av sådana standarder, internationella standarder. I avsaknad av lämpliga europeiska standarder bör kommissionen överväga att begära att de relevanta europeiska standardiseringsorganen antar sådana standarder i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 1025/2012¹⁰.** [...] Kommissionen bör därmed ha befogenhet att anta delegerade akter i syfte att [...] **fastställa sådana specifikationer.**

9 Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 765/2008 av den 9 juli 2008 om krav för ackreditering och marknadskontroll i samband med saluföring av produkter och upphävande av förordning (EEG) nr 339/93 (EUT L 218, 13.8.2008).

10 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 1025/2012 av den 25 oktober 2012 om europeisk standardisering och om ändring av rådets direktiv 89/686/EEG och 93/15/EEG samt av Europaparlamentets och rådets direktiv 94/9/EG, 94/25/EG, 95/16/EG, 97/23/EG, 98/34/EG, 2004/22/EG, 2007/23/EG, 2009/23/EG och 2009/105/EG samt om upphävande av rådets beslut 87/95/EEG och Europaparlamentets och rådets beslut nr 1673/2006/EG (EUT L 316, 14.11.2012, s. 12).

- (15b) Verifieringsenheterna är separerade från behöriga myndigheter och bör vara oberoende av operatörer och gruvoperatörer, vilka bör ge dem all hjälp som behövs för att säkerställa eller underlätta utförandet av verifieringsverksamheten, i synnerhet vad gäller tillträde till anläggningar och tillgång till dokumentation och register.
16. [...] **När verifieringsenheterna, de behöriga myndigheterna och kommissionen fullgör sina skyldigheter och utövar sina befogenheter enligt denna förordning bör de beakta den information som gjorts tillgänglig internationellt, till exempel av det internationella observatoriet för metanutsläpp (IMEO), i synnerhet vad gäller metoder för datainsamling- och analys samt verifiering av de metoder och statistiska processer som [...] operatörer eller gruvoperatörer använder i syfte att kvantifiera deras rapporterade utsläppsdata. I detta avseende kan referenskriterier komma att inkludera standarder och riktlinjer från OGMP.** [...]
17. Imeo inrättades i oktober 2020 genom ett samarbete mellan unionen, FN:s miljöprogram, klimatkoalitionen för att minska kortlivade föroreningar (CCAC) och Internationella energigorganet och lanserades på G20-mötet i oktober 2021. [...]

18. I egenskap av part i UNFCCC och Parisavtalet är unionen skyldig att årligen lämna in en inventeringsrapport över antropogena växthusgasutsläpp som utgör en sammanställning över medlemsstaternas nationella växthusgasinventeringar och som upprättas med hjälp av metoder som bygger på god praxis och godtas av IPCC.
19. Enligt Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2018/1999¹¹ måste medlemsstaterna rapportera data från växthusgasinventeringarna till kommissionen och rapportera sina nationella prognoser. I enlighet med artikel 17.2 i förordning (EU) 2018/1999 ska rapporteringen ske i enlighet med UNFCCC:s rapporteringsriktlinjer, och den baseras ofta på standardutsläppsfaktorer snarare än på mätningar vid källan, vilket medför en viss osäkerhet vad gäller utsläppens källor, frekvens och omfattning.
20. Landsdata som rapporteras i enlighet med UNFCCC:s rapporteringsbestämmelser lämnas in till UNFCCC:s sekretariat i enlighet med olika rapporteringsnivåer som överensstämmer med IPCC:s riktlinjer. Mot bakgrund av detta föreslår IPCC oftast att en metod på en högre nivå används för de utsläppskällor som har en betydande inverkan på ett lands totala växthusgasinventering vad gäller absolut nivå, trend eller osäkerhet.

11 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2018/1999 av den 11 december 2018 om styrningen av energiunionen och av klimatåtgärder samt om ändring av Europaparlamentets och rådets förordningar (EG) nr 663/2009 och (EG) nr 715/2009, Europaparlamentets och rådets direktiv 94/22/EG, 98/70/EG, 2009/31/EG, 2009/73/EG, 2010/31/EU, 2012/27/EU och 2013/30/EU samt rådets direktiv 2009/119/EG och (EU) 2015/652 och om upphävande av Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 525/2013 (EUT L 328, 21.12.2018, s. 1).

21. Varje nivå representerar en viss grad av metodologisk komplexitet. Det finns tre nivåer. Nivå 1-metoder använder normalt sett IPCC:s standardutsläppsfaktorer och kräver endast grundläggande och övergripande verksamhetsdata. På högre nivåer används mer detaljerade metoder och källspecifika, teknikspecifika, regionspecifika eller landsspecifika utsläppsfaktorer, vilka ofta bygger på mätningar och normalt sett kräver mer detaljerade verksamhetsdata. Mer specifikt kräver nivå 2 att landsspecifika faktorer används istället för standardutsläppsfaktorer, medan nivå 3 kräver data per enskild anläggning eller mätningar och omfattar tillämpning av en rigorös ”nedifrån-och-upp”-bedömning per källtyp på varje enskild anläggning. Att gå från nivå 1 till nivå 3 representerar en ökad säkerhet i mätningarna av metanrelaterade utsläpp¹².
22. Medlemsstaterna har olika praxis för vilken nivå de tillämpar för sina rapporter om energirelaterade metanutsläpp till UNFCCC. Att rapportera stora utsläppskällor enligt nivå 2 överensstämmer med IPCC:s rapporteringsriktlinjer eftersom nivå 2 anses representera en bättre metod. Följaktligen varierar metoderna för uppskattning och rapportering av energirelaterade metanutsläpp runt om i medlemsstaterna och det är fortfarande vanligt i flera medlemsstater att rapportera enligt den lägsta ”nivå 1” för metanutsläpp från kol, gas och olja.

12 IPCC (2019) 2019 Förfining av 2006 års IPCC-riktlinjer för nationella inventeringar av växthusgaser.

23. För närvarande kvarstår frivilliga industriledda initiativ i många länder som det huvudsakliga tillvägagångssättet för kvantifiering och begränsning av metanutsläpp. Ett viktigt initiativ som leds av energiindustrin är OGMP, ett frivilligt initiativ för att mäta och rapportera metanutsläpp som bildades 2014 av FN:s miljöprogram och klimatkoalitionen för att minska kortlivade föroreningar (CCAC) och där kommissionen finns representerad i styrelsen. OGMP har som huvudmål att fastställa bästa praxis i syfte att förbättra tillgängligheten på världsomfattande information om kvantifiering och hantering av metanutsläpp och att främja åtgärder för begränsning av metanutsläppen. Hittills har fler än 60 företag anslutit sig till OGMP, vilket utgör 30 % av den världsomfattande olje- och gasproduktionen och tillgångar på fem kontinenter. I OGMP:s arbete med att ta fram standarder och metoder deltar regeringar, det civila samhället och företag. Regelverket OGMP 2.0 är den senaste upplagan av en dynamisk standard för metanutsläpp och kan utgöra lämplig grund för metanutsläppsstandarder som vilar på en gedigen vetenskaplig grund.
24. Mot bakgrund av detta är det nödvändigt att förbättra mätningar och kvaliteten på rapporterade data om metanutsläpp, inbegripet de huvudsakliga källorna till metanutsläpp från produktion och användning av energi inom unionen. Vidare bör tillgången på data för enskilda källor och gedigen kvantifiering av utsläpp säkerställas, vilket därmed skulle öka rapporternas tillförlitlighet samt utvidga tillämpningsområdet för lämpliga begränsningsåtgärder.
25. För att mätningar och rapporter ska vara ändamålsenliga, bör olje- **och /.../ kolföretag** vara skyldiga att mäta och rapportera metanutsläpp per källa och att tillgängliggöra sammanställda data för medlemsstaterna så att medlemsstaterna kan förbättra noggrannheten i sina inventeringsrapporter. Dessutom behövs ändamålsenlig verifiering av företagens rapporterade data, och rapporteringen bör organiseras på årsbasis för att minska operatörernas administrativa börda.

26. Denna förordning bygger på **senaste** OGMP [...] såtillvida att den uppfyller de kriterier som avses i skäl 24 och 25 om att bidra till insamlandet av tillförlitliga och gedigna data som kan utgöra en lämplig grund för övervakning av metanutsläpp och, om så behövs, utgöra grund för vidare åtgärder för att ytterligare minska metanutsläppen.
27. Den **senaste** OGMP [...] har fem rapporteringsnivåer. Rapportering på källnivå börjar på nivå 3, vilket anses vara jämförbart med UNFCCC:s nivå 3. På den nivån får generiska utsläppsfaktorer användas. För rapportering på nivå 4 enligt OGMP 2.0 krävs mätning direkt vid källan till metanutsläppen. På den nivån får specifika utsläppsfaktorer användas. För rapportering på nivå 5 enligt OGMP 2.0 krävs ytterligare kompletterande mätningar på anläggningsnivå. Dessutom krävs enligt OGMP 2.0 att företag rapporterar direkta mätningar av metanutsläpp inom tre år från det att de anslutit sig till OGMP 2.0 för tillgångar i egen drift och inom fem år för tillgångar i annans drift. Utifrån den strategi som används inom OGMP 2.0 vad gäller rapportering på källnivå och med hänsyn till att ett stort antal företag i unionen redan har anslutit sig till OGMP 2.0 under 2021, bör operatörer i unionen vara skyldiga att tillhandahålla direkta mätningar på källnivå av sina utsläpp inom 24 månader för tillgångar i egen drift och inom 36 månader för tillgångar i annans drift. Utöver kvantifiering på källnivå ger kvantifiering på anläggningsnivå möjlighet till bedömning, verifiering och jämförelse av uppskattningar på källnivå som sammanställs per anläggning, vilket därmed ökar trovärdigheten för rapporterade utsläpp. Liksom i OGMP 2.0 finns det krav i denna förordning på att mätningar på anläggningsnivå ska sammanställas med mätningar på källnivå. **En harmoniserad metod kräver standardiserade specifikationer för att utföra direkta mätningar eller kvantifiering av gasinfrastruktur som kan baseras eller fastställas genom europeiska standarder eller, om sådana standarder saknas, internationella standarder. I avsaknad av lämpliga europeiska standarder bör kommissionen överväga att begära att de relevanta europeiska standardiseringsorganen antar sådana standarder i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 1025/2012. Kommissionen bör därmed ha befogenhet att anta delegerade akter i syfte att [...] fastställa sådana specifikationer.**

28. Enligt data från unionens växthusgasinventering beror mer än hälften av alla metanutsläpp som direkt kan härledas från energisektorn på oavsiktliga utsläpp av föroreningar till atmosfären. Vad gäller olja och gas så utgör de merparten av alla metanutsläpp.
29. Oavsiktligt läckage av metan till atmosfären kan uppstå under borrhning och utvinning samt vid raffinering, lagring, överföring och distribution till slutanvändare. De kan också uppstå i inaktiva, **tillfälligt igenpluggade och permanent igenpluggade och övergivna** olje- eller gasbrunnar. Vissa utsläpp beror på brister i, eller normalt slitage på, tekniska komponenter som till exempel kopplingar, flänsar och ventiler, eller skadade komponenter, exempelvis vid olyckor. Korrosion eller skador kan också orsaka läckage genom höljet till trycksatt utrustning.
30. Även om ventilering av metan normalt sett är avsiktligt och uppstår som ett resultat av processer eller aktiviteter eller anordningar som är utformade för detta ändamål, så kan den kan också vara oavsiktlig, till följd av t.ex. ett funktionsfel.
31. För att minska dessa utsläpp bör operatörerna vidta alla **lämpliga begränsningsåtgärder** [...] för att minska metanutsläppen från sin verksamhet.
32. Mer specifikt minskas metanutsläpp från läckage oftast genom undersökningar för detektering och reparation av läckage (LDAR, Leak Detection And Repair), vilka utförs för att identifiera läckage samt efter det att läckage har åtgärdats. Operatörer bör därför åtminstone regelbundet genomföra LDAR-undersökningar och dessa bör också omfatta undersökningar av komponenter som ventilerar metan i syfte att upptäcka oavsiktlig ventilering av metan.
33. För detta syfte bör en harmoniserad strategi införas för att säkerställa lika villkor för samtliga operatörer inom unionen. Denna strategi bör omfatta minimikrav för LDAR-undersökningar med en lämplig nivå av flexibilitet för medlemsstaterna och operatörerna. Detta erfordras för att möjliggöra för innovation och framtagande av ny LDAR-teknik och nya LDAR-metoder, och därmed förhindra teknisk inlåsning, som endast skulle vara negativt för miljöskyddet. Ny teknik och nya detekteringsmetoder utarbetas kontinuerligt och medlemsstaterna bör uppmuntra till innovation inom sektorn så att de mest exakta och kostnadseffektiva metoderna kan antas.

(33a) En harmoniserad metod kräver standardiserade specifikationer för att identifiera eller upptäcka metanutsläpp med användning av olika instrument och tekniker som kan baseras eller fastställas genom europeiska standarder eller, om sådana standarder saknas, internationella standarder. I avsaknad av lämpliga europeiska standarder bör kommissionen överväga att begära att de relevanta europeiska standardiseringsorganen antar sådana standarder i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 1025/2012. Kommissionen bör därmed ha befogenhet att anta delegerade akter i syfte att [...] fastställa sådana specifikationer.

34. Skyldigheter vad gäller LDAR-undersökningar bör återspegla en rad exempel på bästa praxis. LDAR-undersökningar bör i första hand ha som syfte att upptäcka och åtgärda läckage, snarare än att kvantifiera dessa, och områden där det föreligger högre risk för läckage bör kontrolleras oftare. Hur ofta undersökningarna genomförs bör inte vägledas endast av behovet av att reparera komponenter som avger metan över tröskelvärde för metanutsläpp, utan även av driftsvillkor, med beaktande av säkerhetsrisker. När en högre säkerhetsrisk eller en högre risk för metanförluster har identifierats bör de behöriga myndigheterna ha möjlighet att [...] **ålägga sådana ändringar i LDAR-programmet som** mer frekventa undersökningar av de relevanta komponenterna.[...] I syfte att möjliggöra användning av framtida, mer avancerade typer av detekteringsteknik för metanutsläpp bör man fastställa omfattningen av metanförluster för vilka eller över vilka reparation erfordras, samtidigt som operatörerna själva tillåts välja detekterings**anordningar**. När så lämpar sig kan kontinuerlig övervakning användas inom ramen för denna förordning.

- (34a) **Reparation eller utbyte bör ske omedelbart efter upptäckt eller så snart som möjligt därefter. Även om exceptionella säkerhetsaspekter samt administrativa och tekniska aspekter måste beaktas bör nödvändig bevisning för att motivera eventuella förseningar i reparationen tillhandahållas. Alla läckage oavsett omfattning bör dessutom registreras och övervakas, eftersom små läckage kan utvecklas till stora; reparationer av läckage ska kontrolleras för att styrka att reparationen gett effekt.**
- (34b) **Små anslutna system enligt definitionen i direktiv (EU) 2019/944 kan stöta på problem med försörjningstrygghet och nätstabilitet vid systemstopp. För att undvika sådana risker för försörjningstryggheten bör därför reparations- eller ersättningsarbeten utföras när nästa stopp planeras.**

[...]

35. [...]. Mot bakgrund av ventilerings stora växthusgasutsläpp bör den förbjudas förutom i nödsituationer, vid funktionsfel eller under vissa särskilda omständigheter när ventilering inte kan undvikas **och är absolut nödvändigt. För att säkerställa att operatörerna inte använder utrustning som är konstruerad för att ventileras bör tekniska standarder antas som gör det möjligt att använda alternativ med lägre utsläpp.**

- (36) [...] När fackling utförs under normal produktion av olja **och** [...] **gas då det saknas** [...] **tillräckliga** anläggningar eller lämpliga geologiska förhållanden för att återföra **den producerade gasen** [...], använda den på plats eller bjuda ut den på en marknad klassificeras **facklingen** [...] **som** rutinmässig fackling. Rutinmässig fackling bör förbjudas. Fackling bör endast tillåtas när det är det enda alternativet till ventilering [...]. Ventilering är skadligare för miljön än fackling eftersom den utsläppta gasen vanligtvis innehåller höga halter metan, medan metan under fackling oxideras till koldioxid **som har lägre global uppvärmningspotential.**
- (37) Fackling som alternativ till ventilering kräver en effektiv förbränning av metan i facklingsanordningen. Av den anledningen bör också ett krav på förbränningsverkningsgraden införas i de fall då fackling är tillåtet. Det bör också införas krav på att anordningar **med självantändning eller** pilotbrännare används, vilket ger en mer pålitlig antändning då de inte påverkas av vindförhållanden.
- (38) Återföring, användning på plats eller utbudande av metan på en marknad bör alltid föredras framför fackling av metan, och därmed även framför ventilering. Operatörer som utför ventilering bör tillhandahålla behöriga myndigheter bevis på att varken återföring, användning på plats, utbudande av metan på en marknad eller fackling var möjlig, och operatörer som utför fackling bör tillhandahålla behöriga myndigheter bevis på att återföring, användning på plats eller utbudande av metan på en marknad inte var möjlig.

- (39) Operatörer bör meddela behöriga myndigheter om större ventilerings- och facklingshändelser utan dröjsmål, och **årligen** lämna in mer omfattande rapporter om samtliga ventilerings- och facklingshändelser. De bör också säkerställa att utrustning och anordningar överensstämmer med [...] **europiska standarder eller, om sådana standarder saknas, internationella standarder. I avsaknad av lämpliga europeiska standarder bör kommissionen överväga att begära att de relevanta europeiska standardiseringsorganen antar standarder i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 1025/2012. Kommissionen bör därmed ha befogenhet att anta delegerade akter i syfte att införliva och fastställa tillämpligheten av sådana standarder.**
- (40) Metanutsläpp från inaktiva, **tillfälligt igenpluggade och permanent igenpluggade och övergivna** olje- och gasbrunnar utgör en risk för människors hälsa och säkerhet samt för miljön. Därför bör övervakning, **inbegripet kvantifiering och tryckövervakning, om sådan övervakningsutrustning finns på brunnshuvuden**, och rapporteringsskyldigheter fortfarande gälla, och dessa brunnar och brunnspplatser bör återvinnas och saneras. I sådana fall bör medlemsstaterna spela en viktig roll, i synnerhet genom att införa [...] inventerings- och begränsningsplaner.
- (40a) **Antalet inaktiva brunnar, tillfälligt igenpluggade brunnar och permanent igenpluggade och övergivna brunnar på medlemsstaternas territorium varierar avsevärt, och vissa medlemsstater har en mycket hög förekomst av sådana brunnar på sina territorier. De medlemsstater som har ett mycket stort antal brunnar på sitt territorium bör därför tillåtas att tillämpa ett mer gradvist tillvägagångssätt för att uppfylla sina skyldigheter när det gäller att göra inventeringar av alla inaktiva brunnar, tillfälligt igenpluggade brunnar och permanent igenpluggade och övergivna brunnar samt uppdateringar av dessa inom sitt territorium eller inom sin jurisdiktion, för att säkerställa att kostnaderna och den administrativa bördan i samband med inventeringen av dessa brunnar är proportionerliga.**

- (40b) Operatörer eller, i förekommande fall, licenstagare eller ägare, bör minska metanläckaget från brunnar till så låga nivåer som rimligen är praktiskt möjligt, det vill säga då kostnaderna för ytterligare minskning av läckaget skulle vara grovt oproportionerlig i förhållande till fördelarna med en sådan minskning av metanutsläpp till atmosfären. Det bör göras kontinuerliga översyner av att läkageminskningsåtgärderna är praktiskt genomförbara, med beaktande av ny kunskap och teknisk utveckling. I samband med bedömningen av huruvida tid, kostnader och insatser skulle vara grovt oproportionerliga i förhållande till fördelarna med att ytterligare minska metanläckage bör hänsyn tas till bästa praxis som är förenlig med de reparationsarbeten som övervägs, samt till de övergripande insatser som kan göras på unionsnivå för att minska metanläckage från andra källor inom energisektorn.**
- (40c) Det framgår av tillgängliga vetenskapliga uppgifter att risken för att metanläckage från brunnar till havs ska nå ytan minskar i takt med vattendjupet, och att djupare läckage har mindre möjlighet att nå atmosfären eftersom det absorberas eller oxideras i samband med att det stiger upp för vattenpelaren. Forskningsstudier tyder på att metan inte når ytan från vattendjup som är större än 150 m under normala förhållanden. Under särskilda förhållanden, t.ex. vid utblåsningsolyckor i samband med olje- och gasverksamhet, oljeläckor eller hydrater, kan metan emellertid i viss utsträckning nå atmosfären även från större djup. De miljökonsekvensbedömningar som görs före borrning kan visa på sådana situationer där metan kan läcka ut i atmosfären, och ibland kan sådana förhållanden uppstå oavsiktligt i samband med verksamheten. Med tanke på att det krävs mer resurser för att undersöka och hantera brunnar till havs jämfört med brunnar på land och andra delar av energisektorn, och att dessa resurser ökar i takt med vattendjupet och avståndet från land, bör undantag från skyldigheterna enligt denna förordning övervägas för brunnar till havs på vattendjup mellan 200 meter och 700 meter, såvida det inte finns en dokumenterad risk för att metan läcker ut till atmosfären.**

- (41) EU:s inventeringsdata för växthusgaser visar att utsläpp av metan från kolgruvor är den enskilt största källan till metansutsläpp inom energisektorn i unionen. 2019 utgjorde direkta utsläpp från kolsektorn 31 % av metanutsläppen, vilket nästan motsvarar procentandelen för direkta metanutsläpp från fossil gas och olja tillsammans, nämligen 33 %.
- (42) För närvarande finns det ingen särskild förordning på unionsnivå som begränsar metanutsläppen från kolsektorn, trots tillgång till en rad olika typer av teknik för begränsning av utsläpp. Det finns ingen särskild standard för övervakning, rapportering eller verifiering varken på unionsnivå eller internationellt. Inom unionen ingår rapportering av metanutsläpp från kolindustrin i medlemsstaternas rapportering av växthusgasutsläpp, och data från underjordiska gruvor ingår också i det europeiska registret över utsläpp och överföringar av föroreningar som infördes genom förordning (EG) nr 166/2006¹³.
- (43) Metanutsläpp kopplas i första hand till underjordisk gruvbrytning, både pågående sådan i gruvor i drift och tidigare sådan i övergivna gruvor¹⁴. I underjordiska gruvor i drift kontrolleras metankoncentrationen i luften kontinuerligt, eftersom den utgör en hälso- och säkerhetsrisk. Vad gäller underjordiska kolgruvor sker större delen av metanutsläppen genom ventilerings- och dräneringssystem som är två sätt att minska luftens metankoncentration i gruvgångarna.

13 Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 166/2006 av den 18 januari 2006 om upprättande av ett europeiskt register över utsläpp och överföringar av föroreningar och om ändring av rådets direktiv 91/689/EEG och 96/61/EG (EUT L 33, 4.2.2006).

14 N. Kholod et al (2020) "Global Methane emissions from coal mining to continue growing even with declining coal production", Journal of Cleaner Production, volym 256, 120489.

- (44) När produktionen upphör och gruvan stängs eller överges fortsätter den att släppa ut metan, vilket benämns som metan från övergivna gruvor (AMM, Abandoned Mine Methane). Dessa utsläpp sker vanligtvis från tydliga punktkällor, såsom ventilationsschakt eller tryckutjämningschakt. I och med den höjda klimatambitionen och övergången till energiproduktion från mindre koldioxidintensiva energikällor kommer utsläppen av metan från övergivna gruvor troligtvis att öka inom unionen. Det uppskattas att metan från icke-vattenfyllda gruvor, även tio år efter det att gruvbrytningen har upphört, fortfarande släpps ut med halter som utgör nästan 40 % av de utsläpp som registrerades vid tidpunkten för stängningen¹⁵. Vidare är hanteringen av metan från övergivna gruvor fortfarande splittrad på grund av skillnader i ägarstrukturer och exploateringsrättigheter **och skyldigheter** runt om i EU. Medlemsstaterna bör därmed göra inventeringar av avstängda och övergivna **underjordiska kolgruvor [...] i vilka verksamheten har upphört sedan ... [50 år före den dag då denna förordning träder i kraft]** och bör, antingen själva eller via en identifierad ansvarig part, vara skyldiga att installera anordningar för mätning av metanutsläpp.

15 N. Kholod et al (2020) "Global Methane emissions from coal mining to continue growing even with declining coal production", Journal of Cleaner Production, volym 256, 120489.

- (45) Koldagbrott i drift inom unionen producerar brunkol och släpper ut mindre metan än underjordiska kolgruvor. **Brunkolsgruvorna i EU är huvudsakligen dagbrottsgruvor, med undantag för en underjordisk gruva i en medlemsstat.** Enligt unionens växthusgasinventering släppte dagbrott i drift under 2019 ut 166 kiloton jämfört med 828 kiloton för underjordiska kolgruvor¹⁶. Mätning av metanutsläpp från koldagbrott är något av en utmaning eftersom de sträcker sig över stora områden. Av denna anledning, och trots att tekniken¹⁷ finns tillgänglig, mäts sällan utsläpp från dagbrott. Metanutsläpp från dagbrott kan mätas med hjälp av specifika kolutsläppsfaktorer och, med större precision, med hjälp av gruv- eller fyndighetsspecifika utsläppsfaktorer¹⁸, eftersom gruvfälten har fyndigheter med olika metanbindande kapacitet¹⁹. Utsläppsfaktorer kan erhållas från mätning av flötsernas gasinnehåll genom provtagning från borrhålskärnor från prospektering²⁰. Gruvoperatörer bör således [...] utföra **kvantifiering** av metanutsläpp i koldagbrott med hjälp av sådana utsläppsfaktorer.
- (46) Gruvoperatörer bör alltså genomföra kontinuerlig mätning och kvantifiering av metanutsläpp från ventilationsschakt i underjordiska kolgruvor, kontinuerlig mätning av ventilerad och facklad metan i dräneringsstationer och använda specifika utsläppsfaktorer för koldagbrott. De bör rapportera dessa data till behöriga myndigheter.

16 Metanutsläpp för energisektorn i kiloton, uppdelat på olika kategorier av utsläppskälla, enligt Europeiska miljöbyråns rapport till UNFCCC i april 2021 på uppdrag av EU.

17 Best Practice Guidance for Effective Management of Coal Mine Methane at National Level: Monitoring, Reporting, Verification and Mitigation, ECE Energy Series, nr 71, Unece 2021 (kommande).

18 2006 IPCC:s riktlinjer för nationella växthusgasinventeringar.

19 Bilans Zasobow Zloz Kopalin, stan na 31.12.2020', State Geological [Surowce mineralne \(pgi.gov.pl\)](http://Surowce.mineralne.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, nr 71, Unece 2021 (kommande).

- (47) För närvarande kan begränsning av metanutsläpp bäst uppnås i underjordiska kolgruvor som är i drift, stängda eller övergivna. Metanutsläpp från dagbrott som är i drift, stängda eller övergivna kan ur teknikperspektiv för närvarande inte begränsas på ett ändamålsenligt sätt. För att kunna bidra till forskning och utveckling av olika typer av teknik för begränsning av sådana utsläpp i framtiden bör det dock finnas en effektiv och detaljerad övervakning, rapportering och verifiering av omfattningen av dessa utsläpp.
- (48) Underjordiska gruvor [...] **i drift** är antingen energikolgruvor eller kokskolgruvor. Energikol används huvudsakligen som energikälla och kokskol används som bränsle och som reaktant vid tillverkning av stål. Både kokskol- och energikolgruvor bör vara föremål för mätning, rapportering och verifiering av metanutsläpp. **Metanutsläpp bör begränsas genom en utfasning av ventilering och fackling.**
- (49) [...] Stängda eller övergivna underjordiska kolgruvor **bör vara föremål för mätning, rapportering och verifiering av metanutsläpp. Vad gäller begränsning av metanutsläpp i dessa gruvor** [...] kan metanutsläpp förhindras genom att gruvan vattenfylls, men detta sker inte systematiskt och medför [...] risker för miljön. Ventilering och fackling i dessa gruvor bör också fasas ut. Eftersom geologiska begränsningar och miljöaspekter gör det omöjligt att ta fram en enskild lösning för att begränsa metanutsläppen från övergivna underjordiska kolgruvor som passar alla²¹, bör medlemsstaterna införa en egen begränsningsplan som tar hänsyn till dessa förhållanden och till de tekniska möjligheterna att begränsa metan från övergivna gruvor.

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

(50) [...] ²²[...]

- (51) Unionen är beroende av import för 70 % av sin förbrukning av stenkolk, 97 % av sin oljeförbrukning och 90 % av sin förbrukning av fossil gas. Det finns ingen exakt kunskap om omfattning, ursprung eller karaktär avseende de metanutsläpp som kan härledas till användningen av fossil energi i unionen men som uppstår i tredje länder.
- (52) Effekterna av den globala uppvärmningen som orsakas av metanutsläpp är gränsöverskridande. Även om vissa länder som producerar fossil energi har börjat agera på hemmaplan för att minska metanutsläppen från sina energisektorer, **är många operatörer som importerar fossil energi till unionen** [...] inte föremål för någon form av lagstiftning **i ursprungslandet till denna energi** [...]. Sådana operatörer behöver tydliga incitament för att ta itu med sina metanutsläpp och därmed bör transparent information om metanutsläpp göras tillgänglig på marknaden.

22 [...]

(53) $[...]^{23}[...]$

(54) $[...]^{24}[...]$

(55) $[...]^{25}[...]$

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

(56) [...] ²⁶ [...]

(57) [...]

(58) Därför bör de som importerar fossil energi till unionen vara skyldiga att tillhandahålla medlemsstaterna information om åtgärder som rör mätning, rapportering och minskning av metanutsläpp och som vidtagits av exportörer, i synnerhet tillämpningen av obligatoriska eller frivilliga åtgärder för att kontrollera metanutsläppen, vilket inbegriper undersökningar för detektering och reparation av läckage eller åtgärder för kontroll och begränsning av ventilering och fackling av metan. De nivåer för mätning och rapportering som fastställs i de informationskrav som gäller för importörer motsvarar de som kommer att krävas av operatörer inom unionen i denna förordning, vilket framgår av skälen 24–26 och 46. Informationskraven om åtgärder för kontroll av metanutsläpp är inte mer betungande än de som gäller för operatörer inom unionen.

26 [...]

- (59) Medlemsstaterna bör kommunicera denna information till kommissionen. På grundval av denna information bör unionen inrätta och driva en öppenhetsdatabas över import av fossil energi till unionen i vilken det anges i detalj huruvida exportören har anslutit sig till OGMP vad gäller olje- och gasföretag och, i den utsträckning en sådan finns, en likvärdig standard som är erkänd internationellt eller i unionen vad gäller kolföretag. Denna information bör visa i vilken utsträckning företag i exportländer åtagit sig att mäta, rapportera och verifiera sina metanutsläpp i enlighet med nivå 3-metoden i UNFCCC:s rapporteringssystem. En sådan öppenhetsdatabas kan fungera som informationskälla när importörer fattar beslut om inköp av fossil energi till unionen samt för andra berörda parter och allmänheten. Öppenhetsdatabasen bör också återspegla de insatser som vidtagits av företag i unionen och av företag som exporterar fossil energi till unionen för att mäta och rapportera samt att minska sina metanutsläpp. Den bör också omfatta information om lagstiftningsåtgärder för mätning, rapportering och begränsning som vidtagits av länder där fossil energi produceras.
- (60) Dessutom bör unionen införa ett verktyg för **global** övervakning av källor till metanutsläpp som tillhandahåller information om omfattning, frekvens och plats för stora källor till metanutsläpp. Detta bör än mer uppmuntra till verkliga och påtagliga resultat för genomförandet av metanregleringar och effektiva begränsningsåtgärder från företag i unionen och företag som förser unionen med fossil energi. Verktöget bör sammanställa data från olika auktoriserade dataleverantörer och datatjänster, däribland unionens jordobservations- och jordövervakningsprogram inom ramen för unionens rymdprogram och IMEO. Verktöget bör informera kommissionens bilaterala dialoger med de berörda länderna för att diskutera olika scenarier som emotses för bestämmelser och åtgärder gällande metanutsläpp.

61. Tillsammans **bör öppenhetsdatabasen för metanutsläpp och verktyg för global övervakning av utsläppare av metan öka** [...]öppenheten gentemot köpare, göra det möjligt för dem att fatta informerade beslut om inköp och förbättra möjligheten för ett bredare spektrum av lösningar för begränsning av metan runt om i världen. Dessutom bör de ytterligare motivera internationella företag att ansluta sig till internationella standarder för mätning och rapportering av metan så som OGMP eller vidta effektiva åtgärder för mätning, rapportering och begränsning. Dessa åtgärder är utformade på grundval av ett stegvist genomförande för att skärpa nivån på de åtgärder som kan tillämpas på importsidan. Kommissionen bör därmed ha befogenhet att ändra eller komplettera rapporteringskraven för importörer. Vidare bör kommissionen utvärdera genomförandet av dessa åtgärder och, om det anses lämpligt, lämna in förslag för granskning om att införa strängare åtgärder för importörer och för att säkerställa en jämförbar nivå av effektivitet på åtgärder som är tillämpliga i tredje länder vad gäller övervakning, rapportering, verifiering och begränsning av metanutsläpp. Utvärderingen bör ta det arbete som IMEO förbundit sig att utföra i beaktande, vilket inbegriper metantillförselindexet, öppenhetsdatabasen och verktyget för global övervakning av metanutsläppare. Om kommissionen skulle finna det lämpligt att skärpa nivån på de åtgärder som är tillämpliga på importsidan är det särskilt viktigt att kommissionen genomför lämpliga samråd under förberedelsearbetet, vilket omfattar att samråda med berörda tredje länder.
- (61a) För att säkerställa ett harmoniserat tillvägagångssätt baserat på gemensamma specifikationer bör kommissionen ges befogenhet att anta delegerade akter som uppfyller kraven i denna förordning och som undviker överlappningar och motsägelser med befintliga lämpliga europeiska eller internationella standarder. I avsaknad av sådana lämpliga [...] standarder bör kommissionen överväga att begära att de relevanta europeiska standardiseringsorganen antar sådana standarder i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 1025/2012.**

62. Medlemsstaterna bör säkerställa att överträdelser av denna förordning beläggs med effektiva, proportionerliga och avskräckande sanktioner, vilket kan omfatta böter eller löpande viten, och bör vidta alla åtgärder som erfordras för att säkerställa att de genomförs. För att spela en betydande avskräckande roll bör sanktionerna vara anpassade efter typen av överträdelse, efter möjliga fördelar för operatören och efter miljöskadornas typ och allvarlighetsgrad, **effekt i fråga om människors säkerhet och folkhälsan**. När sanktioner utfärdas ska vederbörlig hänsyn tas till den aktuella överträdelsens karaktär, allvarlighetsgrad och varaktighet. Utfärdandet av sanktioner bör vara proportionerligt och bör överensstämma med unionsrätten och nationell rätt, vilket inbegriper tillämpliga rättssäkerhetsgarantier och principerna i stadgan om de grundläggande rättigheterna.
63. För att säkerställa enhetligheten bör en förteckning över vilka typer av överträdelser som bör vara föremål för sanktioner fastställas. För att underlätta en enhetligare tillämpning av sanktionerna bör gemensamma, icke-uttömmande och vägledande kriterier fastställas för tillämpning av sanktionerna. Sanktionens avskräckande effekt bör inskräpas genom möjligheten att offentliggöra information med koppling till sanktioner som ålagts av medlemsstater²⁷, [...] ²⁸**under förutsättning att unionslagsrättens bestämmelser om skydd av personuppgifter följs när påföljderna åläggs fysiska personer.**

27 [...]

28 [...]

64. Som ett resultat av de bestämmelser som kräver investeringar av reglerade operatörer som ska tas i beaktande vid fastställande av tariffer bör Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/942²⁹ ändras så att Acer anförtros uppdraget att tillgängliggöra en uppsättning indikatorer och referensvärden för jämförelse av enhetsinvesteringskostnader med koppling till mätning, **övervakning**, rapportering, **verifiering** och minskning av metanutsläpp för jämförbara projekt.
65. För att definiera de olika inslagen i utfasningen av ventilering och fackling i kokskolgruvor bör befogenhet att anta rättsakter i enlighet med artikel 290 i fördraget om Europeiska unionens funktionssätt delegeras till kommissionen för att komplettera den här förordningen med fastställda begränsningar för ventilering av metan från ventilationsschakt i kokskolgruvor. För att, i den mån det behövs, ge möjlighet att kräva ytterligare information från importörer bör dessutom befogenheten att anta rättsakter i enlighet med artikel 290 i fördraget om Europeiska unionens funktionssätt delegeras till kommission för att komplettera den här förordningen med ändrad eller tillagd information som importörerna ska tillhandahålla. Det är särskilt viktigt att kommissionen genomför lämpliga samråd under sitt förberedande arbete, inklusive på expertnivå, och att dessa samråd genomförs i enlighet med principerna i det interinstitutionella avtalet om bättre lagstiftning av den 13 april 2016. För att säkerställa lika stor delaktighet i förberedelsen av delegerade akter erhåller Europaparlamentet och rådet alla handlingar samtidigt som medlemsstaternas experter, och deras experter ges systematiskt tillträde till möten i kommissionens expertgrupper som arbetar med förberedelse av delegerade akter.

29 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/942 av den 5 juni 2019 om inrättande av Europeiska unionens byrå för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (EUT L 158, 14.6.2019).

66. För att säkerställa enhetliga villkor för genomförandet bör genomförandebefogenheter ges till kommission gällande antagandet av detaljerade regler med hänsyn till gemensamma format för rapportering, i enlighet med artikel 291 i fördraget om Europeiska unionens funktionssätt. Dessa befogenheter bör utövas i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 182/2011³⁰.
- (66a) För att uppfylla målen med denna förordning och bidra till det mål som fastställs i den globala utfästelsen om metan för att minska de globala metanutsläppen med 30 % fram till 2030 bör Europeiska unionen överväga att utvidga kraven i denna förordning till att omfatta import från tredjeländer. Senast [12 månader efter dagen för denna förordnings ikraftträdande] bör kommissionen lägga fram en rapport för Europaparlamentet och rådet om konsekvenserna av en eventuell utvidgning av kraven i denna förordning till att omfatta energiförsörjningskedjan och produktion av fossila bränslen som importeras till unionen. När kommissionen utarbetar rapporten bör särskilt fokus läggas på potentialen för att begränsa metan, energiprisernas konsekvenser, trygg energiförsörjning och tillgång till energiresurser på EU-marknaden. Beroende på resultatet av denna rapport och som en del av översynen av denna förordning bör kommissionen överväga att lägga fram lämpliga lagstiftningsförslag för att utvidga tillämpningsområdet för denna förordning och dess krav och standarder i enlighet med detta till att omfatta importörer av de berörda produkterna till unionen.**

30 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) nr 182/2011 av den 16 februari 2011 om fastställande av allmänna regler och principer för medlemsstaternas kontroll av kommissionens utövande av sina genomförandebefogenheter (EUT L 55, 28.2.2011, s. 13).

67. Operatörer och behöriga myndigheter bör ges rimlig tid att vidta de nödvändiga förberedande åtgärder som erfordras för att uppfylla kraven i denna förordning.
68. Eftersom målet för denna förordning, nämligen korrekt mätning, **övervakning**, rapportering, verifiering och minskning av metanutsläpp inom energisektorn, inte kan uppnås enskilt av medlemsstaterna och de därför med anledning av dess omfattning kan uppnås bättre på unionsnivå, får unionen vidta åtgärder i enlighet med subsidiaritetsprincipen i artikel 5 i fördraget om Europeiska unionen. I enlighet med proportionalitetsprincipen i samma artikel går denna förordning inte utöver vad som är nödvändigt för att uppnå detta mål.

Kapitel 1

Allmänna bestämmelser

Artikel 1

Innehåll och tillämpningsområde

1. I denna förordning fastställs bestämmelser för korrekt mätning, **kvantifiering, övervakning, rapportering och verifiering** av metanutsläpp inom unionens energisektor samt minskningen av sådana utsläpp, inbegripet genom undersökningar för detektering och reparation av läckage (LDAR, *Leak Detection and Repair*), **reparationsskyldigheter** och restriktioner för ventilering och fackling. I denna förordning fastställs även bestämmelser om verktyg som säkerställer öppenhet vad gäller metanutsläpp till följd av import av fossil energi till unionen.
2. Denna förordning gäller
 - a) prospektering och produktion av olja och fossilgas [...], **inklusive inaktiva brunnar, tillfälligt igenpluggade brunnar, permanent igenpluggade och övergivna brunnar samt** insamling och behandling av fossil gas,
 - b) överföring, distribution (*med undantag för [...] mätarsystem vid slutförbrukningspunkter och serviceledningar mellan distributionsnät och mätarsystem*) och underjordslagring av **fossilgas och/eller förnybar gas**, och [...] terminaler [...] för **flytande** gas [...].
 - c) underjordiska kolgruvor och koldagbrott i drift, samt stängda **underjordiska kolgruvor** och övergivna underjordiska kolgruvor.
3. Denna förordning gäller metanutsläpp som sker utanför unionen när det gäller krav på information från importörer till öppenhetsdatabasen för metanutsläpp och till verktyg för övervakning av utsläppare av metan.

Artikel 2

Definitioner

I denna förordning gäller följande definitioner:

1. *metanutsläpp*: alla direkta utsläpp som uppstår från alla komponenter som är potentiella källor till metanutsläpp, orsakat av avsiktlig eller oavsiktlig ventilering, ofullständig förbränning vid fackling eller i andra komponenter, samt oavsiktliga läckage.
- 1a. **överföring**: överföring enligt definitionen i artikel 2.3 i Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/73/EG³¹ [*ska anpassas till aktuellt förslag till omarbetning*].
2. *systemansvarig för överföringssystemet*: **systemansvarig för överföringssystem enligt definitionen i artikel 2.4 i Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/73/EG³²[...] [*ska anpassas till aktuellt förslag till omarbetning*]**.
- 2a. **distribution**: distribution enligt definitionen i artikel 2.5 i Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/73/EG [*ska anpassas till aktuellt förslag till omarbetning*].
3. *systemansvarig för distributionssystemet*: **systemansvarig för distributionssystem enligt definitionen i artikel 2.6 i Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/73/EG[...] [*ska anpassas till aktuellt förslag till omarbetning*]**.
4. *operatör*: varje fysisk eller juridisk person som driver eller kontrollerar en tillgång eller, om så föreskrivs i nationell lagstiftning, har delegerad ekonomisk befogenhet att fatta beslut om en tillgångs tekniska funktion.

31 Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/73/EG av den 13 juli 2009 om gemensamma regler för den inre marknaden för naturgas och om upphävande av direktiv 2003/55/EG (EUT L 211, 14.8.2009, s. 94).

32 [...]

5. *gruvoperatör*: varje fysisk eller juridisk person som driver eller kontrollerar en kolgruva eller, om så föreskrivs i nationell lagstiftning, har delegerad ekonomisk befogenhet att fatta beslut om en kolgruvans tekniska funktion.
- 5a. ***komponent***: varje del eller enhet av utrustning som används i olje- eller gasanläggningar eller infrastruktur som kan vara källa till läckageutsläpp eller ventilering av metan, inbegripet men inte begränsat till ventiler, kopplingar och flänsar, öppna rörledningar, tryckavlastningsventiler, luckor, behållares väggar eller [...] rörledningar över eller under jord.
- 5b. ***anläggning***: en samling komponenter som har ett visst samband med varandra som delar av en tillgång, inbegripet men inte begränsat till produktionskärl, kompressorstation, bearbetningsanläggning, överföringsstation, rörledningssegment, rörledningsnät eller kondenseringsanläggning.
6. *verifiering*: de aktiviteter som utförs av en verifieringsenhet för att bedöma överensstämmelsen i de rapporter som lämnats in av operatörerna och gruvoperatörerna.
7. *verifieringsenhet*: en juridisk person som bedriver verifieringsverksamhet och som är ackrediterad av ett nationellt ackrediteringsorgan enligt förordning (EG) nr 765/2008, eller en fysisk person som på annat sätt är bemyndigad, utan att det påverkar tolkningen av artikel 5.2 i den förordningen, vid den tidpunkt då ett verifieringsutlåtande utfärdas.
- 7a. ***kvantifiering***: insatser för att fastställa mängden metanutsläpp, på grundval av direkta mätningar och [...] om dessa inte är genomförbara, på grundval av [...] andra metoder såsom simuleringsverktyg och andra detaljerade tekniska beräkningar eller en kombination av sådana metoder.
8. *källa*: en komponent eller en geologisk struktur som släpper ut metan i atmosfären, avsiktligt eller oavsiktligt, intermittent eller kontinuerligt. tillgång:

9. *tillgång*: en affärsenhet eller driftsenhet som kan bestå av flera anläggningar, inklusive tillgångar vars drift kontrolleras av operatören (tillgångar i egen drift) och tillgångar vars drift inte kontrolleras av operatören (tillgångar i annans drift).
10. *utsläppsfaktor*: en koefficient som ger ett mått på utsläpp eller upptag av en gas i förhållande till den verksamhet som bedrivs, och som [...] **antingen** är baserad på ett urval av mätdata **eller andra metoder såsom simuleringsverktyg och andra detaljerade tekniska beräkningar** som ligger till grund för ett medelvärde som ger en representativ utsläppsnivå för en viss nivå av verksamhet under vissa givna driftsförhållanden.
11. *generisk utsläppsfaktor*: en standardiserad utsläppsfaktor för varje typ av utsläppskälla, som baseras på data från inventeringar eller databaser men som inte alltid verifieras genom direkta mätningar.
12. *specifik utsläppsfaktor*: en utsläppsfaktor som baseras på direkta mätningar.
- direkt mätning*: direkt **mätning** av metanutsläppen vid källan, med hjälp av en mätanordning [...] **som gör det möjligt att få trovärdiga uppskattningar av de parametrar som behövs för kvantifiering av metanutsläpp [...].**
14. *metanutsläpp på anläggningsnivå*: utsläppen från samtliga källor inom en [...] **hel anläggning**.
15. *mätning på anläggningsnivå*: mätning [...] **som ger en fullständig översikt över de utsläpp som förekommer över en hel anläggning, [...] inbegripet för ett rörledningsnät, [...]** **utsläpp från segment av ett sådant nät**, som typiskt innebär användning av sensorer som är monterade på en mobil plattform, t.ex. fordon, drönare, luftfartyg, båtar och satelliter eller på andra hjälpmedel, för att dokumentera en fullständig översikt av utsläppen från en hel anläggning.
16. *företag*: en fysisk eller juridisk person som bedriver minst en av följande [...] **verksamheter**: [...] prospektering och produktion av olja och fossilgas [...], insamling och behandling av fossilgas och överföring, distribution och underjordslagring av gas inklusive [...] **flytande gas** [...].

17. *undersökning för detektering och reparation av läckage* (LDAR, *Leak Detection and Repair*): undersökning för att kartlägga [...] och upptäcka källor till metanläckage och andra oavsiktliga *metanutsläpp* [...].
- 17a. *undersökning av typ 1 för detektering och reparation av läckage*: en undersökning för detektering och reparation av läckage som genomförs med en lägsta detektionsgräns och en lägsta läckagegräns på 7000 miljondelar eller [...]17[...] gram per timme [...].
- 17b. [...] *undersökning av typ 2 för detektering och reparation av läckage*: en undersökning för detektering och reparation av läckage som genomförs med en lägsta detektionsgräns på [...]10[...] miljondelar eller [...]0.15[...] gram per timme och en lägsta läckagegräns på [...]500[...] miljondelar eller [...]1[...] gram[...] per timme för komponenter över jord, en lägsta detektionsgräns och en lägsta läckagegräns på 3000 miljondelar eller 5 gram per timme för komponenter under jord och för offshorekomponenter över havsnivån och en lägsta detektionsgräns och en lägsta läckagegräns på 7000 miljondelar eller 17 gram per timme för offshorekomponenter under havsnivån och under havsbotten.
- 17c. *produktionsplats*: en plats där fossil gas eller olja utvinns under jord och där ingen [...] behandling sker.
- 17d. *behandling*: processer som används för att bearbeta fossil gas och olja, såsom separation av fossil gas och olja från produktionsvatten.
- 17e. *grad av läckagedetektering*: det relativa antalet läckage som upptäcks genom en LDAR-undersökning av typ 2 bland alla komponenter som eventuellt kan läcka under en viss period.
- 17f [...] *systemstopp*: en situation där en [...] *anläggning* eller en del av dess komponenter stängs av från normala driftsförhållanden och där tryckreducering krävs helt eller delvis innan reparations- och underhållsarbeten inleds.

18. *ventilering*: **direktutsläpp** av oförbränt metan till atmosfären, antingen avsiktligt från processer eller aktiviteter eller anordningar som är utformade för detta ändamål, eller oavsiktligt till följd av ett funktionsfel eller geologiska begränsningar.
19. *fackling*: kontrollerad förbränning av metan för att bli av med den, i en anordning som är konstruerad för denna förbränning.
20. *nödsituation*: en tillfällig, oväntad och ovanlig situation där metanutsläpp är oundvikligt och nödvändigt för att förhindra en [...] betydande negativ effekt i fråga om människors säkerhet, folkhälsan eller miljön, med undantag av situationer som orsakas av eller är kopplade till följande händelser:
- a) Försummelse från operatörens sida att installera lämplig utrustning med tillräcklig kapacitet för förväntat flöde och tryck i produktionen.
 - b) Försummelse från operatörens sida att begränsa produktionen då produktionsflödet överstigit kapaciteten hos den utrustning eller det system för insamling som berörs (utom om överskottsproduktionen orsakades av en nödsituation i senare led, funktionsfel eller oplanerad reparation och varade i högst åtta timmar från den tidpunkt då kapacitetsproblemet i senare led anmälades).
 - c) Planerat underhåll.
 - d) Annan försummelse från operatörens sida.
 - e) Upprepade funktionsfel (minst fyra under de föregående 30 dagarna) i en viss del i utrustningen.
21. *funktionsfel*: ett plötsligt, oundvikligt fel eller haveri i utrustning som ligger utanför operatörens rimliga kontroll och som avsevärt stör driften, men inte ett fel eller haveri som orsakas helt eller delvis av bristande underhåll, vårdslös hantering eller andra fel eller haverier som kan förebyggas.

22. *rutinmässig fackling*: fackling under normal produktion av olja eller fossilgas, och i frånvaro av tillräckliga anläggningar eller lämpliga geologiska förhållanden för att återföra metan, använda det på plats eller bjuda ut det på en marknad.
23. *facklingsskorsten*: en anordning som är utrustad med en brännare som används för att fackla metan.
- 23a. *elimineringsgrad*: den procentandel metan som har destruerats eller avlägsnats efter det att förbränningen har upphört i förhållande till den mängd metan som ingår i fackling.
24. *inaktiv brunn*: en olje- eller gasbrunn **för prospektering eller produktion**, eller anläggning med sådana brunnar, **på land eller till havs**, där verksamhet i form av undersökning eller produktion avslutats minst ett år tidigare. **Det [...] omfattar inte tillfälligt igenpluggade brunnar, permanent igenpluggade och övergivna brunnar, enligt definitionen i denna förordning [...].**
- 24a. *permanent igenpluggad och övergiven brunn*: en olje- eller gasbrunn eller anläggning med sådana brunnar, på land eller till havs, som har pluggats igen och inte kommer att kopplas in på nytt, där alla installationer i anslutning till brunnen har avlägsnats och verksamheten har avslutats i enlighet med lagstadgade krav och där dokumentation som är tillräcklig för att visa att det inte förekommer några metanutsläpp från brunnen eller anläggningen kan tillhandahållas i enlighet med bilaga IV[...].
- 24b. *tillfälligt igenpluggad brunn*: en olje- eller gasbrunn eller anläggning med sådana brunnar, på land eller till havs, där [...] brunnsbarriärer har installerats [...] och där ett brunnshuvud fortfarande är installerat och tillgång till brunnen fortfarande är möjlig.
25. *sanering*: rengöring av vatten och jord som kontaminerats.
26. *återställande*: den process där en brunn eller en anläggning med brunnar återfår jord- och vegetationsförhållanden som liknar de som fanns innan de utsattes för störningar.

27. *kolgruva*: en anläggning där kolbrytning sker eller har skett, inklusive mark, utgrävningar, underjordiska gångar, schakt, backar, tunnlar och gruvgångar, konstruktioner, anläggningar, utrustning, maskiner och verktyg, ovan eller under jord, som används för eller är en följd av arbete för att utvinna brunkol, subbituminöst kol, bituminöst kol eller stenkol från dess naturliga fyndigheter i marken, oavsett medel eller metod, inklusive arbete med att förbereda kolet för utvinning.
28. *kolgruva i drift*: en kolgruva där huvuddelen av intäkterna kommer från arbete med att utvinna brunkol, subbituminöst kol, bituminöst kol eller stenkol, och där minst ett av följande fyra villkor är uppfyllt:
- a) Gruvutveckling pågår.
 - b) Kol har producerats under de senaste 90 dagarna.
 - c) Gruvans ventilationsfläktar är i drift.
29. *underjordisk kolgruva*: en kolgruva där kol produceras genom tunnelbrytning under jord till kolbädden, som sedan bryts med utrustning för underjordsbrytning, t.ex. skärmaskiner och maskiner för kontinuerlig långväggs- och kortväggsbrytning, och transporteras till markytan.
30. *koldagbrott*: en kolgruva där kol finns nära markytan och kan utvinnas genom att de täckande lagren av berg och jord tas bort.
31. *ventilationsschakt*: en vertikal passage som används för att tillföra friskluft under jord eller för att avlägsna metan och andra gaser från en underjordisk kolgruva.
32. *dräneringsstation*: en station som samlar in metan från ett gasdräneringssystem i en kolgruva.
33. *dräneringssystem*: ett system som kan omfatta flera metankällor och som dränerar metanrik gas från kolflötser eller omgivande berglager och transporterar det till en dräneringsstation.

34. *verksamhet efter gruvbrytning*: verksamhet efter det att kolet har brutits och transporterats till markytan, inklusive hantering, behandling, lagring och transport av kolet.
35. *kontinuerlig mätning*: en mätning där avläsning sker minst en gång per minut.
36. *metan i ventilationsluft*: metan som släpps ut från kolflötser eller andra gasbärande berglager och som tränger in i ventilationsluft och förs ut från ventilationsschaktet.
37. *kolfyndighet*: ett landområde som innehåller avsevärda [...] **koncentrationer och_mängder** kol, fastställt i enlighet med medlemsstatens metoder för att dokumentera geologiska mineralfyndigheter.
38. *stängd kolgruva*: en kolgruva [...] **där kolproduktionen har upphört och inte förväntas äga rum i framtiden [...], som är stängd i enlighet med tillämpliga licenskrav eller andra bestämmelser och för vilken en [...] operatör, ägare eller licenstagare fortfarande har ett aktivt tillstånd [...].**
39. *övergiven kolgruva*: en kolgruva **där kolproduktionen har upphört [...] men för vilken det inte kan identifieras en verksamhetsutövare, ägare eller licenstagare som omfattas av skyldigheterna enligt ett aktivt tillstånd** eller som inte har stängts på ett reglerat sätt.
- 39aa. alternativ användning av en övergiven kolgruva: användning av infrastruktur för underjordiska gruvor och utrustning för kolbrytning för andra ändamål än kolproduktion, inbegripet utveckling av geotermiska lagringsprojekt och värmelagringsprojekt i översvämmande gruvor, och vattenkrafttillämpningar i icke-översvämmande gruvor.**
- 39a. utrustning för kolbrytning i stängda eller övergivna kolgruvor: utrustning som förblir kopplad till metanhaltiga berglager, inbegripet men inte begränsat till ventilationshål (gob vents) och dräneringsrör[...].**

40. *kokskolgruva*: en gruva där minst 50 % av produktionen, som ett genomsnitt för de senaste tre åren, är kokskol, enligt definitionen i bilaga B till Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1099/2008³³.
41. *importör*: en fysisk eller juridisk person [...] som i sin kommersiella verksamhet släpper ut [...] **gas, olja eller kol** från ett tredjeland på unionsmarknaden [...], **inbegripet fysiska eller juridiska personer som är etablerade i unionen [...] och som utsetts [...] att utföra de handlingar och formaliteter som krävs enligt kapitel 5 i denna förordning.**
42. *europaisk standard*: en standard enligt definitionen i artikel 2.1 b i förordning (EU) nr 1025/2012,
43. *internationell standard*: en standard enligt definitionen i artikel 2.1 a i förordning (EU) nr 1025/2012,

Artikel 3

Kostnader för reglerade operatörer

1. Tillsynsmyndigheter ska, när de fastställer eller godkänner tariffer [...] eller de metoder som ska användas av systemansvariga för överföringssystem, systemansvariga för distributionssystem, operatörer av LNG-terminaler eller andra reglerade företag, inbegripet i tillämpliga fall operatörer av underjordslagring av gas, beakta de kostnader som uppstår och de investeringar som gjorts för att uppfylla kraven enligt denna förordning, i den mån de **uppstår på ett effektivt och öppet sätt. [...] De investeringskostnader per enhet som avses i punkt 2 får användas av tillsynsmyndigheterna för att jämföra operatörernas kostnader.**

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

2. Vart tredje år ska byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (Acer) fastställa och offentliggöra en uppsättning indikatorer och motsvarande referensvärden för jämförelse av investeringskostnader per enhet kopplat till mätning, **övervakning**, rapportering, **verifiering** och minskning av metanutsläpp för jämförbara projekt. **De relevanta tillsynsmyndigheterna och de reglerade operatörerna ska förse Acer med alla data som behövs för denna jämförelse.**

Kapitel 2

Behöriga myndigheter och oberoende verifiering

Artikel 4

Behöriga myndigheter

1. Varje medlemsstat ska utse en eller flera behöriga myndigheter som ansvarar för övervakningen och tillämpningen av denna förordning.

Medlemsstaterna ska meddela kommissionen om de behöriga myndigheternas namn och kontaktuppgifter senast ... [[...] *sex månader efter den dag då denna förordning träder i kraft*]. Medlemsstaterna ska utan dröjsmål meddela kommissionen om eventuella förändringar av de behöriga myndigheternas namn och kontaktuppgifter.

2. Kommissionen ska upprätta en offentlig förteckning över de behöriga myndigheterna och regelbundet uppdatera förteckningen.
3. Medlemsstaterna ska säkerställa att de behöriga myndigheterna har lämpliga befogenheter och resurser för att fullgöra skyldigheterna i denna förordning.

Artikel 5

Behöriga myndigheters uppgifter

1. De behöriga myndigheterna ska vidta alla nödvändiga åtgärder för att säkerställa att kraven i **denna förordning uppfylls i enlighet med de uppgifter de specifikt anförtrotts i denna [...]**.
2. Operatörer och gruvoperatörer ska ge de behöriga myndigheterna all den hjälp som behövs för att möjliggöra eller underlätta utförandet av de behöriga myndigheternas uppgifter som anges i denna förordning, i synnerhet vad gäller tillträde till [...] **anläggningar**, tillgång till dokumentation eller register **och, om anläggningen är belägen till havs, transport till eller från anläggningen**.

3. De behöriga myndigheterna ska samarbeta med varandra och med kommissionen, och **får** i den mån det är nödvändigt samarbeta med myndigheter i länder utanför EU, i syfte att säkerställa efterlevnad av denna förordning. Kommissionen [...] **ska** upprätta ett nätverk av behöriga myndigheter för att främja samarbete, med nödvändiga arrangemang för utbyte av information **om övervakning, reglering, efterlevnad** och bästa praxis samt möjlighet till samråd.
4. Om rapporter ska offentliggöras i enlighet med denna förordning ska de behöriga myndigheterna göra dem tillgängliga för allmänheten utan kostnad på en särskilt avsedd webbplats och i ett format som är fritt tillgängligt, nedladdningsbart och **skrivskyddat**.

Om information hålls konfidentiell i enlighet med artikel 4 i direktiv 2003/4/EG **eller om så krävs enligt unionsrättens bestämmelser om skydd av personuppgifter** ska de behöriga myndigheterna ange vilken typ av information som har hållits inne och skälen till detta.

Artikel 6

Inspektioner

1. De behöriga myndigheterna ska utföra periodiska inspektioner [...] för att kontrollera att operatörer eller gruvoperatörer uppfyller kraven i denna förordning. **Om inte annat följer av punkterna 2 och 3 [...] får de behöriga myndigheterna besluta om omfattningen och frekvensen av de periodiska inspektionerna, på grundval av en bedömning av de risker som är förknippade med varje anläggning, till exempel risker för miljön, människors säkerhet och folkhälsan, samt eventuella konstaterade överträdelser av denna förordning.** Den första inspektionen ska genomföras senast ... [...] **21 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft**].
2. Inspektionerna ska, i förekommande fall, omfatta kontroller på plats eller granskningar på fältet, granskning av dokumentation och register som visar på att kraven i denna förordning uppfylls, detektering av metanutsläpp och mätningar av koncentration, samt eventuella uppföljningsåtgärder som vidtagits av behöriga myndigheter, eller på dessas uppdrag, för att kontrollera och främja att anläggningar [...] uppfyller kraven i denna förordning.

Om man under en inspektion konstaterar en allvarlig överträdelse av kraven i denna förordning ska de behöriga myndigheterna, som en del av den rapport som avses i punkt 5, utfärda ett meddelande om korrigeringsåtgärder **med tydliga tidsfrister** som ska vidtas av operatören eller gruvoperatören. **Alternativt får de behöriga myndigheterna besluta att instruera operatören eller gruvoperatören att för deras godkännande lämna in en uppsättning korrigerande åtgärder för att komma till rätta med överträdelserna inom en månad från det att inspektionen avslutats. Dessa åtgärder ska införas i den rapport som avses i punkt 5.**

3. Efter den första inspektion som avses i punkt 1 ska de behöriga myndigheterna utarbeta program för rutinkontroller **på grundval av en riskbedömning**. Tiden mellan inspektionerna ska fastställas utifrån en bedömning **av risker för miljön, människors säkerhet och folkhälsan** och får inte överstiga [...] **fem** år. Om man under en inspektion konstaterar en allvarlig överträdelse av kraven i denna förordning ska den efterföljande inspektionen ske inom ett år.
4. **Utan att det påverkar de periodiska inspektionerna ska [...]** de behöriga myndigheterna utföra [...] inspektioner för att
 - a) utreda motiverade klagomål som avses i artikel 7 och bristande efterlevnad, snarast möjligt efter det datum då den behöriga myndigheten får kännedom om sådana klagomål eller sådan bristande efterlevnad,
 - b) säkerställa, **om de behöriga myndigheterna så anser vara relevant**, att reparation av läckage eller byte av komponenter har utförts i enlighet med artikel 14 **och att begränsningsåtgärder har vidtagits i enlighet med artiklarna 18, 22 och 26.**

5. Efter varje inspektion ska de behöriga myndigheterna utarbeta en rapport med en beskrivning av inspektionens rättsliga grund, de förfarandesteg som följts, de relevanta resultaten och rekommendationerna för operatörens eller gruvoperatörens [...] ytterligare åtgärder. **Om så är lämpligt får de behöriga myndigheterna utarbeta en rapport som omfattar flera inspektioner av komponenter, tillgångar eller anläggningar tillhörande samma operatör eller gruvoperatör, förutsatt att dessa inspektioner utförs under samma inspektionsperiod.**

Rapporten ska delges den berörda operatören **eller gruvoperatören** och offentliggöras inom två månader från datumet för inspektionen. Om rapporten föranleddes av ett klagomål i enlighet med artikel 7 ska de behöriga myndigheterna meddela klaganden när rapporten har offentliggjorts.

De behöriga myndigheterna ska offentliggöra rapporten i enlighet med [...] **artikel 7 i** direktiv 2003/4/EG. Om information [...] **är föremål för undantag** i enlighet med artikel 4 i direktiv 2003/4/EG ska de behöriga myndigheterna i rapporten ange vilken typ av information som har hållits inne och skälen till detta.

6. **Medlemsstaterna får ingå formella avtal med lämpliga unionsbyråer eller i förekommande fall andra lämpliga organ, för tillhandahållandet av specialistkunskap till stöd för den behöriga myndighetens utförande av de uppgifter som de tilldelas genom denna artikel. Vid tillämpningen av denna punkt ska ett organ inte anses vara lämpligt om dess objektivitet kan ifrågasättas på grund av en intressekonflikt[...].**

7[...]. [...] **Om det i den inspektionsrapport som avses i punkt 5 konstateras att operatörer eller gruvoperatörer inte uppfyller kraven i denna förordning, ska operatörerna och gruvoperatörerna vidta alla nödvändiga åtgärder för att se till att deras verksamhet överensstämmer med förordningen. Åtgärderna ska vidtas inom den tid som fastställs av de behöriga myndigheterna [...].**

Klagomål som lämnas in till de behöriga myndigheterna

1. Fysiska eller juridiska personer [...] får lämna in ett skriftligt klagomål **till de behöriga myndigheterna om operatörers eller gruvoperatörers eventuella överträdelse av kraven i denna förordning.**
2. Klagomålet ska vara vederbörligen motiverat och innehålla tillräckliga belägg för den påstådda överträdelsen [...].
3. Om det framgår att klagomålet inte innehåller tillräckliga belägg för att motivera en utredning ska den behöriga myndigheten meddela klaganden om motiveringen till beslutet att inte genomföra en utredning. **Denna punkt ska inte tillämpas om klagomål som inte är tillräckligt underbyggda lämnas in upprepade gånger och av den anledningen bedöms som otillbörliga av de behöriga myndigheterna.**
4. Utan att det påverkar de bestämmelser som är tillämpliga enligt nationell rätt **och punkt 3** ska den behöriga myndigheten hålla klaganden underrättad om vilka steg som tagits i förfarandet och, i tillämpliga fall, informera klaganden om lämpliga alternativa former av prövning, såsom att vända sig till nationella domstolar eller andra nationella eller internationella klagomålsförfaranden.
5. Utan att det påverkar de bestämmelser som är tillämpliga enligt nationell rätt och på grundval av jämförbara förfaranden ska de behöriga myndigheterna fastställa och offentliggöra tillgängliga vägledande tidsperioder för att fatta beslut om klagomål.

Verifieringsverksamhet och verifieringsutlåtande

1. Verifieringsenheter ska bedöma överensstämmelsen av de utsläppsrapporter som lämnas in till dem av operatörer eller gruvoperatörer i enlighet med denna förordning. De ska bedöma huruvida rapporterna uppfyller kraven i denna förordning och se över alla de datakällor och metoder som använts för att bedöma dessas tillförlitlighet, trovärdighet och noggrannhet, i synnerhet vad gäller följande:
 - a) Val och användning av utsläppsfaktorer.
 - b) Metod, beräkning, provtagning, statistisk fördelning och väsentlighetsnivå som leder till fastställandet av metanutsläpp.
 - c) Eventuella risker kopplade till olämplig mätning eller rapportering.
 - d) Samtliga kvalitetskontroller eller kvalitetssäkringssystem som operatörerna eller gruvoperatörerna använt.
2. När den verifieringsverksamhet som avses i punkt 1 genomförs ska verifieringsenheten använda sig av [...] **de specifikationer för mätning, kvantifiering [...] och begränsning av metanutsläpp som fastställts** i enlighet med [...] **artikel 29a**. Fram till dess att [...] **specifikationerna har fastställts, ska operatörer eller gruvoperatörer lämna information till verifieringsenheterna om de relevanta standarder eller metoder** som används av operatörerna **för verifieringsverksamhet**.

Verifieringsenheter får utföra kontroller på plats för att avgöra datakällornas och metodernas tillförlitlighet, trovärdighet och noggrannhet.

3. Verifieringsenheter ska utfärda ett verifieringsutlåtande i vilket man verifierar utsläppsrapportens överensstämmelse och anger det verifieringsarbete som utförts, efter att de i bedömningarna har dragit slutsatsen att utsläppsrapporten med rimlig säkerhet uppfyller kraven i denna förordning.

Verifieringsenheterna ska endast utfärda verifieringsutlåtanden om tillförlitliga, trovärdiga och noggranna data och tillförlitlig, trovärdig och noggrann information gör det möjligt att med rimlig säkerhet fastställa metanutsläppen och förutsatt att de data som rapporterats in överensstämmer med uppskattade data, är fullständiga och inte innehåller några inkonsekvenser.

Om slutsatsen av bedömningen är att utsläppsrapporten inte uppfyller kraven i denna förordning så ska verifieringsenheten underrätta operatören eller gruvoperatören om detta **och lämna motiverad återkoppling till operatören eller gruvoperatören mot bakgrund av erkända standarder**. O[...]/peratören eller gruvoperatören ska utan dröjsmål lämna in en reviderad utsläppsrapport till verifieringsenheten.

4. Operatörer och gruvoperatörer ska ge verifieringsenheterna all den hjälp som behövs för att möjliggöra eller underlätta verifieringsverksamheten, i synnerhet vad gäller tillträde till [...] **anläggningar** och tillgång till dokumentation eller register.

[...]

Verifieringsenheters oberoende och ackreditering eller auktorisering

1. Verifieringsenheter ska vara oberoende gentemot operatörer och gruvoperatörer och ska utföra verksamheten i enlighet med denna förordning för det allmännas bästa. Därför ska varken verifieringsenheten eller någon del av samma rättssubjekt vara en operatör eller gruvoperatör, ägare av en operatör eller gruvoperatör eller ägas av en sådan, och verifieringsenheten ska heller inte ha förbindelser med operatörer eller gruvoperatörer som skulle kunna påverka deras oberoende och opartiskhet.
2. Verifieringsenheter **som är juridiska personer** ska vara ackrediterade av ett nationellt ackrediteringsorgan i enlighet med förordning (EG) nr 765/2008.
- 2a. **Vid tillämpningen av denna förordning ska [...] ackrediteringen av verifieringsenheter utföras [...] i enlighet med [...] förordning (EG) nr 765/2008 [...].**
3. Om inga särskilda bestämmelser vad gäller ackreditering av verifieringsenheter fastställs i denna förordning ska relevanta bestämmelser i förordning (EG) nr 765/2008 gälla.
- 3a. **Medlemsstaterna får vid tillämpningen av denna förordning besluta att auktorisera verifieringsenheter som är fysiska personer. Auktoriseringen av dessa verifieringsenheter ska anförtros en annan nationell myndighet än det nationella ackrediteringsorgan som utsetts i enlighet med artikel 4.1 i förordning (EG) nr 765/2008.**
- 3b. **Om en medlemsstat beslutar att använda sig av den möjlighet som anges i punkt 3a ska den säkerställa att den berörda nationella myndigheten uppfyller kraven i denna förordning och förse kommissionen och de övriga medlemsstaterna med alla de styrkande handlingar som krävs för att verifiera kompetensen hos de verifieringsenheter som den auktoriserar enligt punkt 3a [...].**

Användning och utbyte av information [...]

1. [...] När verifieringsenheterna, de behöriga myndigheterna och kommissionen fullgör sina skyldigheter och utövar sina befogenheter enligt denna förordning ska de beakta relevant internationellt tillgänglig [...] information [...], särskilt när det gäller följande:
 - a) Aggregering av data om metanutsläpp i enlighet med lämpliga statistiska metoder.
 - b) [...] **Validering** av metoder och statistiska processer som tillämpas av företag för att kvantifiera data om metanutsläpp.
 - c) Utveckling av metoder för dataaggregering och dataanalys i enlighet med god vetenskaplig och statistisk praxis för att säkerställa en högre noggrannhetsnivå vad gäller uppskattningar av utsläpp, med lämplig karakterisering av osäkerheten.
 - d) Offentliggörande av aggregerade rapporterade data [...] fördelade på centrala källor och rapporteringsnivå, [...] i enlighet med konkurrens- och konfidentialitetskrav.
 - e) Rapportering av konstaterade stora skillnader mellan datakällor[...].
2. Kommissionen får lämna in **allmänt tillgängliga** data om metanutsläpp som lämnats in av behöriga myndigheter i enlighet med denna förordning till det internationella observatoriet för metanutsläpp.

[...]

Kapitel 3

Metanutsläpp i sektorerna för olja och gas

Artikel 11

Tillämpningsområde

Detta kapitel gäller den verksamhet inom [...] unionen som avses i artikel 1.2 a och b.

Artikel 12

Övervakning och rapportering

1. Senast ... [18[...] månader efter den dag då denna förordning träder i kraft] ska operatörer till de behöriga myndigheterna lämna in en rapport som ska innehålla **kvantifieringar av de** uppskattningar av metanutsläpp vid källan med hjälp av **åtminstone** generiska[...] utsläppsfaktorer för alla källor. **Operatörerna får i detta skede välja att lämna in en rapport i enlighet med kraven i punkt 2.**
2. Senast ... [24 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft] ska operatörer till de behöriga myndigheterna [...] lämna in en rapport som ska innehålla [...] **en kvantifiering av** metanutsläpp vid källan för tillgångar i egen drift. Rapportering på denna nivå kan omfatta användningen av mätningar vid källan och provtagning som grund för att fastställa specifika utsläppsfaktorer som används för [...] **kvantifieringar** av utsläpp.
3. Senast ... [36 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft] och senast den [...] **31 maj** varje år därefter ska operatörer till de behöriga myndigheterna lämna in en rapport som ska innehålla [...] **kvantifieringar** av metanutsläpp vid källan för tillgångar i egen drift som avses i punkt 2, och som ska kompletteras med mätningar av metanutsläpp på anläggningsnivå, vilket därmed [...] **förbättrar bedömningen** [...] av uppskattningar vid källan som aggregerats per anläggning.

Före inlämning till behöriga myndigheter ska operatörer säkerställa att de rapporter som anges i denna punkt bedöms av en verifieringsenhet och innehåller ett verifieringsutlåtande som utfärdats enligt artiklarna 8 och 9.

4. Senast ... [36 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft] ska företag som är etablerade i unionen till de behöriga myndigheterna **i den medlemsstat där tillgången är belägen** lämna in en rapport som ska innehålla [...] **kvantifieringar** av metanutsläpp vid källan för tillgångar i annans drift, **förutsatt att dessa inte redan har rapporterats av en operatör som svar på skyldigheten enligt punkt 2**. Rapportering på denna nivå kan omfatta användningen av mätningar vid källan och provtagning som grund för att fastställa specifika utsläppsfaktorer som används för uppskattningar av utsläpp.
5. Senast ... [48 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft] och senast den [...] **31 maj** varje år därefter ska företag som är etablerade i unionen till de behöriga myndigheterna **i den medlemsstat där tillgången är belägen** lämna in en rapport som ska innehålla [...] **kvantifieringar** av metanutsläpp vid källan för tillgångar i annans drift som anges i punkt 4, **förutsatt att dessa inte redan har rapporterats av en operatör som svar på skyldigheten enligt punkt 3**, och som ska kompletteras med mätningar av metanutsläpp på anläggningsnivå, vilket därmed gör det möjligt att bedöma och verifiera uppskattningar vid källan som aggregerats per anläggning.

Före inlämning till behöriga myndigheter ska företag säkerställa att de rapporter som anges i denna punkt bedöms av en verifieringsenhet och innehåller ett verifieringsutlåtande som utfärdats enligt artiklarna 8 och 9.

6. Rapporterna i enlighet med denna artikel ska avse det senaste tillgängliga kalenderåret och som minst innehålla följande information:
 - a) Utsläppskällans typ och plats.
 - b) Utförliga data för [...] typ av utsläppskälla.
 - c) Utförlig information om kvantifieringsmetoderna [...].

- d) Alla metanutsläpp från tillgångar i egen drift.
- e) Ägarandel och metanutsläpp från tillgångar i annans drift multiplicerat med ägarandelen.
- f) En förteckning över vilka enheter som kontrollerar driften av ”tillgångar i annans drift”.

Kommissionen ska genom genomförandeakter fastställa en rapporteringsmall för de rapporter som avses i punkterna 2, 3, 4 och 5 **med beaktande av de gemensamma**

rapporteringstabellerna (”CRT”) för elektronisk rapportering av växthusgasutsläpp inom ramen för UNFCCC [.../ och de senaste [.../ tekniska riktlinjerna och

rapporteringsmallarna från metanpartnerskapet för olja och gas (”OGMP”). Dessa

genomförandeakter ska antas i enlighet med det förfarande som avses i artikel 32.2. [...] **Fram**

till dess att de relevanta genomförandeakterna antas får operatörerna [...] använda de

senaste tekniska riktlinjerna och rapporteringsmallarna från OGMP [...] för

verksamhet i tidigare led, mellanled och senare led, i förekommande fall.[...]

- 7. För sådan mätning på anläggningsnivå som avses i punkterna 3 och 5 ska [...] **lämplig kvantifieringsteknik användas, med beaktande av ekonomiska och miljömässiga nettofördelar. [.../**
- 8. Vid betydande skillnader mellan de utsläpp som kvantifierats med hjälp av metoder på källnivå och de som är resultat av mätningar på anläggningsnivå **ska [.../operatörerna eller företagen, i förekommande fall, motivera skillnaden. Om skillnaden inte beror på osäkerheten i den kvantifieringsteknik som används får den behöriga myndigheten [.../ begära ytterligare en mätning inom [.../ en rimlig period på högst sex månader som fastställs av den [.../ behöriga myndigheten.**

9. **Direkt mätning eller kvantifiering** av metanutsläpp för gasinfrastrukturen ska utföras [...] **med hjälp av de specifikationer som fastställs i enlighet med artikel [...]29a[...]. Fram till dess att sådana metoder fastställs får bästa praxis som fastställts i samband med mätningsskampanjer som medfinansieras av unionen eller FN:s miljöprogram [...]** vägleda operatörer när de utför mätningar på källnivå.
10. Om information hålls konfidentiell i enlighet med **Europaparlamentets och rådets** direktiv (EU) 2016/943 [...] ³⁴ ska operatören i rapporten ange vilken typ av information som har hållits inne och skälen till detta.
11. De behöriga myndigheterna ska offentliggöra de rapporter som avses i denna artikel och lämna in dem till kommissionen, inom tre månader från operatörers inlämning och i enlighet med artikel 5.4.

Artikel 13

Allmän begränsningsskyldighet

Operatörer ska vidta alla **lämpliga begränsningsåtgärder** [...] för att förhindra och minimera metanutsläpp i sin verksamhet.

34 Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2016/943 av den 8 juni 2016 om skydd mot att icke röjd know-how och företagsinformation (företagshemligheter) olagligen anskaffas, utnyttjas och röjs (EUT L 157, 15.6.2016).

Detektering och reparation av läckage

1. Senast den ... [...] **nio månader efter den dag då denna förordning träder i kraft**] ska operatörer till de behöriga myndigheterna lämna in ett program för detektering och reparation av läckage (LDAR, *Leak Detection and Repair*), som närmare ska beskriva [...] **innehållet i de undersökningar och åtgärder, inbegripet specifika tidsplaner**, som ska utföras i enlighet med kraven i denna artikel, **delarna 1 och 2 i bilaga I och de relevanta [...] specifikationer som fastställs i enlighet med artikel 29a.1. Om det görs några ändringar i programmet för detektering och reparation av läckage [...] ska operatörer så snart som möjligt på nytt lämna in programmet till de behöriga myndigheterna.**

De behöriga myndigheterna får begära att operatören ändrar programmet med hänsyn till kraven i denna förordning.

2. Senast den ... [...] **12 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft**] ska operatörer [...] **inleda en undersökning av typ 2 för detektering och reparation av läckage** för alla [...] komponenter som de ansvarar för i enlighet med det program för detektering och reparation av läckage som avses i punkt 1.

Undersökningar [...] **av typ 1 och [...] typ 2** för detektering och reparation av läckage ska därefter [...] **genomföras med följande frekvenser:**

- a) **För komponenter över och under jord med undantag för distributionsnät, [...] för distributionsnät och för offshorekomponenter inbegripet under havsbotten: i enlighet med de minimifrekvenser som fastställs i del 1 i bilaga I.**
- b) **För alla andra komponenter: Undersökningar av [...] typ 1 [...] för detektering och reparation av läckage ska genomföras var [...] sjätte månad, och undersökningar av [...] typ 2 [...] för detektering och reparation av läckage ska genomföras var [...] tolfte månad.**

[...]

- 2a. Efter de behöriga myndigheternas godkännande får operatörer välja att genomföra en undersökning av typ 2 för detektering och reparation av läckage i stället för en undersökning av typ 1 för detektering och reparation av läckage.**

I stället för eller i kombination med undersökningar för detektering och reparation av läckage får operatörer använda system för kontinuerlig övervakning, förutsatt att

- a) de behöriga myndigheterna godkänner deras användning i samband med det program för detektering och reparation av läckage som avses i punkt 1,**
- b) mätningen utförs på nivån för varje enskild potentiell utsläppskälla, och**
- c) [...] systemen för kontinuerlig övervakning uppfyller de lägsta [...] värden som anges i punkterna 3 och 4 och överensstämmer med kraven i del 2 i bilaga I.**

- 2aa. (ny) Om operatörer som producerar eller behandlar fossil gas eller olja på grundval av mätningar under de fem föregående åren påvisar att mindre än 1 % av deras komponenter läcker, får olika frekvenser för LDAR-undersökningar användas för komponenter där inga läckage har identifierats, med förbehåll för de behöriga myndigheternas godkännande och under följande förutsättningar:**

- a. För alla komponenter på behandlingsplatser utförs LDAR-undersökningar av typ 1 åtminstone var 12:e månad.**
- b. För minst 25 % av alla komponenter på behandlingsplatser utförs LDAR-undersökningar av typ 2 var 12:e månad, så att det säkerställs att alla komponenter kontrolleras var 48:e månad.**

- c. För alla komponenter på produktionsplatser utförs LDAR-undersökningar av typ 1 åtminstone var 36:e månad.
- d. För alla komponenter på produktionsplatser utförs LDAR-undersökningar av typ 2 åtminstone var 60:e månad.

Om antalet läckage som upptäcks efter de undersökningar som utförts i enlighet med första stycket överstiger 1 % ska operatören omfattas av skyldigheterna i punkterna 2 och 2a.

3. När operatörer genomför[...] undersökningar [...] ska de använda [...] detekteringsanordningar [...] med en lägsta detektionsgräns [...] enligt följande:
- a)[...] För [...] undersökningar av typ 1 [...] för detektering och reparation av läckage: [...]7 000[...] miljondelar eller [...]17[...] gram metan per timme vid standardtemperatur och standardtryck [...], i överensstämmelse med tillverkarens specifikationer för drift och underhåll.
 - b)[...] För [...] undersökningar av typ 2 [...] för detektering och reparation av läckage:
 - i) 10 miljondelar eller [...] 0,15 [...]gram metan per timme för komponenter över jord,
 - ii) [...]3 000[...] miljondelar eller [...]5[...] gram metan per timme för komponenter under jord och offshorekomponenter över havsnivån,
 - iii) [...]7 000[...] miljondelar eller [...]17[...] gram per timme för offshorekomponenter under havsnivån och under havsbotten vid standardtemperatur och standardtryck i överensstämmelse med tillverkarens specifikationer för drift och underhåll.

4. Operatörer ska reparera eller byta alla komponenter som konstateras släppa ut [...] **minst**
- a)[...] **undersökning av typ 1 [...] för detektering och reparation av läckage:[...]**
[...]7 000[...] **miljondelar eller [...]17[...] gram metan per timme** eller mer vid standardtemperatur och standardtryck,
- b)[...] **undersökningar av typ 2 [...] för detektering och reparation av läckage:**
- i) [...]500[...] **miljondelar eller [...]1[...] gram metan per timme eller mer för komponenter över jord,**
- ii) [...]3 000[...] **miljondelar eller [...]5[...] gram metan per timme för komponenter under jord och för offshorekomponenter över havsnivån,**
- iii) [...]7 000[...] **miljondelar eller [...]17[...] gram per timme för offshorekomponenter under havsnivån och under havsbotten vid standardtemperatur och standardtryck.**
- 4a. Den reparation eller det byte av komponenter som avses i [...]punkt 4 ska ske omedelbart efter detektering, eller så snart som möjligt därefter, men senast fem dagar efter detektering **för ett första försök och 30 dagar efter detektering för en fullständig reparation. Operatörerna ska prioritera reparationer av större läckor.**
- [...] **Om reparationen eller bytet inte lyckas eller inte är möjliga inom fem dagar för ett första försök, eller om operatören uppskattar att en fullständig reparation inte är möjlig inom 30 dagar med beaktande av säkerhetsaspekter eller administrativa eller tekniska aspekter, ska operatören lägga fram belägg för detta och upprätta en reparationsplan i enlighet med [...] bilaga Ia senast [...]15[...] dagar efter detekteringen av läckage. [...]** Reparationsplanen [...] ska innehålla alla nödvändiga belägg som motiverar ett sådant beslut om att skjuta upp reparationen. Reparationsplanen ska garantera att effekterna på miljön minimeras, samtidigt som säkerhetsaspekter och administrativa och tekniska aspekter respekteras. De behöriga myndigheterna får begära att operatören ändrar reparationsplanen med hänsyn till kraven i denna förordning. Reparationen eller bytet ska [...] genomföras så snart som möjligt.

Beaktanden av säkerhetsaspekter och **administrativa** och tekniska aspekter [...] i enlighet med [...] **andra** stycket ska begränsas till beaktande av säkerheten för personal och människor i närheten, **planerat underhåll, bristen på komponenter som är nödvändiga för reparationen eller bytet**, effekter på miljön, **en betydande försämring av gasförsörjningssituationen som sannolikt leder till en situation enligt artikel 11.1 i förordning (EU) 2017/1938³⁵, krav avseende [...] tillståndsförfarandet eller nödvändigt administrativt godkännande, [...] komponentens tillgänglighet och tillgång till [...] delar som är nödvändiga för reparation** av komponenten. Beaktande av effekter på miljön kan inbegripa situationer där en reparation skulle kunna innebära högre nivåer av [...] **metan**utsläpp än vad avsaknaden av en reparation skulle innebära.

- 4b.** Om ett [...] systemstopp krävs innan reparationen eller bytet kan utföras ska operatörer **försöka** minimera läckaget inom en dag från detekteringen och reparera läckaget senast i slutet av nästa planerade [...] systemstopp eller inom ett år, beroende på vad som inträffar först, **såvida inte utförandet av en tidigare reparation [...] rimligen kan förväntas leda till ett sämre miljöresultat i fråga om utsläpp, dvs. en situation där den mängd metan [...] som ventileras under reparationsarbetena med stor sannolikhet skulle vara betydligt högre än den mängd metan som skulle läcka ut utan reparation, eller såvida inte utförandet av en tidigare reparation rimligen kan förväntas leda till problem med försörjningstryggheten i små sammanlänkade system enligt definitionen i direktiv (EU) 2019/944. [...] Alla nödvändiga belägg som motiverar beslutet om att skjuta upp reparationen ska utan dröjsmål lämnas till de behöriga myndigheterna. Beslut om att skjuta upp reparationen ska kräva godkännande [...] av de behöriga myndigheterna innan de genomförs och ska ingå i den reparationsplan som anges i [...] bilaga Ia. De behöriga myndigheterna får begära att operatören ändrar reparationsplanen med hänsyn till kraven i denna förordning.**

35 Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2017/1938 av den 25 oktober 2017 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas och om upphävande av förordning (EU) nr 994/2010 (EUT L 280, 28.10.2017, s. 1).

5. Genom undantag från punkt 2 ska operatörer undersöka komponenter som konstaterats släppa ut

- a) [...] **metanhalter som är lika med eller högre än tröskelvärdena i punkt 4 vid standardtemperatur och standardtryck** under någon av de tidigare undersökningarna så snart som möjligt efter det att den reparation som avses i punkt 4 genomförts, och senast [...] **två månader därefter**, för att säkerställa att reparationen var lyckad, och [...]
- b) [...] **metanhalter som är [...] lägre än tröskelvärdena i punkt 4 vid standardtemperatur och standardtryck** senast tre månader efter det att utsläppet detekterats i syfte att kontrollera om metanförlustens omfattning har förändrats.

Om en högre risk vad gäller säkerhet eller metanförluster identifieras får de behöriga myndigheterna rekommendera att undersökningar av den berörda komponenten ska ske oftare.

6. Utan att det påverkar de rapporteringsskyldigheter som avses i punkt 7 ska operatörer registrera alla identifierade läckage, oavsett storlek, och [...] **regelbundet** undersöka dem [...] **och** säkerställa att de repareras i enlighet med punkt 4.

Operatörer ska bevara registret i minst tio år och ska på begäran tillhandahålla behöriga myndigheter denna information.

7. [...] **Var sjätte månad** [...] ska operatörer lämna in **alla övervakningsrapporter** med resultaten av [...] undersökningar **som genomförts under de senaste sex månaderna** [...] till de behöriga myndigheterna i den medlemsstat där de berörda tillgångarna finns.

Övervakningsrapporten ska innehålla åtminstone de uppgifter som fastställs i [...] bilaga **Ia**.

De behöriga myndigheterna får begära att operatören ändrar **övervakningsrapporten** [...] med hänsyn till kraven i denna förordning.

8. Operatörer får delegera de uppgifter som fastställs i denna artikel. Att uppgifter delegeras ska inte påverka operatörens ansvar och ska inte inverka på ändamålsenligheten av de behöriga myndigheternas översyn.
9. Medlemsstaterna ska säkerställa att certifiering, ackrediteringssystem eller motsvarande kvalificeringssystem, inbegripet lämpliga utbildningsprogram, finns tillgängliga för tjänsteleverantörer **och för operatörer** i fråga om undersökningarna.
10. [...]
- 10a. **Utan att det påverkar bestämmelserna i direktiv 2013/30/EU och direktiv 2008/56/EG ska olje- och gasbrunnar till havs som är belägna på större djup än [...]700 meter [...] vara undantagna från skyldigheterna enligt denna artikel.**

Artikel 15

Gränser för ventilering och fackling

1. Det ska vara förbjudet att utföra ventilering förutom under de omständigheter som fastställs i denna artikel. Det ska vara förbjudet att utföra rutinmässig fackling.
2. Ventilering **och fackling** ska endast vara tillåtet i följande situationer:
 - a) Vid nödsituationer eller funktionsfel.
 - b) Om det är oundvikligt och absolut nödvändigt för komponenternas eller utrustningens drift, **uppförande**, reparation, underhåll, **avveckling** eller testning och om det omfattas av de rapporteringsskyldigheter som fastställs i artikel 16.

3. Ventilering **och fackling** enligt punkt 2 b ska omfatta följande särskilda situationer där ventilering **eller fackling, i förekommande fall**, inte fullt ut kan undvikas:
- a) Vid normal drift av [...] komponenter **som är konstruerade för att ventileras, inbegripet men inte begränsat till pneumatiska reglerdon och pumpar, kompressorer, atmosfäriska trycklagringstankar, provtagning för mätdon och torrgastätningar**, förutsatt att utrustningen uppfyller [...] **de standarder som anges i [...] de delegerade akter som avses i artikel 29a.2.**
 - b) För att avlägsna (unload eller clean-up) ansamlad vätska i en brunn vid atmosfärstryck.
 - c) Vid mätning eller provtagning av en lagringstank eller ett annat lågtryckskärl, **förutsatt att tanken eller kärlet uppfyller de standarder som anges i [...] de delegerade akter som avses i artikel 29a.2.**
 - d) Vid tömning av vätska från en lagringstank eller ett annat lågtryckskärl till ett transportfordon [...] **förutsatt att tanken eller kärlet uppfyller de standarder som anges i [...] de delegerade akter som avses i artikel 29a.2.**
 - e) Vid reparation, [...] underhåll **och avveckling**, inbegripet med utrustning för olika typer av trycksänkning i syfte att utföra reparation och underhåll.
 - f) Vid test av ett brunnshuvud (*bradenhead test*).
 - g) Vid läckagetest av utrustning för tätning av borrhål (*packer leakage test*).
 - h) Vid ett produktionstest som varar i mindre än 24 timmar.
 - i) Om metanet inte uppfyller specifikationerna för rörledningen [...], förutsatt att operatören analyserar metanprover två gånger i veckan för att fastslå huruvida specifikationerna uppfylls och sänder metanet till en rörledning för uppsamling så snart ledningsspecifikationerna uppfylls.

- j) Vid driftsättning av rörledningar, utrustning eller anläggningar, endast så länge det är nödvändigt för att rensa ut införda orenheter från ledningen eller utrustningen.
 - k) Vid piggning, trycksänkning inför reparation, **avveckling** eller rensning av en rörledning [...] inför reparation eller underhåll, och endast om gasen inte kan lagras eller omdirigeras till en opåverkad del av ledningen.
4. Om ventilerings i enlighet med punkterna 2 och 3 är tillåten ska operatörer endast utföra ventilerings om fackling inte är tekniskt genomförbart eller om det kan utgöra en risk för verksamhetens eller personalens säkerhet **eller leder till ett sämre miljöresultat i fråga om utsläpp** [...]. I sådana situationer ska operatörer, som en del av de rapporteringsskyldigheter som fastställs i artikel 16, till de behöriga myndigheterna [...] **lämna belägg** för behovet av att välja ventilerings i stället för fackling **och ska [...] meddela de behöriga myndigheterna.**
5. **Om fackling i enlighet med punkterna 2 och 3 är tillåten ska operatörer utföra fackling endast [...]** om det varken är möjligt att återföra metanet, använda det på plats, **lagra det för senare användning** eller bjuda ut det på en marknad av någon annan anledning än ekonomiska överväganden. I sådana situationer ska operatörer, som en del av de rapporteringsskyldigheter som fastställs i artikel 16, för de behöriga myndigheterna påvisa behovet av att välja fackling i stället för återföring, användning på plats, **lagring för senare användning** eller utbudande på en marknad av metanet.
6. **Om en anläggning byggs, ersätts eller renoveras i sin helhet ska operatörerna endast använda reglerdon och pumpar med nollutsläpp. Om en anläggning ersätts eller renoveras delvis ska operatörerna i denna del endast använda reglerdon och pumpar med nollutsläpp.**

7. Om genomförandet av denna artikel kräver ett tillståndsförfarande eller ett annat administrativt godkännande från de berörda myndigheterna eller om bristen på utrustning orsakar en exceptionell försening av de åtgärder som krävs för genomförandet, ska operatörerna förse de behöriga myndigheterna med en tidsplan för genomförandet. Tidsplanen ska innehålla tillräckliga belägg för de villkor som fastställs i denna punkt, och det fullständiga genomförandet får inte ske senare än ... *[...] två år från den dag då denna förordning träder i kraft*. De behöriga myndigheterna får kräva ändringar av tidsplanen.

Artikel 16

Rapportering om ventilering och fackling

1. Operatörer ska meddela de behöriga myndigheterna om ventilering och fackling som
- a) orsakas av en nödsituation eller ett funktionsfel, **eller**
 - b) varar i sammanlagt åtta timmar eller mer inom en period på 24 timmar till följd av en enda händelse, **med undantag för kontrollerad fackling som inträffar under systemstopp, som ska rapporteras i årsrapporten.**

Det meddelande som avses i första stycket ska lämnas in utan dröjsmål efter händelsen och senast 48 timmar efter händelsens början eller det att operatören fick kännedom om den, **i enlighet med de uppgifter som fastställs i bilaga II.**

2. Operatörer ska till de behöriga myndigheterna lämna in [...] **information om all ventilering och fackling som avses i punkt 1 och i artikel 15 i enlighet med de uppgifter som fastställs i bilaga II, som en del av [...] den relevanta rapport som avses i artikel 12.**

[...]

Krav för facklings[...]/effektivitet

1. Om en **anläggning** [...] byggs, ersätts eller renoveras **i sin helhet eller delvis**, eller om nya facklingsskorstenar eller andra förbränningsanordningar installeras, ska operatörer [...] **endast** installera förbränningsanordningar med självantändning eller ständig tändlåga och med en [...] **destruktions- och avlägsnandeeffektivitet på minst 98 %** [...].
2. Operatörer ska säkerställa att alla facklingsskorstenar eller andra förbränningsanordningar **som används vid normal drift** uppfyller kraven i punkt 1 senast den ... [18[...] månader efter den dag då denna förordning träder i kraft].
3. Operatörer ska utföra [...] **månatliga** inspektioner av facklingsskorstenar i enlighet med de uppgifter som fastställs i bilaga III, **med undantag för facklor som inte används vid normal drift, vilka operatörerna ska inspektera före varje användning.**

[...] Som ett alternativ till månatliga inspektioner av en facklingsskorsten får operatörer använda anordningar för kontinuerlig övervakning för den facklingsskorstenen, i enlighet med de uppgifter som fastställs i bilaga III.
4. Om självantändning eller ständig tändlåga används ska utrustning för flamövervakning användas för att kontinuerligt övervaka huvudflamman eller tändlågan i syfte att säkerställa att ventilerings inte sker på grund av släckt flamma.

Inaktiva brunnar, tillfälligt igenpluggade brunnar och permanent igenpluggade och övergivna brunnar

[...]

- 1.** Senast den ... *[tolv månader efter den dag då denna förordning träder i kraft]* ska medlemsstaterna upprätta och offentliggöra en inventering av alla **registrerade inaktiva brunnar, tillfälligt igenpluggade brunnar och permanent igenpluggade och övergivna brunnar** på sitt territorium eller inom sin jurisdiktion, **om information om plats finns eller om platsen kan identifieras med alla rimliga ansträngningar**, inbegripet minst de uppgifter som fastställs i **del 1 i bilaga IV**.
- 1a.** Genom undantag från punkt 1 får medlemsstater med 40 000 eller fler inaktiva brunnar, tillfälligt igenpluggade brunnar och permanent igenpluggade och övergivna brunnar sammantaget anta en plan för att slutföra inventeringen av alla registrerade inaktiva brunnar, tillfälligt igenpluggade brunnar och permanent igenpluggade och övergivna brunnar på sitt territorium eller inom sin jurisdiktion, om information om plats finns eller om platsen kan identifieras med alla rimliga ansträngningar, inbegripet minst de uppgifter som fastställs i del 1 i bilaga IV, och offentliggöra den, förutsatt att
 - (a) minst 20 % av dessa brunnar ingår i inventeringen senast den *[12 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft]*, med prioritering av inaktiva och tillfälligt igenpluggade brunnar,
 - (b) minst 40 % av dessa brunnar ingår i inventeringen senast den *[24 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft]*,
 - (c) ytterligare minst 15 % av dessa brunnar ingår i inventeringen var tolfte månad därefter,
 - (d) alla brunnar ingår i inventeringen senast den *[72 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft]*.

Planen ska godkännas av de behöriga myndigheterna.

[...]

[...]2. Utan att det påverkar tillämpningen av punkt 3 ska [...]rapporter med [...] information om [...] kvantifiering av metanutsläpp och, om sådan övervakningsutrustning finns på brunnshuvuden, tryckövervakning, [...] från alla inaktiva brunnar [...] och tillfälligt igenpluggade brunnar [...] lämnas in till de behöriga myndigheterna senast den ... [24 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft] och senast den [...] 31 maj varje år därefter och ska avse det senaste tillgängliga kalenderåret.

De rapporter som anges i denna artikel ska innehålla uppgifter om metanutsläpp till luft och vatten, beroende på vad som är tillämpligt, och bygga på de specifikationer som fastställs i enlighet med artikel 29a.1. Om operatörer eller medlemsstater rapporterar metanutsläpp [...] inom ramen för internationella eller regionala avtal i vilka unionen eller den berörda medlemsstaten är part, får de rapporter som anges i denna artikel innehålla den information som rapporteras inom ramen för dessa.

Rapporter om inaktiva och tillfälligt igenpluggade brunnar i medlemsstater med 40 000 eller fler inaktiva brunnar, tillfälligt igenpluggade brunnar och permanent igenpluggade och övergivna brunnar sammantaget ska lämnas in i enlighet med denna punkt senast tolv månader efter det att brunnarna tagits med i inventeringen och uppdateras minst vart fjärde år därefter.

3. Om [...]fem[...] på varandra följande [...] kvantifieringar av metanutsläpp och, om sådan övervakningsutrustning finns på brunnshuvuden, tryckövervakningar, [...] från en tillfälligt igenpluggad brunn på land, med årliga intervall, visar att det inte förekommer några metanutsläpp, [...] ska punkt 2 upphöra att gälla för den brunnen.

Om [...] två [...] på varandra följande [...] kvantifieringar av metanutsläpp och, [...] om sådan övervakningsutrustning finns på brunnshuvuden, tryckövervakningar, [...] från en inaktiv brunn till havs eller en tillfälligt igenpluggad brunn till havs, som görs vartannat år, visar att det inte förekommer några metanutsläpp, [...] ska punkt 2 upphöra att gälla för den brunnen.

4. Om [...] de behöriga myndigheterna får tillförlitliga bevis om substantiella metanutsläpp i [...] en permanent igenpluggad och övergiven brunn och dessa bevis har bekräftats av en verifieringsenhet, ska de skyldigheter som fastställs i denna artikel för tillfälligt igenpluggade brunnar gälla för den brunnen. I sådana fall ska sanering, återställande eller pluggning av denna brunn utföras av den ansvariga parten, om det är tekniskt möjligt och endast om den tillhörande minskningen av de ovannämnda substantiella utsläppen kumulerat över 100 år kompenserar för miljöpåverkan de nödvändiga arbetena innebär.
5. [...] De rapporter som föreskrivs enligt denna [...] artikel ska bedömas av en verifieringsenhet och innehålla ett verifieringsutlåtande som utfärdats enligt artiklarna 8 och 9.
- [...] 6. De behöriga myndigheterna ska offentliggöra de rapporter som avses i denna artikel och lämna in dem till kommissionen, inom tre månader från operatörers inlämning och i enlighet med artikel 5.4.
- [...] 7. [...] Medlemsstaterna ska säkerställa att operatörerna fullgör de skyldigheter som fastställs i punkterna 2–4. Om en ansvarig part lägger fram tillförlitliga bevis för att vederbörande inte har tillräcklig ekonomisk säkerhet för att fullgöra dessa skyldigheter eller om den ansvariga parten inte kan identifieras, ska medlemsstaten ansvara för detta.

[...]8. Senast den ... [28[...] månader från den dag då denna förordning träder i kraft], ska medlemsstaterna **eller den ansvariga parten, i enlighet med punkt 7**, utarbeta [...] en begränsningsplan för att sanera, återställa och permanent plugga igen inaktiva brunnar **och tillfälligt igenpluggade brunnar [...]** som ska inbegripa minst de uppgifter som fastställs i del 2 i bilaga IV och fastställa en genomförandeperiod som inleds senast 12 månader efter de första rapporter som avses i punkt 2.

I begränsningsplanen ska de inventeringar som avses i punkt 1 **och de rapporter som avses i punkt 2** användas för att avgöra prioriteringen av olika åtgärder, inbegripet följande:

- a) Sanering, återställande och permanent igenpluggning av brunnar.
- b) Återvinning av tillhörande tillfartsvägar **eller omgivande mark under vatten, beroende på vad som är tillämpligt.**
- c) Återställande av mark, vatten, **havsbotten** och livsmiljöer som har påverkats av brunnar och den tidigare verksamheten.
- d) [...] **Regelbundna** kontroller för att säkerställa att [...] **tillfälligt igenpluggade brunnar och, i de fall detta anses tillämpligt, permanent igenpluggade och övergivna brunnar inte är [...]** en källa till metanutsläpp.

- 9. Utan att det påverkar bestämmelserna i direktiv 2013/30/EU och direktiv 2008/56/EG ska olje- och gasbrunnar till havs som är belägna på större djup än [...] 700 meter] vara undantagna från skyldigheterna enligt denna artikel.
- 10. Utan att det påverkar bestämmelserna i direktiv 2013/30/EU och direktiv 2008/56/EG, och med förbehåll för den behöriga myndighetens godkännande, får brunnar till havs som är belägna på vattendjup mellan 200 och 700 meter undantas från skyldigheterna enligt denna artikel om operatören visar att det under de miljökonsekvensbedömningar som genomförts före borrhning, eller efter olyckor under drift, inte har dokumenterats någon risk för möjliga metanläckage till atmosfären.

Kapitel 4

Metanutsläpp inom kolsektorn

AVSNITT I

ÖVERVAKNING OCH RAPPORTERING AVSEENDE GRUVOR I DRIFT

Artikel 19

Tillämpningsområde

1. Detta avsnitt gäller underjordiska kolgruvor och koldagbrott i drift.
2. Metanutsläpp från underjordiska kolgruvor i drift inkluderar följande utsläpp:
 - a) Metanutsläpp från alla ventilationsschakt som används av gruvoperatören.
 - b) Metanutsläpp från dräneringsstationer och dräneringssystem för metan, orsakat av avsiktlig eller oavsiktlig ventilerings eller ofullständig förbränning vid fackling.
 - c) metanutsläpp som inträffar under efterbrytningen **och inom gruvområdet**.
3. Metanutsläpp från koldagbrott i drift inkluderar följande utsläpp:
 - a) Metanutsläpp som sker vid kolgruvan under kolbrytningen.
 - b) metanutsläpp som inträffar under efterbrytningen **och inom gruvområdet**.

Övervakning och rapportering

1. För underjordiska kolgruvor ska gruvoperatörer utföra kontinuerlig [...] **direkt** mätning på **källnivå** [...] **och** kvantifiering av alla ventilationsaxlar [...]. **Gruvoperatörerna ska rapportera till de behöriga myndigheterna om metanutsläpp per ventilationsschakt i kolgruvor per år i kt metan, med användning av utrustning och metoder som resulterar i en mätnoggrannhet med en tolerans på [...] +/- 5 % av den rapporterade mängden [...] eller [...] +/- 0,5 kt[...] metan [...] beroende på vilket värde som är lägst [...].**
2. Operatörer av dräneringsstationer ska kontinuerligt **direkt på källnivå** mäta [...] **och kvantifiera** [...] de **totala mängderna** [...] metanvolym som ventileras och facklas, oberoende av skälen för sådan ventilering och fackling.
3. Vad gäller koldagbrott ska gruvoperatörer använda fyndighetsspecifika utsläppsfaktorer för metan i kolgruvor för att kvantifiera utsläpp som orsakas av gruvbrytning. Gruvoperatörer ska fastställa dessa utsläppsfaktorer varje kvartal i enlighet med lämpliga vetenskapliga standarder och med beaktande av metanutsläpp från angränsande berglager.
4. De mätningar och den kvantifiering som avses i punkterna 1–3 ska utföras [...] **med hjälp av de specifikationer som fastställts i enlighet med artikel 29a.1. Fram till dess att sådana [...] specifikationer fastställs får bästa praxis som fastställts i samband med mätningsskampanjer som medfinansieras av unionen eller FN:s miljöprogram [...]** vägleda operatörer när de utför mätningar på källnivå.

När det gäller den kontinuerliga [...] **direkta** mätning på **källnivå** [...] **och den kvantifiering** som avses i punkterna 1 och 2, om en del av mätningstrustningen inte är i drift under en period, får avläsningar som gjorts under perioder då utrustningen var i drift användas för att göra uppskattningar av data i proportion till den period då utrustningen inte var i drift.

Den utrustning som används för den kontinuerliga [...] **direkta** mätning på **källnivå** [...] **och den kvantifiering** som avses i punkterna 1 och 2 ska vara i drift under mer än 90 % av den tid för vilken den används för att övervaka ett utsläpp, utan tiden för driftavbrott för omkalibrering **och reparationer** medräknad.

5. **I förekommande fall**, ska [...]gruvoperatörer uppskatta utsläpp efter gruvbrytning av kol med hjälp av utsläppsfaktorer för sådana utsläpp, som ska uppdateras varje år, med grund i fyndighetsspecifika kolprover och i enlighet med lämpliga vetenskapliga standarder.
6. Senast ... [12 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft] och senast den [...] **31 maj** varje år därefter ska gruvoperatörer och operatörer av dräneringsstationer lämna in en rapport till de behöriga myndigheterna som innehåller årliga data om metanutsläpp på källnivå i enlighet med bestämmelserna i denna artikel.

Rapporten ska avse det senaste tillgängliga kalenderåret och innehålla de uppgifter som fastställs i del 1 i bilaga V för underjordiska kolgruvor i drift, del 2 i bilaga V för koldagbrott i drift och del 3 i bilaga V för dräneringsstationer.

Före inlämning till behöriga myndigheter ska gruvoperatörer och operatörer av dräneringsstationer säkerställa att de rapporter som anges i denna punkt bedöms av en verifieringsenhet och innehåller ett verifieringsutlåtande som utfärdats enligt artiklarna 8 och 9.

7. De behöriga myndigheterna ska offentliggöra de rapporter som avses i denna artikel och lämna in dem till kommissionen, inom tre månader från operatörers inlämning och i enlighet med artikel 5.4.

AVSNITT II

BEGRÄNSNING AV METANUTSLÄPP FRÅN UNDERJORDISKA KOLGRUVOR I DRIFT

Artikel 21

Tillämpningsområde

Detta avsnitt gäller metanutsläpp från underjordiska kolgruvor som avses i artikel 19.2.

Artikel 22

Begränsningsåtgärder

1. [...] **Fackling med en destruktions- och avlägsnandeeffektivitet på mindre än 98 % och ventilering** av metan från dräneringsstationer ska vara förbjuden från och med den [...] 1 januari 2025 [...], utom i nödsituationer, funktionsfel eller då det är oundvikligt och absolut nödvändigt för underhåll **och ventilering i enlighet med punkt 2**. I sådana fall ska operatörer av dräneringsstationer endast utföra ventilering om fackling inte är tekniskt genomförbart eller om det kan utgöra en risk för verksamhetens eller personalens säkerhet. I sådana situationer ska operatörer av dräneringsstationer, som en del av de rapporteringsskyldigheter som fastställs i artikel 23, påvisa behovet av att välja ventilering i stället för fackling för de behöriga myndigheterna.
2. **Från och med den 1 januari 2027 ska det vara förbjudet att utföra ventilering av metan genom ventilationsschakt i kolgruvor som släpper ut mer än 5 ton metan/kiloton brutet kol, med undantag för kokskolgruvor.** Från och med den 1 januari 2031[...] ska det vara förbjudet att utföra ventilering av metan genom ventilationsschakt i kolgruvor som släpper ut mer än [...]3 ton metan/kiloton brutet kol, med undantag för kokskolgruvor. **Dessa tröskelvärden ska tillämpas per år per gruva och operatör, om en enhet driver flera gruvor.**
3. Senast ... [...] **fem** år efter den dag då denna förordning träder i kraft] ska kommissionen anta en delegerad akt i enlighet med artikel 31 för att komplettera denna förordning genom att införa [...] **tröskelvärden för ventilering av metan** från ventilationsschakt i kokskolgruvor.

Rapportering om ventilering och fackling

1. Från och med den [...] 1 januari 2025 [...] ska operatörer av dräneringsstationer meddela de behöriga myndigheterna om all ventilering och fackling **med en destruktions- och avlägsnandeeffektivitet på mindre än 98 %** som
 - a) orsakas av en nödsituation eller ett funktionsfel,är oundviklig till följd av underhåll av dräneringssystemet.

Detta meddelande ska lämnas in utan dröjsmål efter händelsen och senast 48 timmar efter händelsens början eller det att operatören fick kännedom om den, i enlighet med de uppgifter som fastställs i bilaga VI.

2. De behöriga myndigheterna ska varje år offentliggöra den information som lämnas in till dem enligt denna artikel och lämna in den till kommissionen i enlighet med artikel 5.4.

AVSNITT III

METANUTSLÄPP FRÅN STÄNGDA OCH ÖVERGIVNA UNDERJORDISKA KOLGRUVOR

Tillämpningsområde

Detta avsnitt ska tillämpas på följande metanutsläpp från **stängda och** övergivna [...] underjordiska kolgruvor där kolproduktionen har upphört **sedan den... [50 år före dagen för denna förordnings ikraftträdande]:**

- a) Metanutsläpp från alla [...] schakt som fortsatt släpper ut metan.
- b) Metanutsläpp från utrustning för kolbrytning som inte längre används.
- c) Metanutsläpp från andra väldefinierade punktkällor för utsläpp som framgår av del 1 i bilaga VII.

Övervakning och rapportering

1. Senast ... *[tolv månader efter den dag då denna förordning träder i kraft]* ska medlemsstater upprätta och offentliggöra en inventering av alla stängda [...] och övergivna **underjordiska kolgruvor** inom sitt territorium eller inom sin jurisdiktion **där kolproduktionen har upphört sedan den... [50 år före dagen för denna förordnings ikraftträdande]**, i enlighet med den metod och inbegripet minst de uppgifter som fastställs i del 1 i bilaga VII.
2. **Från och med ... [24 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft], ska metanutsläpp mätas på alla stängda eller övergivna underjordiska kolgruvor i vilka verksamheten har upphört sedan ... [50 år före den dag då denna förordning träder i kraft]. [...]** Mätutrustning ska installeras på alla de punkter som förtecknas i punkt v i del 1 [...] i bilaga VII och som konstaterats släppa ut mer än 0,5 ton metan per år på grundval av inventeringen i punkt 1. [...].

Utrustningen ska utföra [...] direkt mätning på källnivå [...] eller kvantifiering [...] i enlighet med de specifikationer som fastställts i enlighet med artikel 29a [...] och minst varje timme och av tillräcklig kvalitet för att möjliggöra en representativ uppskattning av årliga metanutsläpp från alla de på alla de punkter som förtecknas i punkt v i del 1 [...] i bilaga VII som konstaterats släppa ut metan. Fram till dess att dessa metoder har fastställts får allmänt tillgängliga europeiska och internationella standarder användas.

[...]

- 2a. Om det observerade årliga metanutsläppet från en punkt som förtecknas i del 1 v i bilaga VII understiger 1 ton metan under sex på varandra följande år i fråga om översvämmade gruvor eller tolv på varandra följande år när det gäller torra gruvor, ska ingen ytterligare övervakning och rapportering göras för den specifika punkten.
3. Rapporter med uppskattningar av årliga data om metanutsläpp på källnivå ska lämnas in till de behöriga myndigheterna senast ... [2[...]**6 månader efter** den dag då denna förordning träder i kraft] och senast den [...] **31 maj** varje år därefter.
- Rapporterna ska avse det senaste tillgängliga kalenderåret och innehålla de uppgifter som fastställs i del 2 [...] i bilaga VII.
- Före inlämning till behöriga myndigheter ska de rapporter som anges i denna punkt bedömas av en verifieringsenhet och innehålla ett verifieringsutlåtande som utfärdats enligt artiklarna 8 och 9.
4. Gruvoperatörer **eller medlemsstater** ska ansvara för de krav som avser stängda gruvor i punkterna 2, **2a** och 3. Medlemsstater ska ansvara för de krav som avser övergivna gruvor i punkterna 2, **2a** och 3. **Vid alternativ användning av nedlagda gruvor ska tillståndshavaren ansvara för de krav som avses i punkterna 2, 2a och 3.**
5. De behöriga myndigheterna ska offentliggöra de rapporter som avses i denna artikel och lämna in dem till kommissionen, inom tre månader från operatörers inlämning och i enlighet med artikel 5.4.

Begränsningsåtgärder

1. På grundval av den inventering som avses i artikel 25 ska medlemsstaterna utarbeta och genomföra en begränsningsplan för att ta itu med metanutsläpp från **stängda och övergivna underjordiska kolgruvor i vilka verksamheten har upphört sedan ... [50 år före den dag då denna förordning träder i kraft]**.

Begränsningsplanen ska lämnas in till de behöriga myndigheterna senast ... [36 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft] och inbegripa minst de uppgifter som fastställs i del 3[...] i bilaga VII.

2. Från och med den 1 januari 2030 ska det vara förbjudet att utföra ventilering och fackling från utrustning som avses i artikel 25.2, såvida inte detta är tekniskt genomförbart eller utgör en risk för miljön, [...] **människors, inbegripet personalens, säkerhet eller folkhälsan**. I sådana situationer ska gruvoperatörer eller medlemsstater, som en del av de rapporteringsskyldigheter som fastställs i artikel 25, påvisa behovet av att välja ventilering eller fackling i stället för användning eller begränsning.
3. **Alternativ användning av övergivna kolgruvor ska tillåtas efter ett tillståndsförfarande som är anpassat till den särskilda återanvändningen av den övergivna kolgruvan. Tillståndssökanden ska tillhandahålla de behöriga myndigheterna en detaljerad åtgärdsplan för att undvika metanutsläpp. Tillståndsinnehavaren ska uppfylla övervaknings-, rapporterings- och begränsningsskyldigheterna enligt artikel 25 och artikel 26.**

Kapitel 5

Metanutsläpp som sker utanför unionen

Artikel 27

Krav på importörer

1. Senast ... [*nio månader efter den dag då denna förordning träder i kraft*] och senast den 30 juni [...] varje år därefter ska importörer tillhandahålla de behöriga myndigheterna i den importerande medlemsstaten den information som fastställs i bilaga VIII. **Om importörerna helt eller delvis underlåter att lämna de uppgifter som anges i bilaga VIII ska de visa för de behöriga myndigheterna i den importerande medlemsstaten att alla rimliga ansträngningar har gjorts för att erhålla informationen.**

Kommissionen ska bemyndigas att anta delegerade akter i enlighet med artikel 31 [...] för att **ändra** denna förordning genom att göra ändringar av eller tillägg till den information som importörer ska tillhandahålla **i enlighet med denna artikel.**

2. Senast ... [*tolv månader efter den dag då denna förordning träder i kraft*] och senast den **31 december** [...] varje år därefter ska medlemsstaterna tillhandahålla kommissionen den information som importörer lämnat in till dem.

Kommissionen ska göra informationen tillgänglig i enlighet med artikel 28.

3. Senast den 31 december 2027 [...], eller tidigare om kommissionen anser att tillräckliga belägg finns tillgängliga, ska kommissionen undersöka tillämpningen av denna artikel, med hänsyn till särskilt följande:

- a) Rapportering av tillgängliga data om metanutsläpp som samlats in inom ramen för det verktyg för global övervakning av metanutsläpp som avses i artikel 29.
- b) Analys av data om metanutsläpp från det internationella observatoriet för metanutsläpp (IMEO).

- c) Information om åtgärder för övervakning, rapportering, verifiering och begränsning i fråga om operatörer som finns utanför unionen och från vilka energi importeras till unionen. och
- d) Inverkan på försörjningstryggheten och de lika villkoren vid möjliga ytterligare skyldigheter, inbegripet obligatoriska åtgärder såsom standarder eller mål för metanutsläpp, med separat beaktande av sektorerna för olja, gas och kol.

Kommissionen **får** [...], när så är lämpligt och på grundval av de belägg som krävs för att säkerställa full överensstämmelse med unionens tillämpliga internationella skyldigheter, föreslå ändringar av denna förordning för att stärka de krav som är tillämpliga på importörer i syfte att säkerställa en jämförbar nivå av ändamålsenlighet vad gäller mätning **eller kvantifiering** [...], rapportering och verifiering och begränsning av metanutsläpp från energisektorn.

Artikel 28

Öppenhetsdatabas för metanutsläpp

1. Senast ... [*18 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft*] ska kommissionen inrätta och förvalta en öppenhetsdatabas för metanutsläpp som innehåller de data som lämnats in till den i enlighet med artikel 27 och artiklarna 12.11, 16.[...]2, 18.[...]6, 20.7, 23.2 och 25.5.
2. Utöver den information som avses i punkt 1 ska databasen även innehålla följande information:
 - a) En förteckning över länder i vilka fossil energi produceras och exporteras till unionen.
 - b) Följande information om varje land som avses i led a:
 - i) Huruvida det finns obligatoriska lagstiftningsåtgärder för metanutsläpp i energisektorn som omfattar de delar som fastställs i denna förordning vad gäller mätning [...], rapportering och verifiering och begränsning av metanutsläpp i energisektorn.
 - ii) Huruvida landet har skrivit på Parisavtalet om klimatförändringar.
 - iii) Huruvida landet lämnar in nationella inventeringar i enlighet med kraven i Förenta nationernas ramkonvention om klimatförändringar, i tillämpliga fall.

- iv) Huruvida de nationella inventeringar som lämnats in i enlighet med Förenta nationernas ramkonvention om klimatförändringar innehåller nivå 3-rapportering av metanutsläpp från energi, i tillämpliga fall.
- v) Mängden metanutsläpp inom energisektorn enligt de nationella inventeringar som lämnats in i enlighet med Förenta nationernas ramkonvention om klimatförändringar, i tillämpliga fall, och huruvida dessa data var föremål för oberoende verifiering.
- vi) Förteckningen över de företag som exporterar fossil energi till unionen **och huruvida de ingår i ett globalt initiativ för att minska metanutsläppen.**
- vii) En förteckning över importörer av fossil energi till unionen.

[...]3. Öppenhetsdatabasen ska finnas tillgänglig för allmänheten kostnadsfritt på internet[...].

[...]4. Denna artikel ska gälla utan att det påverkar bestämmelserna i direktiv (EU) 2016/943.

Artikel 29

Verktyg för global övervakning av utsläppare av metan

1. Senast ... [*två år efter den dag då denna förordning träder i kraft*] ska kommissionen inrätta ett verktyg för global övervakning av metanutsläpp på grundval av satellitdata och bidrag från flera certifierade dataleverantörer och datatjänster, däribland unionens jordobservations- och jordövervakningsprogram inom ramen för unionens rymdprogram.

Verktyget ska vara tillgängligt för allmänheten och [...] uppdateras **ofta** i fråga om åtminstone omfattning, frekvens och plats avseende energikällor med höga metanutsläpp.
2. [...]Verktyget ska **stödja** kommissionens bilaterala dialoger [...] genom verktyget vad gäller politik och åtgärder om metanutsläpp. Om verktyget identifierar en ny stor utsläppskälla ska kommissionen uppmärksamma det berörda landet på detta, i syfte att öka medvetenheten och främja korrigeringsåtgärder.
3. Denna artikel ska omfattas av bestämmelserna i direktiv (EU) 2016/943.

Kapitel 6

Slutbestämmelser

Artikel 29a

Metoder och utrustningsstandarder

1. **Kommissionen ska bemyndigas att anta delegerade akter i enlighet med artikel 31 för att komplettera denna förordning genom att fastställa specifikationerna för**
 - a) **direkt mätning och kvantifiering av metanutsläpp vid olje-, gas- och kolverksamhet vid tillämpning av artiklarna 8.2, 12.9, 18.2, 20.4 och 25.2,**
 - b) **undersökning för detektering och reparation av läckage vid tillämpning av artikel 14.**
2. **Kommissionen ska bemyndigas att anta delegerade akter i enlighet med artikel 31 för att komplettera denna förordning genom att införa och fastställa tillämpligheten av standarder för utrustning för ventiler och fackling, vid tillämpning av artikel 15.3 a, 15.3 c och 15.3 d.**

Artikel 30

Sanktioner

1. Medlemsstaterna ska fastställa regler om sanktioner för överträdelse av bestämmelserna i denna förordning och vidta alla nödvändiga åtgärder för att säkerställa att de tillämpas.
2. Sanktionerna ska vara ändamålsenliga, proportionella och avskräckande och kan innefatta följande:

- a) Böter som är proportionella till skadan på miljön **och konsekvenserna för människors säkerhet och folkhälsan**. [...] **Dessa bötesbelopp ska beräknas** på ett sådant sätt att man **åtminstone** säkerställer att de ansvariga faktiskt berövas de ekonomiska fördelar som de kan ha erhållit genom överträdelserna, och gradvis höjda sådana böter för upprepade allvarliga överträdelser.
- b) Löpande viten i syfte att tvinga operatörer att upphöra med en överträdelse, efterleva ett beslut genom vilket korrigeringsåtgärder beordras, tillhandahålla information eller underkasta sig en inspektion, i förekommande fall.

Medlemsstaterna ska meddela kommissionen om reglerna om sanktioner senast *[...]12 månader efter den dag då denna förordning träder i kraft*]. Medlemsstater ska även utan dröjsmål meddela kommissionen om alla efterföljande ändringar som påverkar sådana bestämmelser.

3. Åtminstone följande överträdelser ska vara föremål för sanktioner:

- a) Försummelse från operatörens eller gruvoperatörens sida att ge de behöriga myndigheterna eller verifieringsenheterna den hjälp som behövs för att möjliggöra eller underlätta utförandet av deras uppgifter i enlighet med denna förordning.
- b) Försummelse från operatörens eller gruvoperatörens sida att genomföra de åtgärder som fastställs i den inspektionsrapport som avses i artikel 6.
- c) Försummelse från operatörens [...] **eller** gruvoperatörens sida att lämna in en rapport om metanutsläpp i enlighet med denna förordning, inbegripet den oberoende verifieringsenhetens verifieringsutlåtande i enlighet med artiklarna 8 och 9.
- d) Försummelse från operatörens sida att utföra en undersökning för detektering och reparation av läckage i enlighet med artikel 14.
- e) Försummelse från operatörens sida att reparera eller byta komponenter, att [...] undersöka komponenter och att registrera läckage i enlighet med artikel 14.
- f) Försummelse från operatörens sida att lämna in en rapport i enlighet med artikel 14.
- g) Operatörens eller gruvoperatörens ventilering eller fackling som sker utöver de situationer som föreskrivs i artiklarna 15, 22 och 26, i förekommande fall.

- h) Operatörens rutinmässiga fackling.
- i) Försummelse från operatörens eller gruvoperatörens sida att påvisa behovet av att välja ventilering i stället för fackling och påvisa behovet av att välja fackling i stället för återföring, användning på plats eller utbudande på en marknad av metanet, när det gäller operatörer, eller användning eller begränsning, när det gäller gruvoperatörer, i enlighet med artiklarna 15, 22 och 26.
- j) Försummelse från operatörens eller gruvoperatörens sida att meddela eller rapportera om ventilering och fackling i enlighet med artiklarna 16, 23 och 26, i förekommande fall.
- k) Användning av facklingsskorstenar eller förbränningsanordningar som inte uppfyller de krav som fastställs i artiklarna 17, **22 och 23**.
- l) Försummelse från importörens sida att tillhandahålla den information som krävs i enlighet med artikel 27 och bilaga VIII.

- 3a. Om villkoren i artikel 15.7 är uppfyllda ska medlemsstaterna överväga att minska eller avstå från att ålägga operatörer sanktioner under den genomförandeperiod som de nationella myndigheterna anser vara nödvändig.**
4. Medlemsstaterna ska beakta minst följande vägledande kriterier vid utfärdande av sanktioner, i tillämpliga fall:
- a) Överträdelsens varaktighet eller tidsmässiga effekter, karaktär och allvar.
 - b) Alla åtgärder som vidtagits av företaget, operatören eller gruvoperatören för att snabbt begränsa eller avhjälpa skadan.
 - c) Avsiktligheten bakom eller försummelsen vid överträdelsen.
 - d) Eventuella tidigare överträdelser från företagets, operatörens eller gruvoperatörens sida.
 - e) De ekonomiska fördelar som vunnits eller förluster som undvikits direkt eller indirekt av företaget, operatören eller gruvoperatören till följd av överträdelsen, om relevanta data finns tillgängliga.
 - f) Företagets, operatörens eller gruvoperatörens storlek.
 - g) Samarbetsgraden med [...] myndigheterna.

h) Hur [...] myndigheterna fick kännedom om överträdelsen, i synnerhet om, och i så fall till vilken grad, operatören **eller gruvoperatören** inom rimlig tid meddelade om överträdelsen.

i) **Åtgärder från tredje part som förvärrar överträdelser av denna förordning.**

[...]j) Eventuell annan försvårande eller förmildrande omständighet som är tillämplig på ärendets omständigheter.

5. Medlemsstaterna ska varje år offentliggöra information om arten och omfattningen av de sanktioner som utfärdats enligt denna förordning samt vilka överträdelser och operatörer **eller gruvoperatörer** de gäller.

Artikel 31

Utövande av delegeringen

1. Befogenheten att anta delegerade akter ges till kommissionen med förbehåll för de villkor som anges i denna artikel.
2. Den befogenhet att anta delegerade akter som avses i artiklarna 8.5, 22.3, [...] 27.1 **och 29a.1** ges till kommissionen tills vidare från och med den [*dag då denna förordning träder i kraft*].
3. Den delegering av befogenhet som avses i artiklarna 8.5, 22.3 och 27.1 får när som helst återkallas av Europaparlamentet eller rådet. Ett beslut om återkallelse innebär att delegeringen av den befogenhet som anges i beslutet upphör att gälla. Beslutet får verkan dagen efter det att det offentliggörs i Europeiska unionens officiella tidning, eller vid ett senare i beslutet angivet datum. Det påverkar inte giltigheten av delegerade akter som redan har trätt i kraft.
4. Innan kommissionen antar en delegerad akt, ska den samråda med experter som utsetts av varje medlemsstat i enlighet med principerna i det interinstitutionella avtalet om bättre lagstiftning av den 13 april 2016.
5. Så snart kommissionen antar en delegerad akt ska den samtidigt delge Europaparlamentet och rådet denna.

6. En delegerad akt som antas enligt artiklarna 8.5, 22.3 och 27.1 ska träda i kraft endast om varken Europaparlamentet eller rådet har gjort invändningar mot den delegerade akten inom en period på två månader från den dag då akten delgavs Europaparlamentet och rådet, eller om både Europaparlamentet och rådet, före utgången av den perioden, har underrättat kommissionen om att de inte kommer att invända. Denna period ska förlängas med två månader på Europaparlamentets eller rådets initiativ.

Artikel 32

Kommittéförfarande

1. Kommissionen ska biträdas av kommittén för energiunionen, som inrättats genom artikel 44 i förordning (EU) 2018/1999.
2. När det hänvisas till denna punkt ska artikel 4 i förordning (EU) nr 182/2011 tillämpas.

Artikel 33

Översyn

1. **Senast 2030 och därefter** v[...]art femte år ska kommissionen lämna in en rapport till Europaparlamentet och rådet om bedömningen av denna förordning och ska, i tillämpliga fall, lämna in lagförslag om ändring av denna förordning. Rapporterna ska offentliggöras.

1a. Kommissionen ska bedöma den potentiella effekten av utvidgningen av skyldigheterna när det gäller mätning, kvantifiering, övervakning, rapportering och verifiering av metanutsläpp samt deras minskning till importörer av fossila bränslen till unionen, identifiera potentiella hinder och föreslå möjliga lösningar i syfte att minska metanutsläppen, utan att det påverkar energipriserna och försörjningstryggheten. På grundval av denna konsekvensbedömning ska kommissionen senast den [... 12 månader efter dagen för denna förordnings ikraftträdande] lägga fram en rapport för Europaparlamentet och rådet, vilken vid behov ska åtföljas av ett lagstiftningsförslag om ändring av denna förordning.

2. För genomförandet av denna artikel får kommissionen begära information från medlemsstaterna och behöriga myndigheter och ska beakta i synnerhet den information som medlemsstaterna anger i de integrerade nationella energi- och klimatplanerna, uppdateringarna av dessa och i de nationella energi- och klimatlägesrapporterna i enlighet med förordning (EU) 2018/1999.

[...]

Artikel 34

Ändring av förordning (EU) 2019/942

I artikel 15 i Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/942 ska följande punkt läggas till som punkt 5:

”5. Vart tredje år ska Acer, **efter att ha erhållit underlag från medlemsstaterna**, fastställa och offentliggöra en uppsättning indikatorer och motsvarande referensvärden för jämförelse av investeringskostnader per enhet kopplat till mätning **eller kvantifiering**, rapportering, **ventilering och fackling**, och minskning av metanutsläpp för jämförbara projekt. Acer ska utfärda rekommendationer om indikatorer och referensvärden för investeringskostnader per enhet för uppfyllnad av skyldigheterna i [den här förordningen] i enlighet med artikel 3 i [den här förordningen].”.

Artikel 35

Ikraftträdande

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

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

Utfärdad i Bryssel den

På Europaparlamentets vägnar

På rådets vägnar

Ordförande Ordförande

[...]/Undersökning för detektering och reparation av läckage**Del 1**

För alla [...]/komponenter över jord, förutom distributionsnät, som avses i artikel 14.2 a, ska undersökningar för detektering och reparation av läckage enligt artikel 14 [...]/utföras enligt följande minimifrekvenser:

Typ av LDAR-undersökning	Typ av komponent	Frekvens
[...]/LDAR-undersökning av typ 1	Kompressorstation	6 månader
	Underjordslagring	
	LNG-terminal	
	Reglerings- och mätarstationer	
	Ventilstation	12 månader
	Rörledningar för överföring	24 månader
[...]/LDAR-undersökning av typ 2	Kompressorstation	12 månader
	Underjordslagring	
	LNG-terminal	
	Reglerings- och mätarstationer	
	Ventilstation	24 månader
	Rörledningar för överföring	36 månader

För alla komponenter under jord, förutom distributionsnät, som avses i artikel 14.2 a, ska undersökningar för detektering och reparation av läckage enligt artikel 14 [...]utföras enligt följande minimifrekvenser:

Typ av LDAR-undersökning	Typ av material	Undersökningsfrekvens
LDAR-undersökning av typ 1	Bitumenskikt Gråjärn	[...] 3 månader
	[...] Asbest Segjärn	6 månader
	Oskyddat stål [...] Koppar	12 månader
	Polyeten PVC Skyddat stål	24 månader
LDAR-undersökning av typ 2	Bitumenskikt Gråjärn	[...] 6 m[nader
	[...] Asbest Segjärn	12 månader

	Oskyddat stål Polyeten PVC <i>[...]</i> Koppar	24 månader
	Skyddat stål	36 månader

För alla *[...]* komponenter av distributionsnät som avses i artikel 14.2 a, ska undersökningar för detektering och reparation av läckage enligt artikel 14 utföras enligt följande minimifrekvenser:

Typ av LDAR-undersökning	Typ av material eller komponent	Undersökningsfrekvens
<i>[...]</i> LDAR-undersökning av typ 1	Gråjärn Bitumenskikt	3 månader
	<i>[...]</i> Asbest Segjärn Reglerings- och mätarstationer	6 månader
	Oskyddat stål <i>[...]</i> Koppar	12 månader

	Polyeten PVC skyddat stål (< = 16 bar)	<u>24 månader</u>
[...]LDAR-undersökning av typ 2	Gråjärn Bitumenskikt	<u>6 månader</u>
	<i>[...]</i> Asbest Segjärn Reglerings- och mätarstationer	12 månader
	Oskyddat stål <i>[...]</i> <u>Koppar</u>	24 månader
	Polyeten PVC skyddat stål (< = 16 bar)	36 månader

För skyddade stålårsledningar under jord och under havsnivå med ett tryck på över 16 bar ska operatörerna också utföra förebyggande hantering av rörledningarnas fysiska skick för att förhindra läckage i enlighet med relevanta europeiska standarder eller nationell lagstiftning om hantering av rörledningarnas fysiska skick. Med beaktande av resultaten av denna förebyggande hantering av rörledningarnas fysiska skick får den behöriga myndigheten godkänna en annan frekvens på upp till 36 månader för LDAR-undersökning av typ 1 och 48 månader för LDAR-undersökning av typ 2.

För alla offshorekomponenter [...] som avses i artikel 14.2 a, ska undersökningar för detektering och reparation av läckage enligt artikel 14 utföras enligt följande minimifrekvenser:

Typ av LDAR-undersökning		Undersökningsfrekvens
LDAR-undersökning av typ 1	Offshorekomponenter över havsnivån	12 månader
	Offshorekomponenter under havsnivån	24 månader
	Offshorekomponenter under havsbotten	36 månader
LDAR-undersökning av typ 2	Offshorekomponenter över havsnivån	24 månader

Del [...]2

[...]/Informationskrav för produkter som används vid undersökningar för detektering och reparation av läckage[...]

Som en del av det program för detektering och reparation av läckage som avses i artikel 14 [...] måste operatörerna tillhandahålla följande information:

- i) [...]Information om anordningens tillverkare.
- ii) [...]Anordningarnas kapacitet för läckagedetektering, tillförlitlighet och begränsningar, inbegripet, men inte begränsat till, förmågan att identifiera specifika läckor eller platser, detektionsgränser och eventuella begränsningar av användningen samt stödande uppgifter.
- iii) Beskrivning av var, när och hur [...]anordningarna kommer att användas.

[...]

Reparations- och övervakningsplaner

[...]

Reparation [...]

Den [...]reparationsplan som avses i artikel 14 ska omfatta minst följande uppgifter:

- i) Inventering och identifiering av samtliga kontrollerade komponenter.
- ii) Detekterad förekomst av metanförlust i samband inspektion och, i så fall, förlustens omfattning.
- iii) För komponenter som konstateras släppa ut **minst lika mycket som de tröskelvärden som anges i artikel 14.4 [...]**, angivelse av huruvida reparationer utförts under LDAR-undersökningen och eventuella skäl till att detta inte skett, med beaktande av kraven avseende vilka komponenter som kan beaktas i fråga om en uppskjuten reparation i enlighet med artikel 14.4.
- iv) För komponenter som konstateras släppa ut **minst lika mycket som de tröskelvärden som anges i artikel 14.4 [...]**, en reparationsplan med angivelse av det planerade reparationsdatumet.
- v) För komponenter som i tidigare LDAR-undersökningar konstaterats släppa ut mindre än **de tröskelvärden som anges i artikel 14.4 [...]** men som konstateras släppa ut **minst lika mycket som dessa tröskelvärden[...]** under den övervakning som utförs efter detektering och reparation av läckage för att kontrollera om metanförlustens omfattning har förändrats, angivelse av huruvida reparationen genomfördes omedelbart och om inte, varför (i enlighet med punkt iii) och en reparationsplan med angivelse av det planerade reparationsdatumet.

Detta ska senare åtföljas av en [...]övervakningsplan som anger när reparationerna faktiskt genomfördes.

Övervakning [...]

Den [...] övervaknings**rapport**[...] som avses i artikel 14 ska omfatta minst följande uppgifter:

- i) Inventering och identifiering av samtliga kontrollerade komponenter.
- ii) Detekterad förekomst av metanförlust i samband inspektion och, i så fall, förlustens omfattning.
- iii) För komponenter som konstateras släppa ut **mängder som är lika med eller högre än de tröskelvärden som anges i artikel 14.4 i den tidigare LDAR-undersökningen [...]**, **information om den reparation som utförts och** resultat av övervakningen efter reparation i syfte att kontrollera om reparationen var lyckad.
- iv) För komponenter som konstateras släppa ut mängder som är **lägre än de tröskelvärden som anges i artikel 14.4 i den tidigare LDAR-undersökningen [...]**, resultat av övervakningen efter detektering och reparation av läckage i syfte att kontrollera om metanförlustens omfattning förändrades, samt rekommendationer baserat på resultaten.

Rapportering om ventilerings och fackling

I enlighet med artikel 16 måste operatörer rapportera in till de behöriga myndigheterna åtminstone följande information om fackling eller ventilerings av metan:

- i) Operatörens namn.
- ii) Tillgångens **plats**, namn och typ.
- iii) Berörd utrustning.
- iv) Datum och tid då ventilerings och fackling upptäcktes eller påbörjades och avslutades.
- v) Uppmätta [...]volym av ventilerad eller facklad [...]metan. **Om en uppmätt volym saknas, ska en motiverad uppskattning tillhandahållas.**
- v1) Facklingseffektivitet.**
- vi) Ventilerings eller facklings orsak och karaktär.
- vii) Åtgärder som vidtagits för att begränsa ventilerings eller facklings varaktighet och omfattning.
- viii) Korrigerande åtgärder som vidtagits för att åtgärda orsaken till ventilerings eller facklings samt för att förhindra att detta upprepas.
- ix) Resultat av [...]månatliga inspektioner av facklingsskorstenar **och av den kontinuerliga övervakningen av facklingsskorstenar, beroende på vad som är tillämpligt**, som genomförts [...] i enlighet med artikel 17, **om ett problem har konstaterats.**

Inspektion av facklingsskorstenar

De [...] **månatliga** inspektionerna av facklingsskorstenar ska omfatta en utförlig ljud-, syn- och luktinspektion (vilket omfattar en yttre visuell inspektion av facklingsskorstenarna, att lyssna efter tryck- och vätskeläckage och att känna efter om det förekommer ovanliga eller starka lukter).

Under inspektionen måste operatören inspektera alla komponenter, däribland facklingsskorstenar, luckor, slutna ventilationssystem, pumpar, kompressorer, tryckavlastningsanordningar, ventiler, ledningar, flänsar, kopplingar och tillhörande rörledningar för att identifiera brister, läckage och utsläpp.

Följande observationer ska ingå i rapporten:

- i) För brinnande facklor: huruvida förbränningen anses vara adekvat eller inadekvat. Inadekvat förbränning innebär en fackla med synliga utsläpp som pågår i mer än fem minuter under två på varandra följande timmar. **Om facklorna är utrustade med kontinuerlig övervakning innebär förbränning en fackla med synliga utsläpp som pågår i mer än fem minuter under två på varandra följande timmar och som registreras direkt.**
- ii) För släckta facklor: huruvida gas ventileras eller inte vid den släckta facklan. Om gas ventileras ska detta åtgärdas inom 6 timmar, eller inom 24 timmar vid dålig väderlek eller andra extrema förhållanden. **Om facklorna är utrustade med kontinuerlig övervakning beräknas utsläppen på grundval av flödes hastigheten och metanslipet om gasen ventileras. Detta ska [...] åtgärdas inom 6 timmar, eller inom 24 timmar vid dålig väderlek eller andra extrema förhållanden.**

Inventerings- och begränsningsplaner för [...]inaktiva brunnar, tillfälligt igenpluggade brunnar och permanent igenpluggade och övergivna brunnar

Del 1

I enlighet med artikel 18 ska inventeringar av inaktiva brunnar, **tillfälligt igenpluggade brunnar och permanent igenpluggade och övergivna brunnar** omfatta minst följande information:

- i) Namn och adress på operatören, ägaren eller licensinnehavaren, i förekommande fall.
- ii) Brunnens eller brunnsanläggningens namn, typ och adress, **med angivande av om det rör sig om en inaktiv brunn, en tillfälligt igenpluggad brunn eller en permanent igenpluggad och övergiven brunn enligt definitionerna i denna förordning.**
- iii) **I relevanta fall** [...]en karta över brunnens eller brunnsanläggningens yttre gränser.
- iv) Resultat av mätningar [...] eller kvantifiering av metanutsläpp till luft och vatten som utförts före inventeringen, i förekommande fall.

I enlighet med artikel 18 får inventeringar av inaktiva brunnar, **tillfälligt igenpluggade brunnar och permanent igenpluggade och övergivna brunnar** omfatta följande information:

- i) Datum för inledande borrning och sista drift.
- ii) Inställning (vertikal, horisontell, lutande).
- iii) Totalt djup.
- iv) Om något betydande har inträffat under borrhingsprocessen, såsom tryckstötter (kicks) eller liknande.
- v) Om brunnen har kommit i kontakt med gas som innehåller betydande mängder svavelföreningar (surgas) eller spårmängder (söt gas).

- vi) Seismiska data tillgängliga för brunnen i de övre 1 000 meterna av dess bana med en radie på 1 000 m.
- vii) Den senaste rapporten om bedömning av brunnens fysiska skick.
- viii) Om brunnen är en prospekterings- eller produktionsbrunn.
- ix) Om brunnen har kommit i kontakt med några ytliga gasfickor, grunda gaszoner eller riskzoner för förlust av borrhål.
- x) Om brunnen är belägen på land (ange stad, landsbygd, annat) eller till havs (ange vattendjup).
- xi) När det gäller offshore-brunnar, information om eventuella förhållanden på havsbotten som kan bidra till metanmigration via vattenpelaren.
- xii) Information om brunnens livscykelstatus (aktiv, inaktiv, tilltäppt borrhål, avvecklad yta osv.).
- xii) Om den avvecklade brunnens lock är försett med ventilering eller inte.

Enligt artikel 18 ska inventeringarna när det gäller permanent igenpluggade och övergivna brunnar även omfatta

- i) de senast kända mätningarna eller kvantifieringen av metanutsläpp till luft och vatten, i förekommande fall,
- ii) information som visar att den relevanta behöriga myndigheten har intygat att brunnen eller brunnsanläggningen i fråga uppfyller kriterierna i artikel 2.24a[...],
- iii) dokumentation som är tillräcklig för att visa att det inte förekommer några metanutsläpp från den brunnen eller brunnsanläggningen för alla brunnar som är permanent igenpluggade och övergivna efter antagandet av denna förordning, eller om sådan dokumentation redan finns före antagandet.

Del 2

I enlighet med artikel 18 ska begränsningsplaner omfatta minst följande information:

- i) Planen för att ta itu med varje inaktiv brunn och tillfälligt igenpluggad brunn, inklusive de åtgärder som ska vidtas.**
- ii) Namn på och adress till operatören av, ägaren till eller licenstagaren för den inaktiva brunnen eller den tillfälligt igenpluggade brunnen, i förekommande fall.**
- iii) Planerat slutdatum för all sanering, återställande eller igenpluggning av inaktiva brunnar och tillfälligt igenpluggade brunnar.**

Rapportering om kolgruvor i drift

Del 1

I enlighet med artiklarna 19 och 20 ska rapporten om underjordiska gruvor i drift omfatta minst följande information:

- i) Gruvoperatörens namn och adress.
- ii) Adress till gruvan.
- iii) Volym (ton) för varje typ av kol som produceras i gruvan.
- iv) För alla ventilationsschakt som används i gruvan ska följande redovisas:
 - 1. Namn (i förekommande fall).
 - 2. Användningsperiod, om den avviker från rapporteringsperioden.
 - 3. Koordinater.
 - 4. Syfte (insug eller utblås).
 - 5. Teknisk specifikation för den mät**utrustning** [...] som används för mätning och kvantifiering av metanutsläpp samt de optimala driftsförhållanden som producenten angett.
 - 6. Drifttid för **utrustningen** [...] för kontinuerlig mätning.

7. [...] **Specifikationer** för följande:

- Placering av metanmät**utrustningen** [...] vid provtagning.
- Mätning av flöden.
- Mätning av metankoncentration.

8. Metanutsläpp som registrerats med hjälp av **utrustningen** [...] för kontinuerlig mätning (i ton).

9. Metanutsläpp som registrerats genom månatlig provtagning (i ton/h), omfattande följande information:

- Provtagningsdatum.
- Provtagningsteknik.
- Mätvärden för atmosfäriska förhållanden (tryck, temperatur, fuktighet), vilka har uppmätts på ett lämpligt avstånd så att de återspeglar de förhållanden som gäller när **utrustningen** [...] för kontinuerlig mätning är i drift.

11. Om gruvan är ansluten till en annan gruva på ett sådant sätt att de delar luftflöde, namnet på den andra gruvan.

v) Utsläppsfaktorer efter avslutad gruvbrytning och beskrivning av den metod som använts för beräkningen av dessa.

vi) Utsläpp efter gruvbrytning (i ton).

Del 2

I enlighet med artiklarna 19 och 20 ska rapporten om dagbrott i drift omfatta minst följande information:

- i) Gruvoperatörens namn och adress.
- ii) Adress till gruvan.
- iii) Volym (ton) för varje typ av kol som produceras i gruvan.
- iv) Karta över alla fyndigheter i gruvan som visar dessa fyndigheters yttre gränser.
- v) För varje kolfyndighet:
 - 1. Namn (i förekommande fall).
 - 2. Användningsperiod, om den avviker från rapporteringsperioden.
 - 3. En beskrivning av den experimentella metod som används för att fastställa de metanutsläpp som härrör från gruvbrytningen, vilket omfattar valet av metod för att beräkna metanutsläpp från angränsande berglager.
- vi) Utsläppsfaktorer efter avslutad gruvbrytning och beskrivning av den metod som använts för beräkningen av dessa.
- vii) Utsläpp efter gruvbrytning.

Del 3

I enlighet med artiklarna 19 och 20 ska rapporten om dräneringsstationer omfatta minst följande information:

- i) Gruvoperatörens namn och adress.
- ii) Mängd metan (ton) som tillförts från en gruvas eller gruvors dräneringssystem, per gruva.
- iii) Mängd (ton) ventilerad metan.
- iv) Mängd (ton) facklad metan.
- v) Facklingseffektivitet.
- vi) Användning av avskild metan.

Rapportering om ventilering och fackling från dräneringsstationer

I enlighet med artikel 23 ska operatörer av dräneringsstationer rapportera till de behöriga myndigheterna åtminstone följande information om fackling eller ventilering av metan:

- i) Operatörens namn och adress.
- ii) Tidpunkt för när händelsen först detekterades.
- iii) Orsaken till ventileringen och/eller facklingen.
- iv) Mängd (ton) ventilerad och facklad metan (eller en uppskattning i de fall då mängden inte kan *kvantifieras [...] eller mätas*).

Stängda och övergivna gruvor

Del 1

I enlighet med artiklarna 24 och 25 ska inventeringen av stängda och övergivna kolgruvor omfatta minst följande information per anläggning [...]:

- i) Namn och adress på operatören, ägaren eller licensinnehavaren, i förekommande fall.
- ii) Anläggningens adress.
- iii) En karta över gruvans yttre gränser.
- iv) Kartor över gruvgångar och deras status.
- v) Resultat av **direkta** mätningar **eller kvantifiering vid källan** [...] vid följande [...] **punktkällor för utsläpp:**

- 1. Alla [...]schakt som använts vid gruvdrift, tillsammans med
 - schaktens koordinater,
 - schaktens namn (i förekommande fall), och
 - status och metod för försegling, om känt.
- 2. Oanvända ventilationsrör.
- 3. Oanvända gasdräneringsbrunnar.
- 4. [...]
- 5. [...]

[...]6. Andra registrerade möjliga punktkällor för utsläpp.

[...]

De mätningar som avses i punkt v [...] **ovan** ska utföras i enlighet med följande principer:

- i) Mätningar ska utföras vid atmosfärstryck som gör det möjligt att detektera möjliga metanläckage och i enlighet med lämpliga vetenskapliga standarder.[...]
- ii) Mätningar ska utföras med en **utrustning som kan uppskatta de årliga metanutsläppen vid en nivå på minst 0,5 ton från en sådan källa.** [...] / [...]
- iii) Mätningar ska åtföljas av information om följande:
 - 1. Datum för mätningen.
 - 2. Atmosfärstryck.
 - 3. Tekniska detaljer för den utrustning som användes vid mätningen.
- iv) Ventilationsschakt som tidigare har använts för två eller fler gruvor måste tillskrivas endast en gruva för att undvika att de räknas mer än en gång.

Del 2 [...]

Den rapport som avses i artikel 25.3 ska omfatta minst följande uppgifter, **om uppgifter finns tillgängliga eller kan förvärfvas:**

- i) Namn och adress på operatören, ägaren eller licensinnehavaren, i förekommande fall.
- ii) Anläggningens adress.
- iii) Metanutsläpp från alla [...] **punktkällor för utsläpp som omfattas av del 1**, inklusive följande:

1. Typ av [...] **punktkälla för utsläpp.**
2. Tekniska specifikationer för den **mätutrustning och mätmetod som användes för att uppskatta metanutsläppen** [...].
3. Drifttid för **mätutrustningen**[...].
4. Den metankoncentration som registrerats av **mätutrustningen** [...].
5. [...]Uppskattade metanutsläpp **från punktkällan för utsläpp.**

Del 3[...]

Den begränsningsplan som avses i artikel 26.1 ska omfatta minst följande information, **om uppgifter finns tillgängliga eller kan förvärfas:**

- i) En förteckning över de **punktkällor för utsläpp som omfattas av del 1**[...].
- ii) Teknisk genomförbarhet att begränsa metanutsläppen [...] **på anläggningsnivå, på grundval av punktkällor för utsläpp** [...].
- iii) Tidsplan för begränsningen av metanutsläpp [...] **för varje anläggning** [...].
- iv) **Bedömning av effektiviteten hos projekt för insamling av metan från övergivna gruvor, om sådana genomförs.**

Information som importörer ska tillhandahålla

I denna bilaga avses med exportör den avtalsmässiga motparten i varje leveransavtal som importören har ingått för leverans av fossil energi till unionen.

I enlighet med artikel 27 ska importörer tillhandahålla följande information:

- i) **Om exportörer eller producenter kan identifieras**, exportörens namn och adress och producentens namn och adress, om dessa avviker från exportörens.
- ii) **Länder[...]** och **regioner[...]** där energin producerats i enlighet med unionens Nuts-nomenklatur nivå 1 samt länder och regioner genom vilka energin har transporterats innan den släppts ut på unionens marknad i enlighet med unionens Nuts-nomenklatur nivå 1.
- iii) För olja och fossil gas, huruvida exportören **eller, i förekommande fall, producenten** utför mätningar och rapporterar sina metanutsläpp, antingen på egen hand eller som en del av ett åtagande att rapportera nationella växthusgasinventeringar i enlighet med kraven i Förenta nationernas ramkonvention om klimatförändringar (UNFCCC) och huruvida dessa överensstämmer med rapporteringskraven i UNFCCC eller med standard 2.0 från metanpartnerskapet för olja och gas. Detta ska åtföljas av en kopia av den senaste rapporten om metanutsläpp, vilket omfattar den information som avses i artikel 12.6 om den finns tillgänglig **och tillhandahålls i en sådan rapport**. Den kvantifieringsmetod (t.ex. UNFCCC-nivåer eller OGMP 2.0-nivåer) som används i rapporten ska anges för varje utsläppstyp.
- iv) För olja och gas, huruvida exportören **eller, i förekommande fall, producenten** vidtar obligatoriska eller frivilliga åtgärder för att kontrollera sina metanutsläpp, vilket omfattar åtgärder som undersökningar för detektering och reparation av läckage eller åtgärder för kontroll och begränsning av ventilering och fackling av metan. Detta ska åtföljas av en beskrivning av sådana åtgärder, däribland, när så finns tillgängligt, **relevanta** rapporter från undersökningar för detektering och reparation av läckage och från ventilering och fackling under det senaste tillgängliga kalenderåret.

- v) För kol, huruvida exportören **eller, i förekommande fall, producenten** utför mätningar och rapporterar sina metanutsläpp, antingen på egen hand eller som en del av ett åtagande att rapportera nationella växthusgasinventeringar i enlighet med kraven i UNFCCC och huruvida dessa överensstämmer med rapporteringskraven i UNFCCC eller med en internationell eller europeisk standard för övervakning, rapportering och verifiering av metanutsläpp. Detta ska åtföljas av en kopia av den senaste rapporten om metanutsläpp, inklusive den information som avses i artikel 20.6 om den finns tillgänglig. Den kvantifieringsmetod (t.ex. UNFCCC-nivåer eller OGMP 2.0-nivåer) som används i rapporten ska anges för varje utsläppstyp.
- vi) För kol, huruvida exportören **eller, i förekommande fall, producenten** vidtar obligatoriska eller frivilliga åtgärder för att kontrollera sina metanutsläpp, vilket omfattar åtgärder för kontroll och begränsning av ventilering och fackling av metan. Detta ska åtföljas av en beskrivning av sådana åtgärder, däribland rapporter om ventilering och fackling under det senaste kalenderåret om dessa finns tillgängliga.
- vii) Namn på det organ som genomfört en oberoende verifiering av de rapporter som avses i punkterna iii och v, i förekommande fall.
-