

Bruxelles, 15. prosinca 2022.
(OR. en)

16043/22

**Međuinstitucijski predmet:
2021/0423(COD)**

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

NAPOMENA

Od:	Odbor stalnih predstavnika (dio 1.)
Za:	Vijeće
Br. preth. dok.:	15756/22
Br. dok. Kom.:	15063/1/21 REV 1 +RE1CO1 + ADD1-ADD4
Predmet:	Prijedlog UREDBE EUROPSKOG PARLAMENTA I VIJEĆA o smanjenju emisija metana u energetsom sektoru i o izmjeni Uredbe (EU) 2019/942 - opći pristup

I. UVOD

Komisija je 15. prosinca 2021. predstavila Prijedlog uredbe o smanjenju emisija metana u energetsom sektoru kao drugi dio zakonodavnih prijedloga u okviru paketa „Spremni za 55 %”, čija je svrha provedba europskog zelenog plana u cilju postizanja klimatske neutralnosti u Uniji do 2050. Podnesen je zajedno s Uredbom i Direktivom o unutarnjim tržištima plinova iz obnovljivih izvora i prirodnih plinova te vodika (paket mjera za plin) u sklopu novog okvira EU-a za dekarbonizaciju tržišta plina, promicanje vodika i smanjenje emisija metana.

II. RAD U OKVIRU EUROPSKOG PARLAMENTA I OSTALIH TIJELA UNIJE

U Parlamentu je prijedlog upućen Odboru za okoliš, javno zdravlje i sigurnost hrane te Odboru za industriju, istraživanje i energetiku. Odbori su imenovali dvije izvjestiteljice: Juttu Paulus (Verts/ALE) i Silviju Sardone (ID). Europski gospodarski i socijalni odbor mišljenje je dao 19. svibnja 2022., a Odbor regija na svojoj 151. plenarnoj sjednici od 10. do 12. listopada 2022.

III. RAD U OKVIRU VIJEĆA

Uredba je, zajedno s procjenom učinka, predstavljena Radnoj skupini za energetiku 7. veljače 2022. Daljnji sastanci Radne skupine za energetiku u prvoj polovini 2022. tijekom francuskog predsjedanja omogućili su promjene koje se odražavaju u prvoj reviziji prijedloga objavljenoj 20. travnja 2022. Ukupni napredak sažet je u izvješću objavljenome 10. lipnja 2022. U srpnju je češko predsjedništvo nastavilo pregovore na razini radne skupine i njihovi su se rezultati odrazili na drugu i treću reviziju u sljedećim mjesecima. Treća revizija podnesena je i Coreperu 26. listopada 2022. kako bi se zatražile smjernice za novi pristup otkrivanja i sanacije istjecanja te o drugim gorućim pitanjima. Uslijedile su četvrta i peta revizija, pri kojima se uzela u obzir većina razloga za zabrinutost koje su istaknule države članice. Posljednje političke rasprave o petoj i šestoj reviziji teksta održane su u Coreperu 7. i 13. prosinca 2022. Uzimajući u obzir široku potporu tekstu i komentare, predsjedništvo je pripremio kompromisni prijedlog općeg pristupa s obzirom na sastanak Vijeća za promet, telekomunikacije i energetiku 19. prosinca 2022.

Delegacije se pozivaju da razmotre izmjene kompromisnog prijedloga:

- U uvodnoj izjavi 61.a dodana je formulacija „i proturječnosti” kako bi se pojasnili ishodi koje treba izbjeći pri pripremi delegiranih akata o standardima i usklađivanju. Također je pojašnjeno da bi Komisija trebala uzeti u obzir ne samo postojeće europske, nego i međunarodne norme.
- U članku 2. definiciji 17.c proveden je tehnički ispravak kojim se pojam „postupanje” zamjenjuje izrazom „prerada” koji se upotrebljava u cijelom tekstu.

- U članku 18. stavku 1.a učinjen je tehnički ispravak; pojam „države članice” izmijenjen je u jedninu.
- U članku 33. stavak 2.a premješten je u 1.a radi postizanja logičnog slijeda odredaba tog članka te je neznatno izmijenjen kako bi odražavao zahtjeve delegacija. Odgovarajuća uvodna izjava 66.a ažurirana je na odgovarajući način.

IV. ZAKLJUČAK

S obzirom na navedeno Vijeće se poziva da ispita kompromisni tekst predsjedništva kako je naveden u Prilogu ovoj napomeni i postigne dogovor o općem pristupu Vijeća s obzirom na predstojeće pregovore s Europskim parlamentom.

U najnovijem kompromisnom prijedlogu novi je tekst označen **podebljanim i podcrtanim slovima**, a izbrisani tekst oznakom [...] (u usporedbi s dok. 15756/22). Tekst dodan u drugim, prethodnim revizijama označen je **podebljanim** slovima, a izbrisani tekst zamijenjen je oznakom [...].

Prijedlog

UREDBE EUROPSKOG PARLAMENTA I VIJEĆA**o smanjenju emisija metana u energetske sektoru i izmjeni Uredbe (EU) 2019/942**

(Tekst značajan za EGP)

EUROPSKI PARLAMENT I VIJEĆE EUROPSKE UNIJE,

uzimajući u obzir Ugovor o funkcioniranju Europske unije, a posebno njegov članak [...] **192.**
stavak 1.,

uzimajući u obzir prijedlog Europske komisije,

nakon prosljeđivanja nacrtu zakonodavnog akta nacionalnim parlamentima,

uzimajući u obzir mišljenje Europskoga gospodarskog i socijalnog odbora¹,

uzimajući u obzir mišljenje Odbora regija²,

u skladu s redovnim zakonodavnim postupkom,

budući da:

- (1) Metan, glavna sastavnica prirodnog plina, prema ukupnom doprinosu klimatskim promjenama odmah je iza ugljikova dioksida i odgovoran je za otprilike trećinu trenutnog klimatskog zagrijavanja.

1 SL C, , str. .

2 SL C, , str. .

- (2) [...]I[...]ako metan [...] **ima kraće prosječno vrijeme zadržavanja u atmosferi** (od 10 do 12 godina) od ugljikova dioksida (stotine godina), njegov je utjecaj na klimu u vidu učinka staklenika znatniji i pridonosi stvaranju ozona, snažnog onečišćivača zraka koji uzrokuje ozbiljne zdravstvene probleme. Količina metana u atmosferi u svijetu naglo je porasla tijekom posljednjeg desetljeća.
- (3) Prema nedavnim procjenama Programa Ujedinjenih naroda za zaštitu okoliša i Koalicije za klimu i čisti zrak, smanjenjem emisija metana za 45 % do 2030. na temelju dostupnih ciljanih mjera i dodatnih mjera u skladu s prioritetnim razvojnim ciljevima Ujedinjenih naroda (UN) mogao bi se izbjeći porast globalnog zatopljenja za 0,3 °C do 2045.
- (4) Prema podacima iz inventara stakleničkih plinova Unije procjenjuje se da je energetska sektor odgovoran za 19 % emisija metana u Uniji. To ne uključuje emisije metana povezane s potrošnjom fosilne energije u Uniji koje nastaju izvan Unije.

- (5) Europski zeleni plan objedinjuje sveobuhvatan skup mjera i inicijativa koje se međusobno nadopunjuju i čiji je cilj postizanje klimatske neutralnosti u Uniji **najkasnije** do 2050. U Komunikaciji o europskom zelenom planu³ navodi se da će se olakšati dekarbonizacija sektora plina, među ostalim rješavanjem pitanja emisija metana povezanih s energijom. Komisija je u listopadu 2020. donijela strategiju EU-a za smanjenje emisija metana („strategija za metan”) kojom se utvrđuju mjere za smanjenje emisija metana u EU-u, među ostalim u energetske sektoru, i na međunarodnoj razini. U Uredbi (EU) 2021/1119⁴ („Europski zakon o klimi”) Unija je u zakonodavstvo ugradila cilj postizanja klimatske neutralnosti u cijelom gospodarstvu **najkasnije** do 2050. i uspostavila obvezu Unije da do 2030. smanji neto domaće emisije stakleničkih plinova (emisije nakon što se odbiju uklanjanja) za najmanje 55 % u odnosu na razine iz 1990. Kako bi se postigla ta razina smanjenja emisija stakleničkih plinova, emisije metana iz energetske sektora trebale bi se do 2030. smanjiti za oko 58 % u odnosu na 2020.
- (6) Emisije metana obuhvaćene su ciljevima Unije u pogledu smanjenja emisija stakleničkih plinova do 2030. utvrđenima u Europskom zakonu o klimi i obvezujućim nacionalnim ciljevima smanjenja emisija u skladu s Uredbom (EU) 2018/842⁵. Međutim, trenutačno ne postoji pravni okvir na razini Unije kojim bi se utvrdile posebne mjere za smanjenje antropogenih emisija metana u energetske sektoru. Osim toga, iako su Direktivom 2010/75/EU⁶ o industrijskim emisijama obuhvaćene emisije metana nastale rafiniranjem mineralnih ulja i plina, njome nisu obuhvaćene druge djelatnosti u energetske sektoru.

3 COM(2019) 640 final.

4 Uredba (EU) 2021/1119 Europskog parlamenta i Vijeća od 30. lipnja 2021. o uspostavi okvira za postizanje klimatske neutralnosti i o izmjeni uredaba (EZ) br. 401/2009 i (EU) 2018/1999 („Europski zakon o klimi”) (SL L 243, 9.7.2021.).

5 Uredba (EU) 2018/842 Europskog parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 2018. o obvezujućem godišnjem smanjenju emisija stakleničkih plinova u državama članicama od 2021. do 2030. kojim se doprinosi mjerama u području klime za ispunjenje obveza u okviru Pariškog sporazuma i izmjeni Uredbe (EU) br. 525/2013 (SL L 156, 19.6.2018.).

6 Direktiva 2010/75/EU Europskog parlamenta i Vijeća od 24. studenoga 2010. o industrijskim emisijama (integrirano sprečavanje i kontrola onečišćenja) (SL L 334, 17.12.2010.).

- (7) U tom bi se kontekstu ova Uredba trebala primjenjivati na smanjenje emisija metana u istraživanju i proizvodnji nafte i fosilnog plina, prikupljanju i preradi fosilnog plina, transportu, distribuciji, podzemnom skladištenju i terminalima za **ukapljeni [...] plin [...]** te na aktivne podzemne i površinske ugljenokope te zatvorene i napuštene podzemne ugljenokope.
- (8) Pravila za točno mjerenje emisija metana, njihovo **praćenje**, izvješćivanje o njima i njihovu verifikaciju u sektorima nafte, plina i ugljena te za smanjivanje tih emisija, među ostalim s pomoću pregleda radi otkrivanja i sanacije istjecanja te ograničenja u pogledu ispuštanja i spaljivanja na baklji, trebala bi biti obuhvaćena odgovarajućim pravnim okvirom Unije. Takav bi okvir trebao sadržavati pravila za povećanje transparentnosti u pogledu uvoza fosilne energije u Uniju, čime bi se poboljšali poticaji za širu primjenu rješenja za ublažavanje emisija metana u cijelom svijetu.
- (9) Usklađenost s obvezama iz ove Uredbe vjerojatno će zahtijevati ulaganja reguliranih operatora, a troškovi povezani s takvim ulaganjima trebali bi se uzeti u obzir pri određivanju tarifa, podložno načelima učinkovitosti.
- (10) Svaka država članica trebala bi imenovati barem jedno nadležno tijelo koje nadzire ispunjavaju li operatori učinkovito obveze utvrđene u ovoj Uredbi te o tome i o svim promjenama tog tijela obavijestiti Komisiju. Imenovana nadležna tijela trebala bi poduzeti sve potrebne mjere kako bi osigurala usklađenost s **ovom Uredbom u skladu sa zadaćama koje su im posebno dodijeljene u Uredbi. [...]**

- (11) Kako bi se osigurala neometana i učinkovita provedba obveza utvrđenih u ovoj Uredbi, Komisija u okviru Instrumenta za tehničku potporu⁷ podupire države članice pružanjem prilagođenog tehničkog stručnog znanja za osmišljanje i provedbu reformi, uključujući one kojima se promiče smanjenje emisija metana u energetske sektoru. Tehnička potpora, na primjer, uključuje jačanje administrativnih kapaciteta, usklađivanje zakonodavnih okvira i razmjenu relevantnih primjera najbolje prakse.
- (12) Kako bi se osiguralo obavljanje zadaća nadležnih tijela, operatori bi im trebali pružiti svu potrebnu pomoć. Osim toga, operatori bi trebali poduzeti sve potrebne mjere koje su utvrdila nadležna tijela u roku koji su odredila nadležna tijela ili u bilo kojem drugom razdoblju usuglašenom s nadležnim tijelima.
- (12a) Uzimajući u obzir prekogranični karakter poslovanja energetske sektora i emisija metana, nadležna tijela trebala bi surađivati međusobno i s Komisijom. U tom kontekstu, Komisija i nadležna tijela država članica trebali bi zajedno uspostaviti mrežu javnih tijela koja primjenjuju ovu Uredbu kako bi se potaknula bliska suradnja, uz potrebne mehanizme razmjene informacija i najbolje prakse, te kako bi se omogućila savjetovanja.**

7 Uredba (EU) 2021/240 Europskog parlamenta i Vijeća od 10. veljače 2021. o uspostavi Instrumenta za tehničku potporu (SL L 57, 18.2.2021.).

- (13) Glavni mehanizam dostupan nadležnim tijelima trebali bi biti inspekcijski nadzori, uključujući pregled dokumentacije i evidencija, mjerenja emisija i provjere na licu mjesta. Inspekcijski nadzori trebali bi se provoditi redovito, na temelju procjene rizika za okoliš koju provode nadležna tijela. Osim toga, trebalo bi provesti inspekcijske nadzore kako bi se istražile obrazložene pritužbe i slučajevi nesukladnosti te kako bi se osiguralo da se sanacije ili zamjene komponenata **i mjere za ublažavanje** provode u skladu s ovom Uredbom. Ako utvrde ozbiljnu povredu zahtjeva iz ove Uredbe, nadležna tijela trebala bi izdati obavijest o korektivnim mjerama koje operator treba poduzeti. **Nadležna tijela mogu umjesto toga odlučiti naložiti operatoru ili operatoru rudnika da podnesu na odobrenje niz korektivnih mjera za rješavanje tih povreda.** Nadležna tijela bi trebala voditi evidenciju inspekcijskih nadzora, a relevantne informacije trebale bi biti dostupne u skladu s Direktivom 2003/4/EZ Europskog parlamenta i Vijeća.⁸
- (14) S obzirom na blizinu nekih izvora emisija metana urbanim ili stambenim područjima, fizičke ili pravne osobe oštećene povredama ove Uredbe trebale bi moći podnijeti propisno obrazložene pritužbe nadležnim tijelima. Podnositelji pritužbe trebali bi biti obaviješteni o postupku i donesenim odlukama te bi trebali dobiti konačnu odluku u razumnom roku od podnošenja pritužbe.

8 Direktiva 2003/4/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 28. siječnja 2003. o javnom pristupu informacijama o okolišu i stavljanju izvan snage Direktive Vijeća 90/313/EEZ (SL L 41, 14.2.2003.).

- (15) Čvrstim okvirom za verifikaciju [...] poboljšava se vjerodostojnost dostavljenih podataka. Osim toga, razina detaljnosti i tehnička složenost mjerenja emisija metana zahtijevaju odgovarajuću verifikaciju podataka o emisijama metana koje dostavljaju operatori i operatori rudnika. Iako je samoverifikacija moguća, verifikacijom koju provodi treća strana osiguravaju se veća neovisnost i transparentnost. Osim toga, njome se omogućuje usklađeni skup kompetencija i razina stručnosti koji možda nisu dostupni svim javnim subjektima. Verifikatore bi trebala akreditirati akreditacijska tijela u skladu s Uredbom (EZ) 765/2008 Europskog parlamenta i Vijeća⁹ **ili bi ih na drugi način trebalo odobriti na način usporediv s Uredbom (EZ) 765/2008 Europskog parlamenta i Vijeća.**
- (15a) Neovisni [...] verifikatori trebali bi stoga osigurati da su izvješća o emisijama koja pripremaju operatori i operatori rudnika točna i u skladu sa zahtjevima utvrđenima u ovoj Uredbi. Trebali bi preispitati podatke u izvješćima o emisijama kako bi procijenili njihovu pouzdanost, vjerodostojnost i točnost u odnosu na **jasne i usklađene specifikacije mjerenja i kvantifikacije. U interesu usklađivanja i pouzdanosti podataka, vjerodostojnosti, točnosti i usporedivosti, takve se specifikacije mogu temeljiti ili utvrditi na temelju europskih normi ili, u nedostatku takvih normi, na temelju međunarodnih normi. U nedostatku odgovarajućih europskih normi Komisija bi trebala razmotriti mogućnost da od relevantnih europskih organizacija za normizaciju zatraži donošenje takvih normi u skladu s Uredbom (EU) br. 1025/2012 Europskog parlamenta i Vijeća¹⁰. [...]** Komisiju bi stoga trebalo ovlastiti za donošenje delegiranih akata u svrhu **utvrđivanja [...]** *takvih specifikacija.*

9 Uredba (EZ) br. 765/2008 Europskog parlamenta i Vijeća od 9. srpnja 2008. o utvrđivanju zahtjeva za akreditaciju i za nadzor tržišta u odnosu na stavljanje proizvoda na tržište i o stavljanju izvan snage Uredbe (EEZ) br. 339/93 (SL L 218, 13.8.2008.).

10 Uredba (EU) br. 1025/2012 Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2012. o europskoj normizaciji, o izmjeni direktiva Vijeća 89/686/EEZ i 93/15/EEZ i direktiva 94/9/EZ, 94/25/EZ, 95/16/EZ, 97/23/EZ, 98/34/EZ, 2004/22/EZ, 2007/23/EZ, 2009/23/EZ i 2009/105/EZ Europskog parlamenta i Vijeća te o stavljanju izvan snage Odluke Vijeća 87/95/EEZ i Odluke br. 1673/2006/EZ Europskog parlamenta i Vijeća (SL L 316, 14.11.2012., str. 12.).

- (15b) Verifikatori su odvojeni od nadležnih tijela i trebali bi biti neovisni o operatorima i operatorima rudnika, koji bi im trebali pružiti svu potrebnu pomoć kako bi omogućili ili olakšali obavljanje aktivnosti verifikacije, posebno u pogledu pristupa prostorima i podnošenja dokumentacije ili evidencija.
- (16) [...]Pri izvršavanju svojih obveza i izvršavanju svojih ovlasti na temelju ove Uredbe verifikatori, nadležna tijela i Komisija trebali bi razmotriti informacije koje su na međunarodnoj razini dostupne, primjerice one od Međunarodnog opservatorija za emisije metana (IMEO), osobito u pogledu metodologija za agregiranje i analizu podataka te verifikaciju metodologija i statističkih postupaka koje primjenjuju [...]operatori ili operatori rudnika kako bi kvantificirali svoje podatke o emisijama. Referentni kriteriji u tom pogledu mogu uključivati standarde i smjernice OGMP-a. [...]
- (17) Unija je osnovala IMEO u listopadu 2020. u partnerstvu s Programom Ujedinjenih naroda za zaštitu okoliša, Koalicijom za klimu i čisti zrak i Međunarodnom agencijom za energiju, i to na sastanku na vrhu skupine G20 u listopadu 2021. [...]

- (18) Kao stranka Okvirne konvencije Ujedinjenih naroda o promjeni klime (UNFCCC) i Pariškog sporazuma, Unija je dužna svake godine dostaviti izvješće o inventaru antropogenih emisija stakleničkih plinova koje objedinjuje nacionalne inventare stakleničkih plinova država članica, pripremljeno primjenom metodologija dobre prakse koje je donio Međuvladin panel o klimatskim promjenama (IPCC).
- (19) Uredbom (EU) 2018/1999 Europskog parlamenta i Vijeća¹¹ od država članica zahtijeva se da Komisiji dostavljaju podatke iz inventara stakleničkih plinova i izvješćuju o svojim nacionalnim projekcijama. U skladu s člankom 17. stavkom 2. Uredbe (EU) 2018/1999, to se izvješćivanje provodi na temelju smjernica UNFCCC-a o izvješćivanju i često se temelji na zadanim emisijskim faktorima, a ne na izravnim mjerenjima na razini izvora, što upućuje na nesigurnosti u pogledu podrijetla, učestalosti i razmjera emisija.
- (20) Podaci za pojedine zemlje dostavljeni u skladu s odredbama UNFCCC-a o izvješćivanju dostavljaju se tajništvu UNFCCC-a prema različitim razinama izvješćivanja u skladu sa smjernicama IPCC-a. U tom kontekstu IPCC općenito predlaže primjenu metoda više razine za one izvore emisija koji znatno utječu na ukupni inventar stakleničkih plinova zemlje u smislu apsolutne razine, trenda ili nesigurnosti.

11 Uredba (EU) 2018/1999 Europskog parlamenta i Vijeća od 11. prosinca 2018. o upravljanju energetske unije i djelovanjem u području klime, izmjeni uredaba (EZ) br. 663/2009 i (EZ) br. 715/2009 Europskog parlamenta i Vijeća, direktiva 94/22/EZ, 98/70/EZ, 2009/31/EZ, 2009/73/EZ, 2010/31/EU, 2012/27/EU i 2013/30/EU Europskog parlamenta i Vijeća, direktiva Vijeća 2009/119/EZ i (EU) 2015/652 te stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 525/2013 Europskog parlamenta i Vijeća (SL L 328, 21.12.2018., str. 1.).

- (21) Razina predstavlja stupanj metodološke složenosti. Postoje tri razine. U metodama prve razine obično se upotrebljavaju zadani emisijski faktori IPCC-a i traže se najosnovniji i najmanje raščlanjeni podaci o djelatnostima. Na višim se razinama obično upotrebljavaju razrađenije metode i emisijski faktori specifični za pojedine izvore, tehnologije, regije ili zemlje koji se često temelje na mjerenjima i obično zahtijevaju raščlanjenije podatke o djelatnostima. Konkretno, druga razina zahtijeva upotrebu emisijskih faktora specifičnih za pojedinu zemlju umjesto zadanih, dok treća razina zahtijeva podatke ili mjerenja pojedinačnih postrojenja i obuhvaća primjenu stroge procjene odozdo prema gore prema vrsti izvora na razini pojedinačnog postrojenja. Prelaskom s prve na treću razinu povećava se pouzdanost mjerenja emisija povezanih s metanom.¹²
- (22) Države članice imaju različite prakse u pogledu razine na kojoj izvješćuju UNFCCC o svojim emisijama metana povezanim s energijom. Izvješćivanje na drugoj razini za velike izvore emisija u skladu je sa smjernicama IPCC-a o izvješćivanju jer se druga razina smatra metodom više razine. Stoga se metodologije procjene i izvješćivanje o emisijama metana povezanim s energijom razlikuju među državama članicama, a izvješćivanje na najnižoj, prvoj razini i dalje je uobičajeno u nekoliko država članica u pogledu emisija metana iz ugljena, plina i nafte.

12 IPCC (2019.) Revizija smjernica IPCC-a iz 2006. za nacionalne inventare stakleničkih plinova provedena 2019.

- (23) Trenutačno su dobrovoljne inicijative koje predvodi industrija i dalje glavni smjer djelovanja za kvantifikaciju i ublažavanje emisija metana u mnogim zemljama. Ključna inicijativa pod vodstvom energetskeg sektora jest Partnerstvo za kontrolu metana iz nafte i plina („OGMP”), dobrovoljna inicijativa za mjerenje emisija metana i izvješćivanje o njima koju su 2014. pokrenuli Program Ujedinjenih naroda za zaštitu okoliša (UNEP) i Koalicija za klimu i čisti zrak (CCAC), u čijem je odboru zastupljena Komisija. OGMP je usmjeren na utvrđivanje najbolje prakse kako bi se poboljšala dostupnost globalnih informacija o kvantifikaciji emisija metana i upravljanju njima te kako bi se potaknule mjere ublažavanja radi smanjenja emisija metana. Do danas se više od 60 poduzeća pridružilo OGMP-u, čime je obuhvaćeno 30 % svjetske proizvodnje nafte i plina te naftne i plinske imovine na pet kontinenata. Rad OGMP-a na razvoju standarda i metodologija uključuje vlade, civilno društvo i poduzeća. Okvir OGMP 2.0 najnovija je verzija dinamičnog standarda za emisije metana i može biti prikladna osnova za standarde emisija metana na temelju pouzdanih znanstvenih normi.
- (24) U tom je kontekstu potrebno poboljšati mjerenje i kvalitetu dostavljenih podataka o emisijama metana, među ostalim o glavnim izvorima emisija metana povezanim s energijom koja se proizvodi i troši u Uniji. Nadalje, trebalo bi osigurati dostupnost podataka na razini izvora i pouzdanu kvantifikaciju emisija, čime bi se povećala pouzdanost izvješćivanja te područje primjene odgovarajućih mjera za ublažavanje.
- (25) Kako bi mjerenje i izvješćivanje bili učinkoviti, naftna [...] i plinska poduzeća **te** poduzeća **iz sektora ugljena** trebala bi biti obvezna mjeriti emisije metana po izvoru i izvješćivati o njima te državama članicama staviti na raspolaganje zbirne podatke kako bi mogle poboljšati točnost svojih izvješća o popisima. Osim toga, potrebna je učinkovita verifikacija podataka koje dostavljaju poduzeća, a kako bi se administrativno opterećenje za operatore svelo na najmanju moguću mjeru, izvješćivanje bi trebalo organizirati na godišnjoj osnovi.

- (26) Ova se Uredba temelji na **najnovijem** okviru OGMP-a [...] u onoj mjeri u kojoj ispunjava kriterije iz uvodnih izjava 24. i 25. kako bi se doprinijelo prikupljanju pouzdanih i konzistentnih podataka koji bi činili dostatnu osnovu za praćenje emisija metana i, prema potrebi, za uvođenje dodatnih mjera za daljnje ograničavanje emisija metana.
- (27) **Najnoviji** okvir OGMP-a [...] obuhvaća pet razina izvješćivanja. Izvješćivanje na razini izvora započinje na trećoj razini, što se smatra usporedivim s trećom razinom UNFCCC-a. Omogućuje primjenu općih emisijskih faktora. Izvješćivanje četvrte razine prema standardu OGMP 2.0 zahtijeva izravno mjerenje emisija metana na razini izvora. Omogućuje primjenu specifičnih emisijskih faktora. Izvješćivanje pete razine prema standardu OGMP 2.0 zahtijeva provođenje dopunskih mjerenja na lokaciji. Osim toga, okvirom OGMP 2.0 od poduzeća se zahtijeva da izvješćuju o izravnim mjerenjima emisija metana u roku od tri godine od pristupanja standardu OGMP 2.0 za poslovnu imovinu i u roku od pet godina za neposlovnu imovinu. Na temelju pristupa iz OGMP-a 2.0 u pogledu izvješćivanja na razini izvora i uzimajući u obzir da se velik broj poduzeća iz Unije već obvezao na primjenu OGMP-a 2.0 u 2021., od operatora iz Unije trebalo bi zahtijevati da dostavljaju izravna mjerenja na razini izvora svojih emisija u roku od 24 mjeseca za poslovnu imovinu i u roku od 36 mjeseci za neposlovnu imovinu. Osim kvantifikacije na razini izvora, kvantifikacija na razini lokacije omogućuje procjenu, verifikaciju i usklađivanje procjena na razini izvora agregiranih po lokaciji, čime se osigurava veće povjerenje u prijavljene emisije. Kao i u OGMP-u 2.0, ovom se Uredbom zahtijeva mjerenje na razini lokacije kako bi se uskladila mjerenja na razini izvora. **Za usklađeni pristup potrebne su standardizirane specifikacije za provođenje izravnih mjerenja ili kvantifikacije za plinsku infrastrukturu, koje se mogu utvrditi prema europskim normama ili se na njima temeljiti ili, u nedostatku takvih normi, na onim međunarodnima. U nedostatku odgovarajućih europskih normi Komisija bi trebala razmotriti mogućnost da od relevantnih europskih organizacija za normizaciju zatraži donošenje takvih normi u skladu s Uredbom (EU) br. 1025/2012 Europskog parlamenta i Vijeća. Komisiju bi stoga trebalo ovlastiti za donošenje delegiranih akata u svrhu utvrđivanja takvih specifikacija.**

- (28) Prema podacima iz inventara stakleničkih plinova Unije više od polovine svih izravnih emisija metana u energetsom sektoru posljedica je nenamjernog ispuštanja emisija u atmosferu. U slučaju nafte i plina, to čini najveći udio emisija metana.
- (29) Nenamjerno istjecanje metana u atmosferu može se dogoditi tijekom bušenja, vađenja i obrade, skladištenja, prijenosa i distribucije krajnjim potrošačima. Mogu se pojaviti i u neaktivnim, **privremeno zatvorenim i trajno zatvorenim i napuštenim** naftnim ili plinskim bušotinama. Neke emisije nastaju zbog nesavršenosti ili uobičajenog trošenja tehničkih komponenata kao što su spojevi, prirubnice i ventili ili oštećenih komponenata, na primjer u slučaju nesreća. Korozija ili oštećenja isto tako mogu uzrokovati istjecanje kroz stjenke opreme pod tlakom.
- (30) Iako je ispuštanje metana obično namjerno te proizlazi iz postupaka ili aktivnosti i uređaja osmišljenih za tu svrhu, ono može biti i nenamjerno, primjerice kod kvarova.
- (31) Kako bi smanjili te emisije, operatori bi trebali poduzeti sve **odgovarajuće mjere za smanjenje** [...] kako bi se emisije metana u njihovom poslovanju svele na najmanju moguću mjeru.
- (32) Točnije, emisije metana koje nastaju zbog istjecanja najčešće se smanjuju s pomoću pregledâ radi otkrivanja i sanacije istjecanja metana („LDAR”) koji se provode kako bi se utvrdila istjecanja i nakon čega slijedi sanacija takvih istjecanja. Operatori bi stoga trebali provoditi barem periodične preglede radi otkrivanja i sanacije istjecanja koji bi trebali obuhvaćati i preglede komponenata koje ispuštaju metan kako bi se utvrdilo nenamjerno ispuštanje metana.
- (33) U tu bi svrhu trebalo uspostaviti usklađeni pristup kako bi se osigurali jednaki uvjeti za sve operatore u Uniji. Taj bi pristup trebao uključivati minimalne zahtjeve za preglede radi otkrivanja i sanacije istjecanja, a državama članicama i operatorima trebalo bi ostaviti odgovarajući stupanj fleksibilnosti. To je ključno kako bi se omogućile inovacije i razvoj novih tehnologija i metoda za otkrivanje i sanaciju istjecanja, čime bi se spriječila ovisnost o tehnologiji na štetu zaštite okoliša. I dalje se pojavljuju nove tehnologije i metode otkrivanja, a države članice trebale bi poticati inovacije u tom sektoru kako bi se mogle usvojiti najtočnije i najisplativije metode.

- (33a) **Za usklađeni pristup potrebne su standardizirane specifikacije za utvrđivanje ili otkrivanje ispuštanja metana primjenom različitih instrumenata i tehnologija , koje se mogu utvrditi prema europskim normama ili se na njima temeljiti ili, u nedostatku takvih normi, na onim međunarodnima. U nedostatku odgovarajućih europskih normi Komisija bi trebala razmotriti mogućnost da od relevantnih europskih organizacija za normizaciju zatraži donošenje takvih normi u skladu s Uredbom (EU) br. 1025/2012 Europskog parlamenta i Vijeća. Komisiju bi stoga trebalo ovlastiti za donošenje delegiranih akata u svrhu utvrđivanja takvih [...] specifikacija.**
- (34) Obveze u pogledu pregleda radi otkrivanja i sanacije istjecanja trebale bi odražavati niz primjera dobre prakse. Pregledi radi otkrivanja i sanacije istjecanja trebali bi prvenstveno biti usmjereni na pronalaženje i sanacija istjecanja, a ne na njihovo kvantificiranje, a područja u kojima postoji veći rizik od istjecanja trebala bi se češće provjeravati; učestalost pregleda trebala bi se temeljiti ne samo na potrebi popravka komponenata iz kojih metan izlazi iznad praga emisija metana nego i na operativnim razmatranjima, uzimajući u obzir rizike za sigurnost. Stoga, ako se utvrdi veći rizik za sigurnost ili veći rizik od gubitaka metana, nadležnim tijelima trebalo bi dopustiti [...] **nametanje promjena u programu LDAR, kao što je** veća učestalost pregleda za relevantne komponente. [...] **K/.../**ako bi se u budućnosti mogle primjenjivati naprednije tehnologije za otkrivanje emisija metana, trebalo bi utvrditi na kojoj razini gubitka metana ili iznad koje razine je potrebna sanacija, a operatorima treba omogućiti odabir **uređajâ** za otkrivanje. Prema potrebi, u kontekstu ove Uredbe može se primjenjivati stalno praćenje.

- (34a) Sanacija ili zamjena trebali bi se obaviti odmah nakon otkrivanja ili čim prije nakon njega. Iako je potrebno u obzir uzeti iznimne sigurnosne, administrativne i tehničke aspekte, potrebno je dostaviti potrebne dokaze kako bi se opravdala kašnjenja u popravku. Štoviše, svako istjecanje, bez obzira na količinu, treba bilježiti i pratiti jer se malo istjecanje može pretvoriti u veće; nakon saniranja potrebno je potvrditi je li istjecanje učinkovito zaustavljeno.
- (34b) Mali povezani sustavi kako su definirani u Direktivi (EU) 2019/944 mogu se suočiti s problemima u pogledu sigurnosti opskrbe te stabilnosti mreže u slučaju isključivanja sustava. Stoga bi, kako bi se izbjegli takvi rizici za sigurnost opskrbe, radove na popravku ili zamjeni trebalo obaviti kada je predviđeno sljedeće gašenje.

[...]

- (35) [...]. S obzirom na njegov snažan učinak emisija stakleničkih plinova, trebalo bi zabraniti ispuštanje, osim u slučaju izvanrednih situacija, kvarova ili tijekom određenih posebnih događaja u kojima je određena mjera ispuštanja neizbježna **i nužno potrebna. Kako bi se osiguralo da operatori ne upotrebljavaju opremu namijenjenu odzračivanju, trebalo bi donijeti tehnološke standarde kojima se omogućuje uporaba alternativa s nižim emisijama.**

- (36) [...] Ako se provodi tijekom uobičajene proizvodnje nafte i plina [...] zbog nedostatnih postrojenja ili geoloških formacija pogodnih za ponovno ubrizgavanje **proizvedenog plina** [...], njegovo iskorištavanje na licu mjesta ili njegovo otpremanje na tržište, **spaljivanje na baklji** [...] smatra se rutinskim spaljivanjem na baklji. Rutinsko spaljivanje na baklji trebalo bi zabraniti. Spaljivanje na baklji trebalo bi biti dopušteno samo ako je to jedina alternativa ispuštanju [...]. Ispuštanje je štetnije za okoliš od spaljivanja na baklji jer ispušteni plin obično sadržava visoke razine metana, dok pri spaljivanju na baklji metan oksidira u ugljikov dioksid, koji ima manji potencijal globalnog zagrijavanja.
- (37) Primjena spaljivanja na baklji kao alternative ispuštanju zahtijeva da uređaji za spaljivanje na baklji omogućuju učinkovito izgaranje metana. Zbog toga bi trebalo uključiti i zahtjev u pogledu učinkovitosti izgaranja za slučajeve u kojima je spaljivanje na baklji dopušteno. Usto bi trebalo zahtijevati upotrebu uređaja za izgaranje koji su opremljeni automatskim paljenjem ili pilotski plamenik, koji omogućuju pouzdanije paljenje jer na njih ne utječe vjetar.
- (38) Ponovnom ubrizgavanju, iskorištavanju na licu mjesta ili otpremanju metana na tržište uvijek bi trebalo dati prednost pred spaljivanjem metana na baklji, a time i njegovim ispuštanjem. Operatori koji ispuštaju metan trebali bi nadležnim tijelima dostaviti dokaz da nije bilo moguće ponovno ubrizgavanje, iskorištavanje na licu mjesta ili otprema metana na tržište niti spaljivanje na baklji, a operatori koji ga spaljuju na baklji nadležnim bi tijelima trebali dostaviti dokaz da nije bilo moguće ponovno ubrizgavanje, iskorištavanje na licu mjesta ili otprema metana na tržište.

(39) Operatori bi trebali bez odgode obavijestiti nadležna tijela o većim slučajevima ispuštanja i spaljivanja na baklji te **godišnje** podnositi obuhvatnija izvješća o svim slučajevima ispuštanja i spaljivanja na baklji. Također bi trebali osigurati da su oprema i uređaji u skladu s [...] **europskim normama ili, u nedostatku takvih normi, međunarodnim normama. U nedostatku odgovarajućih europskih normi Komisija bi trebala razmotriti mogućnost da od relevantnih europskih organizacija za normizaciju zatraži donošenje normi u skladu s Uredbom (EU) br. 1025/2012 Europskog parlamenta i Vijeća. Komisiju bi stoga trebalo ovlastiti za donošenje delegiranih akata u cilju uključivanja i utvrđivanja primjenjivosti takvih normi.**

(40) Emisije metana iz neaktivnih, **privremeno zatvorenih i trajno zatvorenih i napuštenih naftnih** i plinskih bušotina. predstavljaju rizik za javno zdravlje, sigurnost i okoliš. Stoga bi se i dalje trebale primjenjivati obveze praćenja, uključujući kvantifikaciju i praćenje tlaka, ako takva oprema za praćenje na bušotinskim glavama postoji, te obveze izvješćivanja, a te bušotine i lokacije bušotina trebalo bi sanirati i obnoviti. U takvim slučajevima države članice trebale bi imati prevladavajuću ulogu, posebno u planiranju inventara i mjera ublažavanja.

(40a) **Broj neaktivnih bušotina, privremeno zatvorenih bušotina te trajno zatvorenih i napuštenih bušotina koje se nalaze na državnom području država članica znatno se razlikuje, pri čemu neke države članice imaju vrlo visoku gustoću tih bušotina na svojim državnim područjima. Državama članicama na čijem se državnom području nalazi vrlo veliki broj bušotina trebalo bi stoga dozvoliti da primjenjuju postupniji pristup ispunjavanju obveza u pogledu uspostave popisa svih neaktivnih bušotina, privremeno zatvorenih bušotina i trajno zatvorenih i napuštenih bušotina i njihova ažuriranja na njihovu državnom području ili pod njihovom nadležnošću kako bi se osigurala proporcionalnost troškova i administrativnog opterećenja povezanog s popisom tih bušotina.**

- (40b) Operatori ili, prema potrebi, nositelji dozvole ili vlasnici trebali bi smanjiti istjecanje metana iz bušotina na najniže razumno izvedive razine, što znači do točke u kojoj bi trošak daljnjeg smanjenja istjecanja bio vrlo nesrazmjeran koristima takvog smanjenja emisija metana u atmosferu. S obzirom na nova znanja i tehnološki razvoj, trebalo bi preispitivati razumnu izvedivost mjera za smanjenje istjecanja. Pri procjeni toga bi li vrijeme, trošak i napor bili vrlo nesrazmjerni koristima od daljnjeg smanjenja istjecanja metana trebalo bi uzeti u obzir najbolju praksu usklađenu s operacijama sanacije koje se razmatraju, kao i sveukupne napore koji se mogu poduzeti na razini Unije kako bi se smanjilo istjecanje metana iz drugih izvora u energetske sektoru.**
- (40c) Iz dostupnih znanstvenih podataka proizlazi da se istjecanje metana iz odobalnih bušotina koje može dosegnuti površinu vode smanjuje s dubinom te da istjecanje u većoj dubini ima manji potencijal da dospije u atmosferu jer se apsorbira ili oksidira dok se diže unutar vode. Prema istraživanjima metan u normalnim okolnostima ne dolazi do površine vode ako istječe na dubinama većima od 150 m. Međutim, u posebnim okolnostima kao što su erupcije tijekom naftnih i plinskih aktivnosti odnosno istjecanja nafte ili hidrata, metan može u određenoj mjeri doći u atmosferu čak i s većih dubina. Procjene utjecaja na okoliš provedene prije bušenja mogu ukazivati na situacije u kojima metan može iscuriti u atmosferu ili se takvi uvjeti mogu slučajno pojaviti tijekom aktivnosti na bušotini. S obzirom na to da su resursi potrebni za istraživanje i intervenciju u odobalnim bušotinama veći u usporedbi s bušotinama na kopnu i s drugim dijelovima energetske sektora te da se ti resursi povećavaju kako se povećava dubina vode i udaljenost od obale, trebalo bi razmotriti izuzeća od obveza iz ove Uredbe za odobalne bušotine koje se nalaze na dubini vode od 200 do 700 metara, osim ako postoji dokumentirani rizik od migracije metana u atmosferu pri istjecanja.**

- (41) Podaci iz inventara stakleničkih plinova u EU-u pokazuju da su emisije metana iz ugljenokopa najveći pojedinačni izvor emisija metana u energetsom sektoru Unije. Izravne emisije iz sektora ugljena 2019. činile su 31 % emisija metana, što je gotovo jednako postotku izravnih emisija metana iz fosilnog plina i nafte zajedno koji iznosi 33 %.
- (42) Trenutačno ne postoje posebni propisi na razini Unije kojima se ograničavaju emisije metana iz sektora ugljena unatoč dostupnosti širokog raspona tehnologija za ublažavanje. Ne postoji Unijin ili međunarodni standard praćenja, izvješćivanja i verifikacije koji se odnosi na ugljen. U Uniji je izvješćivanje o emisijama metana iz industrije ugljena dio izvješćivanja država članica o emisijama stakleničkih plinova, a podaci iz podzemnih rudnika uključeni su i u Europski registar ispuštanja i prijenosa onečišćujućih tvari uspostavljen Uredbom (EZ) br. 166/2006¹³.
- (43) Emisije metana prvenstveno su povezane s djelatnostima podzemnog rudarenja u aktivnim i napuštenim rudnicima.¹⁴ U aktivnim podzemnim rudnicima koncentracija metana u zraku stalno se kontrolira jer predstavlja opasnost za zdravlje i sigurnost. U slučaju podzemnih ugljenokopa velika većina emisija metana nastaje u sustavima ventilacije i drenaže ili otplinjavanja koji predstavljaju dva glavna načina smanjenja koncentracija metana u ventilacijskim putovima rudnika.

13 Uredba (EZ) br. 166/2006 Europskog parlamenta i Vijeća od 18. siječnja 2006. o uspostavi Europskog registra ispuštanja i prijenosa onečišćujućih tvari i o izmjeni i dopuni direktiva Vijeća 91/689/EEZ i 96/61/EZ (SL L 33, 4.2.2006.)

14 (2020) N. Kholod i dr. Global methane emissions from coal mining to continue growing even with declining coal production (Globalne emisije metana iz ugljenokopa nastaviti će se povećavati bez obzira na pad proizvodnje ugljena), *Journal of Cleaner Production*, svezak 256, 120489.

- (44) Nakon zaustavljanja proizvodnje i zatvaranja ili napuštanja rudnika iz njega se i dalje oslobađa metan, koji se naziva metan iz napuštenih rudnika (AMM). Te se emisije obično pojavljuju u točno određenim točkastim izvorima, kao što su ventilacijska okna ili izlazni otvori za rasterećenje tlaka. S povećanim klimatskim ambicijama i preusmjerenjem proizvodnje energije na izvore energije s manjim emisijama ugljika, emisije AMM-a vjerojatno će se povećati u Uniji. Procjenjuje se da čak i 10 godina nakon prestanka rudarenja razine emisija metana iz rudnika koji nisu poplavljeni dosežu otprilike 40 % emisija zabilježenih u trenutku zatvaranja¹⁵. Nadalje, postupanje s AMM-om i dalje je fragmentirano zbog različitih prava **i obveza** vlasništva i iskorištavanja u EU-u. Države članice trebale bi stoga uspostaviti inventare zatvorenih i napuštenih [...] **podzemnih ugljenokopa [...] u kojima su djelatnosti prestale od... [50 godina prije datuma stupanja na snagu ove Uredbe]** te bi se od njih ili utvrđene odgovorne strane trebalo zahtijevati da instaliraju uređaje za mjerenje emisija metana.

15 (2020) N. Kholod i dr. Global methane emissions from coal mining to continue growing even with declining coal production (Globalne emisije metana iz ugljenokopa nastavit će se povećavati bez obzira na pad proizvodnje ugljena), Journal of Cleaner Production, svezak 256, 120489.

- (45) U aktivnim površinskim ugljenokopima u Uniji proizvodi se lignit i iz njih se ispušta manje metana nego iz podzemnih ugljenokopa. **Ugljenokopi lignita u EU-u pretežno su površinski kopovi, uz iznimku jednog podzemnog ugljenokopa lignita u jednoj državi članici.** Prema inventaru stakleničkih plinova Unije, u 2019. su emisije iz aktivnih površinskih rudnika iznosile 166 kilotona u usporedbi s 828 kilotona za podzemne ugljenokope.¹⁶ Mjerenje emisija metana iz površinskih ugljenokopa izazov je zbog njihove difuzne prirode na širokom području. Stoga se unatoč dostupnoj tehnologiji¹⁷ rijetko mjere emisije iz površinskih rudnika. Emisije metana iz površinskih rudnika mogu se izvesti s pomoću emisijskih faktora specifičnih za ugljenosni bazen¹⁸ i, s većom preciznošću, uz primjenu emisijskih faktora specifičnih za rudnike ili ležišta, s obzirom na to da se u ugljenosnim bazenima nalaze ležišta različitog kapaciteta za proizvodnju metana¹⁹. Emisijski faktori mogu se izvesti iz mjerenja sadržaja plina u slojevima uzorkovanim iz jezgre istraživačkih bušotina²⁰. Operatori rudnika stoga bi trebali provoditi [...] **kvantifikaciju** emisija metana u površinskim ugljenokopima primjenom takvih emisijskih faktora.
- (46) Stoga bi operatori rudnika trebali kontinuirano mjeriti i kvantificirati emisije metana iz ventilacijskih okana u podzemnim ugljenokopima, kontinuirano mjeriti metan koji se ispušta i spaljuje na baklji u drenažnim stanicama te primjenjivati specifične emisijske faktore u pogledu površinskih ugljenokopa. Te bi podatke trebali dostaviti nadležnim tijelima.

16 Emisije metana za energetski sektor u kilotonama, raščlanjene prema kategorijama izvora emisija, o kojima je EEA izvijestila UNFCCC u travnju 2021. u ime EU-a.

17 Smjernice za najbolju praksu za učinkovito upravljanje metanom iz rudnika ugljena na nacionalnoj razini: Monitoring, Reporting, Verification and Mitigation (Smjernice za najbolju praksu za učinkovito upravljanje metanom iz ugljenokopa na nacionalnoj razini: praćenje, izvješćivanje, verifikaciju i ublažavanje), ECE Energy Series br. 71, UNECE 2021. (u pripremi).

18 Smjernice IPCC-a iz 2006. za nacionalne inventare stakleničkih plinova.

19 Bilans Zasobow Złoz Kopalnin, stan na 31.12.2020.”, State Geological [Surowce mineralne \(pgi.gov.pl\)](http://surowce.mineralne.pgi.gov.pl)

20 Smjernice za najbolju praksu za učinkovito upravljanje metanom iz rudnika ugljena na nacionalnoj razini: Monitoring, Reporting, Verification and Mitigation (Smjernice za najbolju praksu za učinkovito upravljanje metanom iz ugljenokopa na nacionalnoj razini: praćenje, izvješćivanje, verifikaciju i ublažavanje), ECE Energy Series br. 71, UNECE 2021. (u pripremi).

- (47) Trenutačno se ublažavanje emisija metana najbolje može postići u aktivnim i zatvorenim ili napuštenim podzemnim ugljenokopima. Učinkovito ublažavanje emisija metana iz aktivnih i zatvorenih ili napuštenih površinskih rudnika trenutačno je ograničeno tehnologijom. Međutim, kako bi se u budućnosti pružila potpora istraživanju i razvoju tehnologija ublažavanja takvih emisija, trebalo bi osigurati učinkovito i detaljno praćenje razmjera tih emisija, izvješćivanje o njima i njihovu verifikaciju.
- (48) **Aktivni** [...] podzemni ugljenokopi ugljenokopi su termalnog ili koksno ugljena. Termalni ugljen prvenstveno se koristi kao izvor energije, dok se koksni ugljen upotrebljava kao gorivo i reagens u postupku proizvodnje čelika. Rudnici koksno ugljena i termalnog ugljena trebali bi podlijegati mjerenju emisija metana, izvješćivanju o njima i njihovoj verifikaciji. **Ublažavanje emisija metana trebalo bi se provoditi postupnim ukidanjem ispuštanja i spaljivanja na baklji.**
- (49) [...] **Zatvoreni ili napušteni podzemni ugljenokopi trebali bi podlijegati mjerenju emisija metana, izvješćivanju o njima i njihovoj verifikaciji. Što se tiče ublaživanja emisija metana u tim rudnicima,** iako se poplavlivanjem [...] mogu spriječiti emisije metana, to se ne provodi sustavno i predstavlja rizik za okoliš. Osim toga, potrebno je postupno ukinuti ispuštanje i spaljivanje na baklji u tim rudnicima. Budući da geološka ograničenja i pitanja zaštite okoliša onemogućuju univerzalni pristup ublažavanju emisija metana iz napuštenih podzemnih ugljenokopa²¹, države članice trebale bi utvrditi vlastiti plan ublažavanja, uzimajući u obzir ta ograničenja i tehničku izvedivost ublažavanja AMM-a.

21 Best Practice Guidance for Effective Methane Recovery and Use from Abandoned Mines (Smjernice o najboljoj praksi za učinkovitu uporabu i upotrebu metana iz napuštenih rudnika) (UNECE, 2019.).

(50) [...]²²[...]

(51) Kad je riječ o 70 % vlastite potrošnje kamenog ugljena, 97 % potrošnje nafte i 90 % potrošnje fosilnog plina, Unija ovisi o uvozu. Ne postoje precizna saznanja o razmjeru, podrijetlu ili prirodi emisija metana koje su povezane s fosilnom energijom koja se troši u Uniji, ali nastaje u trećim zemljama.

(52) Učinci globalnog zagrijavanja uzrokovani emisijama metana prekogranični su. Iako neke zemlje koje proizvode fosilnu energiju počinju poduzimati mjere na nacionalnoj razini kako bi smanjile emisije metana iz svojih energetske sektora, mnogi **operatori koji uvoze fosilnu energiju u Uniju**[...]ne podliježu nikakvim propisima u **zemlji podrijetla te energije** [...]. Takvim operatorima potrebni su jasni poticaji za djelovanje u pogledu njihovih emisija metana, stoga bi tržištima trebalo staviti na raspolaganje transparentne informacije o emisijama metana.

22 [...]

(53) [...] ²³[...]

(54) [...] ²⁴[...]

(55) [...] ²⁵[...]

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

(56) [...] ²⁶ [...]

(57) [...]

(58) Stoga bi od uvoznika fosilne energije u Uniju trebalo zahtijevati da državama članicama dostave informacije o mjerama povezanim s mjerenjem emisija metana, izvješćivanjem o njima i njihovim ublažavanjem koje provode izvoznici, posebno o primjeni regulatornih ili dobrovoljnih mjera za kontrolu njihovih emisija metana, uključujući mjere kao što su pregledi radi otkrivanja i sanacije istjecanja ili mjere za kontrolu i ograničavanje ispuštanja metana i njegova spaljivanja na baklji. Razine mjerenja i izvješćivanja utvrđene u zahtjevima u pogledu informacija koji se primjenjuju na uvoznike odgovaraju razinama koje treba zahtijevati od operatora iz Unije u ovoj Uredbi, kako je navedeno u uvodnim izjavama od 24. do 26. i u uvodnoj izjavi 46. Informacije o mjerama za kontrolu emisija metana ne predstavljaju veći teret od onih koje se zahtijevaju od operatora iz Unije.

26 [...]

- (59) Države članice bi te informacije trebale dostaviti Komisiji. Na temelju tih informacija Unija bi trebala uspostaviti bazu podataka o transparentnosti za uvoz fosilne energije u Uniju i upravljati tom bazom podataka u kojoj će biti navedeno jesu li se izvozna poduzeća obvezala na primjenu OGMP-a za naftna i plinska poduzeća te, u mjeri u kojoj je uspostavljen, nekog ekvivalentnog standarda priznatog na međunarodnoj razini ili u Uniji za poduzeća iz sektora ugljena. Te bi informacije trebale pokazati stupanj predanosti poduzeća u zemljama izvoznicama da mjere svoje emisije metana, izvješćuju o njima i provjeravaju ih u skladu s metodama iz treće razine izvješćivanja UNFCCC-a. Takva baza podataka o transparentnosti služila bi kao izvor informacija za odluke uvoznika fosilne energije u Uniju o kupnji te za druge dionike i javnost. Baza podataka o transparentnosti trebala bi odražavati i trud koji su poduzeća u Uniji i poduzeća koja izvoze fosilnu energiju u Uniju uložila u mjerenje svojih emisija metana, izvješćivanje o njima te njihovo smanjivanje. Usto bi trebala sadržavati informacije o mjerenju, izvješćivanju i regulatornim mjerama ublažavanja u zemljama u kojima se proizvodi fosilna energija.
- (60) Osim toga, Unija bi trebala uspostaviti [...] **globalni** alat za praćenje emitera metana kojim bi se pružile informacije o razmjeru, učestalosti i lokaciji izvora s visokim emisijama metana. Time bi se trebali dodatno potaknuti stvarni i dokazivi rezultati provedbe propisa o metanu i učinkovitih mjera ublažavanja koje provode poduzeća u Uniji i poduzeća koja opskrbljuju Uniju fosilnom energijom. Alat bi trebao objediniti podatke više certificiranih pružatelja podataka i usluga, uključujući komponentu Copernicus svemirskog programa EU-a i IMEO. Taj bi alat trebao poslužiti kao temelj za bilateralne dijaloge Komisije s predmetnim zemljama kako bi se raspravilo o različitim scenarijima predviđenima za politike i mjere povezane s emisijama metana.

- (61) **Baza podataka za transparentnost o metanu i globalni alat za praćenje emitera metana** [...] trebali bi, u kombinaciji, povećati transparentnost za kupce, čime bi im se omogućilo donošenje utemeljenih odluka o nabavi i poboljšala mogućnost šire primjene rješenja za ublažavanje emisija metana u cijelom svijetu. Osim toga, mjere bi trebale pružiti dodatan poticaj međunarodnim poduzećima da prihvate međunarodne standarde mjerenja metana i izvješćivanja, kao što je OGMP, ili da donesu učinkovite mjere mjerenja, izvješćivanja i ublažavanja. Te su mjere osmišljene kao temelj za postupan pristup kako bi se povećala razina strogosti mjera koje se primjenjuju na uvoz. Komisiju bi stoga trebalo ovlastiti za izmjenu ili dodavanje zahtjeva u pogledu izvješćivanja koji se odnose na uvoznike. Nadalje, Komisija bi trebala ocijeniti provedbu tih mjera i, ako to smatra primjerenim, podnijeti prijedloge na preispitivanje kako bi se uvoznicima nametnule strože mjere i osigurala usporediva razina učinkovitosti mjera primjenjivih u trećim zemljama za praćenje emisija metana, izvješćivanje o njima, njihovu provjeru i ublažavanje. U evaluaciji bi trebalo uzeti u obzir rad IMEO-a, uključujući indeks opskrbe metanom, bazu podataka o transparentnosti i globalni alat za praćenje emitera metana. Ako Komisija smatra primjerenim postrožiti mjere koje se primjenjuju na uvoz, posebno je važno da Komisija tijekom svojeg pripremnog rada provede odgovarajuća savjetovanja, uključujući savjetovanje s relevantnim trećim zemljama.
- (61a) **Kako bi se osigurao usklađen pristup koji se temelji na zajedničkim specifikacijama, Komisija bi trebala biti ovlaštena za donošenje delegiranih akata koji su u skladu sa zahtjevima ove Uredbe i kojima se izbjegava suvišnost i proturječnosti u odnosu na postojeće, odgovarajuće europske ili međunarodne norme. U nedostatku takvih odgovarajućih[...] normi Komisija bi trebala razmotriti mogućnost da od relevantnih europskih organizacija za normizaciju zatraži donošenje takvih normi u skladu s Uredbom (EU) br. 1025/2012 Europskog parlamenta i Vijeća.**

- (62) Države članice trebale bi osigurati da se povrede ove Uredbe sankcioniraju učinkovitim, proporcionalnim i odvraćajućim kaznama, koje mogu uključivati novčane kazne i periodične novčane kazne, te poduzeti sve potrebne mjere za osiguravanje njihove provedbe. Kako bi imale značajan odvraćajući učinak, sankcije bi trebale biti primjerene vrsti povrede, mogućoj koristi za operatora te vrsti i težini štete u okolišu, **utjecaju na sigurnost ljudi i javno zdravlje**. Pri izricanju sankcija trebalo bi voditi računa o prirodi, težini i trajanju predmetne povrede. Izricanje sankcija trebalo bi biti proporcionalno i usklađeno s pravom Unije i nacionalnim pravom, među ostalim i s primjenjivim postupovnim jamstvima i načelima Povelje o temeljnim pravima.
- (63) Kako bi se osigurala veća dosljednost, trebalo bi utvrditi popis vrsta povreda koje bi trebale podlijegati sankcijama. Kako bi se olakšala dosljednija primjena sankcija, trebalo bi utvrditi zajedničke okvirne i indikativne kriterije za primjenu sankcija. Odvraćajući učinak sankcija trebalo bi ojačati mogućnošću objave informacija o sankcijama koje izriču države članice[...]²⁷[...]²⁸ **podložno usklađenosti s pravom Unije o zaštiti osobnih podataka ako se kazne izriču fizičkim osobama**.

27 [...]

28 [...]

- (64) Kao rezultat odredaba kojima se zahtijeva da se ulaganja reguliranih operatora uzmu u obzir pri određivanju tarifa, Uredbu (EU) 2019/942 Europskog parlamenta i Vijeća²⁹ trebalo bi izmijeniti kako bi se ACER-u povjerila zadaća stavljanja na raspolaganje skupa pokazatelja i referentnih vrijednosti za usporedbu jediničnih troškova ulaganja povezanih s mjerenjem emisija metana za usporedive projekte, njihovim **praćenjem**, izvješćivanjem o njima te njihovom **verifikacijom** i smanjenjem.
- (65) Kako bi se definirali elementi postupnog ukidanja ispuštanja i spaljivanja na baklji u rudnicima koksno-ugljena, Komisiji bi trebalo delegirati ovlast za donošenje akata u skladu s člankom 290. Ugovora o funkcioniranju Europske unije kako bi se ova Uredba dopunila utvrđivanjem ograničenja za ispuštanje metana iz ventilacijskih okana za rudnike koksno-ugljena. Osim toga, kako bi se omogućilo da se od uvoznika zahtijevaju dodatne informacije, trebalo bi, što se pokazalo nužnim, Komisiji delegirati ovlast za donošenje akata u skladu s člankom 290. Ugovora o funkcioniranju Europske unije, kako bi se ova Uredba dopunila izmjenom ili dodavanjem informacija koje uvoznici trebaju dostaviti. Posebno je važno da Komisija tijekom svojeg pripremnog rada provede odgovarajuća savjetovanja, uključujući ona na razini stručnjaka, te da se ta savjetovanja provedu u skladu s načelima utvrđenima u Međuinstitucijskom sporazumu o boljoj izradi zakonodavstva od 13. travnja 2016. Osobito, s ciljem osiguravanja ravnopravnog sudjelovanja u pripremi delegiranih akata, Europski parlament i Vijeće primaju sve dokumente istodobno kada i stručnjaci iz država članica te njihovi stručnjaci sustavno imaju pristup sastancima stručnih skupina Komisije koji se odnose na pripremu delegiranih akata.

29 Uredba (EU) 2019/942 Europskog parlamenta i Vijeća od 5. lipnja 2019. o osnivanju Agencije Europske unije za suradnju energetske regulatora (SL L 158, 14.6.2019.).

- (66) Kako bi se osigurali jedinstveni uvjeti provedbe, Komisiji bi trebalo dodijeliti provedbene ovlasti za donošenje detaljnih pravila o zajedničkom formatu za izvješćivanje, u skladu s člankom 291. Ugovora o funkcioniranju Europske unije. Te bi ovlasti trebalo izvršavati u skladu s Uredbom (EU) br. 182/2011 Europskog parlamenta i Vijeća³⁰.
- (66a) Kako bi se ispunili ciljevi ove Uredbe i doprinijelo cilju utvrđenom u globalnoj obvezi smanjenja globalnih emisija metana za 30 % do 2030., Europska unija trebala bi razmotriti proširenje zahtjeva utvrđenih u ovoj Uredbi na uvoz iz trećih zemalja. Do [12 mjeseci nakon datuma stupanja na snagu ove Uredbe] Europska komisija trebala bi podnijeti izvješće Europskom parlamentu i Vijeću o posljedicama mogućeg proširenja zahtjeva iz ove Uredbe na lanac opskrbe energijom i na proizvodnju fosilnih goriva uvezenih u Uniju. Pri pripremi izvješća Europska komisija trebala bi se posebno usredotočiti na potencijal za ublažavanje emisija metana, posljedice za cijene energije, sigurnost opskrbe energijom i dostupnost energetske resursa na tržištu EU-a. Ovisno o ishodu tog izvješća i u okviru preispitivanja ove Uredbe, Komisija bi trebala razmotriti podnošenje odgovarajućih zakonodavnih prijedloga kako bi se područje primjene ove Uredbe te njezini zahtjevi i standardi u skladu s time proširili na uvoznike relevantnih proizvoda u Uniju.**

30 Uredba (EU) br. 182/2011 Europskog parlamenta i Vijeća od 16. veljače 2011. o utvrđivanju pravila i općih načela u vezi s mehanizmima nadzora država članica nad izvršavanjem provedbenih ovlasti Komisije (SL L 55, 28.2.2011., str. 13.).

- (67) Operatorima i nadležnim tijelima trebalo bi dati razuman rok za poduzimanje potrebnih pripremnih radnji za ispunjavanje zahtjeva iz ove Uredbe.
- (68) Budući da države članice pojedinačno ne mogu ispuniti cilj ove Uredbe, tj. točno mjerenje emisija metana i njihovo **praćenje** u energetsom sektoru, izvješćivanje o njima i njihovu verifikaciju i da je taj cilj zbog njegova opsega lakše ispuniti na razini Unije, Unija može donositi mjere u skladu s načelom supsidijarnosti kako je utvrđeno u članku 5. Ugovora o Europskoj uniji. U skladu s načelom proporcionalnosti utvrđenim u tom članku, ova Uredba ne prelazi ono što je potrebno za ostvarivanje tog cilja,

Poglavlje 1.

Opće odredbe

Članak 1.

Predmet i područje primjene

1. Ovom se Uredbom utvrđuju pravila za točno mjerenje, **kvantifikaciju i praćenje** emisija metana u energetsom sektoru u Uniji, izvješćivanje o njima i njihovu verifikaciju te za smanjivanje tih emisija, među ostalim s pomoću pregleda radi otkrivanja i sanacije istjecanja, **obveza sanacije** te ograničenja ispuštanja u atmosferu i spaljivanja na baklji. Ovom se Uredbom utvrđuju i pravila o alatima kojima se osigurava transparentnost emisija metana iz uvoza fosilne energije u Uniju.
2. Ova se Uredba primjenjuje na:
 - (a) istraživanje i proizvodnja nafte i fosilnog plina [...], uključujući **neaktivne bušotine, privremeno zatvorene bušotine, trajno zatvorene i napuštene bušotine** te prikupljanje i preradu fosilnog plina;
 - (b) prijenos **fosilnog plina i/ili plina iz obnovljivih izvora**, distribuciju (**isključujući [...]** **mjerne sustave na krajnjim mjestima potrošnje i servisne vodove između distribucijske mreže i mjernog sustava**), podzemna skladišta i [...] **terminali [...]** za [...] **ukapljeni plin**;
 - (c) upravljanje podzemnim i površinskim ugljenokopima te zatvorenim **podzemnim** i napuštenim podzemnim **ugljenokopima**.
3. Ova se Uredba primjenjuje na emisije metana koje nastaju izvan Unije u pogledu zahtjeva koji se odnose na informacije od uvoznika, na bazu podataka o transparentnosti metana i na alat za praćenje emitera metana.

Članak 2.

Definicije

Za potrebe ove Uredbe, primjenjuju se sljedeće definicije:

1. „emisije metana” znači sve izravne emisije koje nastaju iz svih komponenata koji su potencijalni izvori emisija metana, bilo kao rezultat namjernog ili nenamjernog ispuštanja, nepotpunog izgaranja na baklji ili iz drugih komponenata i nenamjernog istjecanja;
 - 1.a „transport” znači transport kako je definiran u točki članku 2. točki (3). Direktive 2009/73/EZ Europskog parlamenta i Vijeća³¹ [*potrebno je prilagoditi u skladu s prijedlogom preinake koji je u izradi*];
2. „operator transportnog sustava” znači operator transportnog sustava kako je definirano u članku 2. [...] točki 4. [...] Direktive 2009/73/EZ Europskog parlamenta i Vijeća³²[...] [*potrebno je prilagoditi u skladu s prijedlogom preinake koji je u izradi*];
 - 2.a „distribucija” znači distribucija kako je definirana u članku 2. točki (5) Direktive 2009/73/EZ [*prilagoditi u skladu s prijedlogom preinake koji je u izradi*];
3. „operator distribucijskog sustava” znači operator distribucijskog sustava kako je definiran u [...]članku 2. točki 6. Direktive 2009/73/EZ[...] [*potrebno je prilagoditi u skladu s prijedlogom preinake koji je u izradi*];
4. „operator” znači svaka fizička ili pravna osoba koja upravlja imovinom ili je nadzire ili, ako je to predviđeno nacionalnim zakonodavstvom, osoba kojoj je povjerena odlučujuća gospodarska ovlast nad tehničkim funkcioniranjem imovine;

31 Direktiva 2009/73/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 13. srpnja 2009. o zajedničkim pravilima za unutarnje tržište prirodnog plina i stavljanju izvan snage Direktive 2003/55/EZ (SL L 211, 14.8.2009., str. 94.).

32 [...]

5. „operator rudnika” znači svaka fizička ili pravna osoba koja upravlja ugljenokopom ili ga kontrolira ili, ako je to predviđeno nacionalnim zakonodavstvom, osoba kojoj je povjerena odlučujuća gospodarska ovlast nad tehničkim funkcioniranjem ugljenokopa;
- 5.a „komponenta” znači svaki dio ili element opreme koji se upotrebljava u nafti ili na plinskim lokacijama ili u infrastrukturi, a koji bi mogli biti izvor fugitivnih emisija ili ispuštanja metana, uključujući, među ostalim, ventile, priključke i prirubnice, otvorene vodove, ventile za ispuštanje tlaka, tanka grotla, zidove posuda ili [...] nadzemne ili podzemne cjevovode;**
- 5.b „lokacija” znači skup komponentni međusobno povezanih kao potpodjela imovine, uključujući, među ostalim, proizvodnu bateriju, kompresorsku stanicu, pogon za preradu, prijenosnu postaju, segment cjevovoda, mrežu cjevovoda ili postrojenje za ukapljivanje;**
6. „verifikacija” znači aktivnosti koje provodi verifikator kako bi ocijenio sukladnost izvješća koja dostavljaju operatori i operatori rudnika;
7. „verifikator” znači pravna osoba [...] koja provodi aktivnosti verifikacije i koju je akreditiralo nacionalno akreditacijsko tijelo u skladu s Uredbom (EZ) br. 765/2008 ili fizička osoba koja je na drugi način ovlaštena, ne dovodeći u pitanje članak 5. stavak 2. te uredbe, u trenutku izdavanja izjave o verifikaciji;
- 7.a „kvantifikacija” znači operacije za utvrđivanje količine emisija metana, na temelju izravnih mjerenja i [...] ako ona nisu izvediva, na temelju [...] drugih metoda kao što su simulacijski alati i drugi detaljni inženjerski izračuni ili kombinacija takvih metoda.**
8. „izvor” znači komponenta ili geološka struktura koja namjerno ili nenamjerno, povremeno ili trajno ispušta metan u atmosferu;

9. „imovina” znači poslovna ili operativna jedinica koja se može sastojati od nekoliko objekata ili lokacija, uključujući imovinu pod operativnom kontrolom operatora (poslovna imovina) i imovinu koja nije pod operativnom kontrolom operatora (neposlovna imovina);
10. „emisijski faktor” znači koeficijent kojim se kvantificiraju emisije ili uklanjanja plina po jedinici aktivnosti, a koji se [...] temelji **ili** na uzorku mjernih podataka **ili na drugim metodama kao što su simulacijski alati i detaljni inženjerski izračuni** prema prosjeku za razvoj reprezentativne stope emisija za određenu razinu djelatnosti u određenom skupu uvjeta rada;
11. „opći emisijski faktor” znači standardizirani emisijski faktor za svaku vrstu izvora emisije koji proizlazi iz inventara ili baza podataka, ali u svakom slučaju nije provjeren izravnim mjerenjima;
12. „specifični emisijski faktor” znači emisijski faktor izveden iz izravnih mjerenja;
13. „izravno mjerenje” znači **mjerenje** emisija metana na razini izvora s [...] mjernim **uređajima kojima se omogućuje dobivanje vjerodostojnih procjena parametara potrebnih za kvantifikaciju stopa emisija metana [...]**;
14. „emisije metana na razini lokacije” znači svi izvori emisija na [...] **cijeloj lokaciji**;
15. „mjerenje na razini lokacije” znači [...] mjerenje **koje obuhvaća potpuni pregled emisija koje se pojavljuju na cijeloj lokaciji, [...] među ostalim za cjevovodne mreže, [...] emisije iz segmenata takve mreže** te obično uključuje upotrebu senzora ugrađenih na pokretnu platformu, kao što su vozila, bespilotne letjelice, zrakoplovi, plovila i sateliti ili druga sredstva za dobivanje potpunog pregleda emisija na cijeloj lokaciji;
16. „poduzeće” znači fizička ili pravna osoba koja obavlja najmanje jednu od sljedećih [...] **aktivnosti**: [...] istraživanje i proizvodnja nafte i fosilnog plina [...], prikupljanje i prerada fosilnog plina te prijenos, distribuciju i podzemno skladištenje plina, među ostalim [...] **u pogledu ukapljenog plina [...]**;

17. „pregled radi otkrivanja i sanacije istjecanja” znači pregled za utvrđivanje [...] i otkrivanje izvora istjecanja metana i drugih nenamjernih emisija metana [...];
- 17.a „[...] Pregled tipa 1 radi otkrivanja i sanacije istjecanja” [...] znači pregled za otkrivanje i sanaciju istjecanja koji se provodi s najmanjom granicom otkrivanja i minimalnim pragom istjecanja od 7000 dijelova na milijun ili [...]17[...] grama po satu [...];
- 17.b „[...] pregled tipa 2 radi otkrivanja i sanacije istjecanja” znači pregled za otkrivanje i sanaciju istjecanja koji se provodi s najmanjom granicom otkrivanja od [...]10[...] dijelova na milijun ili [...]0,15[...] grama po satu i minimalnim pragom istjecanja od [...]500[...] dijelova na milijun ili [...]1[...] gramom[...] po satu za nadzemne komponente, najmanjom granicom otkrivanja i minimalnim pragom istjecanja od 3 000 dijelova na milijun ili 5 grama po satu za podzemne komponente i za odobalne komponente iznad razine mora te najmanjom granicom otkrivanja i minimalnim pragom istjecanja od 7 000 dijelova na milijun ili 17 grama po satu za odobalne komponente ispod razine mora i ispod morskog dna;
- 17.c „lokacija proizvodnje” znači lokacija na kojoj se fosilni plin ili nafta vade iz podzemlja i gdje se ne [...] vrši prerada;
- 17.d „prerada” znači postupci koji se primjenjuju za obradu fosilnog plina i nafte, kao što je odvajanje fosilnog plina i nafte od proizvodne vode;
- 17.e „stopa otkrivanja istjecanja” znači relativni broj istjecanja otkrivenih obavljanjem pregleda tipa 2 radi LDAR-a na svim komponentama koje potencijalno mogu propuštati u određenom razdoblju.
- 17.f[...] „isključivanje” znači situacija u kojoj su [...] lokacija ili dio njezinih komponenti isključeni iz uobičajenih radnih uvjeta i u kojoj je potrebno potpuno ili djelomično smanjenje tlaka prije početka sanacije i održavanja;

18. „ispuštanje” znači **izravno** ispuštanje nesagorjelog metana u atmosferu, namjerno iz procesa, aktivnosti ili uređaja osmišljenih za tu svrhu ili nenamjerno u slučaju kvara ili geoloških ograničenja;
19. „spaljivanje na baklji” znači kontrolirano izgaranje metana u svrhu odlaganja u uređaju namijenjenom za to izgaranje;
20. „krizna situacija” znači privremeno, neočekivano i rijetko stanje u kojem je emisija metana neizbježna i nužna za sprečavanje [...] znatnog štetnog utjecaja na sigurnost ljudi, javno zdravlje ili okoliš, ali ne uključuje situacije koje proizlaze iz sljedećih događaja ili su s njima povezane:
- (a) propust operatora da instalira odgovarajuću opremu dovoljnog kapaciteta za očekivanu ili stvarnu dinamiku proizvodnje i tlak u proizvodnji;
 - (b) propust operatora da ograniči proizvodnju ako stopa proizvodnje premašuje kapacitet povezane opreme ili sustava za prikupljanje, osim ako je višak proizvodnje posljedica krizne situacije na kraju proizvodnog lanca, kvara ili neplanirane sanacije i traje najviše osam sati od trenutka obavijesti o problemu s kapacitetom na kraju proizvodnog lanca;
 - (c) planirano održavanje;
 - (d) nemar operatora;
 - (e) opetovane kvarove iste opreme, odnosno četiri ili više kvarova u prethodnih 30 dana;
21. „kvar” znači iznenadni, neizbježni kvar ili oštećenje opreme izvan razumne kontrole operatora koje znatno ometa rad, ali ne obuhvaća kvar ili oštećenje koje je u cijelosti ili djelomično uzrokovano lošim održavanjem, nepažljivim radom ili drugim kvarom ili oštećenjem opreme koje se može spriječiti;

22. „rutinsko spaljivanje na baklji” znači spaljivanje na baklji tijekom uobičajene proizvodnje nafte ili fosilnog plina i to ako ne postoje dostatna postrojenja ili pogodne geološke formacije za ponovno ubrizgavanje metana, njegovu upotrebu na licu mjesta ili njegovo otpremanje na tržište;
23. „vršni dio baklje” znači uređaj opremljen plamenikom koji se upotrebljava za spaljivanje metana;
- 23.a „učinkovitost uništavanja i uklanjanja” znači maseni postotak metana koji se uništava ili uklanja nakon prestanka izgaranja u odnosu na količinu metana koja ulazi u baklju;**
24. „neaktivna bušotina” znači naftna ili plinska bušotina za **istraživanje ili proizvodnju, na kopnu ili na moru**, na kojoj se djelatnosti istraživanja ili proizvodnje ne provode najmanje godinu dana. [...] **Ne uključuje privremeno zatvorene bušotine ni trajno zatvorene i napuštene bušotine, kako su definirane u ovoj Uredbi/.../ ;**
- 24.a „trajno zatvorena i napuštena bušotina” znači naftna ili plinska bušotina ili lokacija bušotine, na kopnu ili na moru, koja je trajno zatvorena i u koju se više neće ulaziti, kod koje su svi objekti povezani s bušotinom uklonjeni, a operacije prekinute u skladu s regulatornim zahtjevima te za koju se može dostaviti odgovarajuća dokumentacija kojom se dokazuje da ta bušotina ili lokacija bušotine ne emitira emisije metana, kao što je utvrđeno u Prilogu IV.[...];**
- 24.b „privremeno zatvorena bušotina” znači naftna ili plinska bušotina ili lokacija bušotine, na kopnu ili na moru, na kojoj [...] su postavljene prepreke [...] i na kojoj je još uvijek postavljena bušotinska glava te je još uvijek omogućen pristup bušotini;**
25. „sanacija” znači postupak pročišćavanja onečišćene vode i tla;
26. „obnova” znači postupak vraćanja uvjeta tla i vegetacije na bušotini ili lokaciji u stanje slično onom prije poremećaja;

27. „ugljenokop” znači lokacija na kojoj se odvija ili se odvijalo vađenje ugljena, uključujući zemljišta, iskope, podzemne prolaze, okna, padine, tunele i radilišta, konstrukcije, postrojenja, opremu, strojeve i alate koji se nalaze na površini ili pod zemljom i upotrebljavaju se za vađenje lignita, sub-bitumeniziranog ugljena, bitumeniziranog ugljena ili antracita iz prirodnih ležišta u zemlji bilo kojim sredstvima ili metodama, uključujući pripremu ugljena za vađenje ili su nastali iz tih djelatnosti;
28. „aktivni ugljenokop” znači ugljenokop u kojem se većina prihoda ostvaruje iz vađenja lignita, sub-bitumeniziranog ugljena, bitumeniziranog ugljena ili antracita i pri čemu je ispunjen barem jedan od sljedećih uvjeta:
- (a) u tijeku je izgradnja rudnika;
 - (b) zadnjih 90 dana se proizvodi ugljen;
 - (c) ventilatori rudnika su u pogonu.
29. „podzemni ugljenokop” znači ugljenokop u kojem se ugljen proizvodi bušenjem tunela u zemlji do ležišta ugljena, a zatim se iskapa s pomoću podzemne rudarske opreme kao što su strojevi za rezanje i strojevi za otkopavanje kontinuiranom, širokočelnom i uskočelnom metodom, te se prevozi na površinu;
30. „površinski ugljenokop” znači ugljenokop u kojem se ugljen nalazi u blizini površine i može se vaditi uklanjanjem pokrovnih slojeva stijena i tla;
31. „ventilacijsko okno” znači vertikalni prolaz koji se upotrebljava za protok svježeg zraka pod zemljom ili za uklanjanje metana i drugih plinova iz podzemnog ugljenokopa;
32. „drenažna stanica” znači stanica koja prikuplja metan iz sustava drenaže plina iz ugljenokopa;
33. „drenažni sustav” znači sustav koji može obuhvaćati više izvora metana i koji odvodi plin bogat metanom iz slojeva ugljena ili stijena koji ga okružuju i transportira ga do drenažne stanice;

34. „aktivnosti nakon prestanka vađenja ugljena” znači aktivnosti koje se provode nakon vađenja ugljena i njegova iznošenja na površinu, uključujući rukovanje ugljenom, preradu, skladištenje i prijevoz;
35. „kontinuirano mjerenje” znači mjerenje pri kojem se očitavanje obavlja najmanje svake minute;
36. „metan u ventilacijskom zraku” znači metan koji se emitira iz slojeva ugljena i drugih slojeva koji sadržavaju plin i koji ulazi u ventilacijski zrak i ispuhuje se iz ventilacijskog okna;
37. „ležište ugljena” znači područje zemljišta koje sadržava znatne [...] **koncentracije i količine** ugljena, definirano u skladu s metodologijom države članice za dokumentiranje geoloških ležišta minerala;
38. „zatvoreni ugljenokop” znači ugljenokop [...] **u kojem je proizvodnja ugljena prestala i ne očekuje se da će se pokrenuti u budućnosti [...], koji je zatvoren u skladu s primjenjivim zahtjevima za licenciranje ili drugim propisima i za koji [...] operator, vlasnik ili nositelj dozvole još uvijek ima aktivnu dozvolu [...];**
39. „napušteni ugljenokop” znači ugljenokop **u kojem je proizvodnja ugljena prestala [...], ali za koji se ne može utvrditi da operator, vlasnik ili nositelj dozvole podliježe obvezama na temelju aktivne dozvole** ili koji nije zatvoren na regulirani način;
- 39.aa „alternativna uporaba napuštenog ugljenokopa” znači uporaba infrastrukture potpovršinskog ugljenokopa i opreme za vađenje ugljena u druge svrhe osim proizvodnje ugljena, uključujući razvoj geotermalnih projekata i projekata skladištenja topline u poplavljenim rudnicima te primjene hidroenergije u nepoplavljenim rudnicima.**
- 39.a „oprema za vađenje ugljena u zatvorenom ili napuštenom ugljenokopu” znači sva oprema koja ostaje povezana sa slojevima koji sadržavaju metan, uključujući, među ostalim, odušnike i drenažne cijevi[...];**

40. „rudnik koksnog ugljena” znači rudnik u kojem je najmanje 50 % prosječne proizvodnje tijekom posljednje tri dostupne godine činio koksnii ugljen, kako je definirano u Prilogu B Uredbi (EZ) br. 1099/2008 Europskog parlamenta i Vijeća³³;
41. „uvoznik” znači fizička ili pravna osoba [...] koja u okviru trgovačke djelatnosti stavlja [...] **plin, naftu ili ugljen** iz treće zemlje na tržište Unije [...], **uključujući sve fizičke ili pravne osobe s poslovnim nastanom u Uniji [...] imenovane [...] za obavljanje radnji i formalnosti propisanih u poglavlju 5. ove Uredbe.**
- (42) „europska norma” znači europska norma kako je utvrđeno u članku 2. točki 1. podtočki (b) Uredbe (EU) br. 1025/2012;
- (43) „međunarodna norma” znači norma kako je utvrđeno u članku 2. točki 1. podtočki (a) Uredbe (EU) br. 1025/2012;

Članak 3.

Troškovi reguliranih operatora

1. Pri određivanju ili odobravanju tarifa [...] ili metodologija koje trebaju upotrebljavati operatori prijenosnih sustava, operatori distribucijskih sustava, operatori terminala za UPP ili druga regulirana poduzeća, uključujući, ako je primjenjivo, operatore podzemnih skladišta plina, regulatorna tijela uzimaju u obzir nastale troškove i ulaganja u cilju ispunjavanja obveza na temelju ove Uredbe, u onoj mjeri u kojoj **su učinkovito i transparentno nastali.** [...] **Jedinične troškove ulaganja iz stavka 2. regulatorna tijela mogu upotrijebiti za utvrđivanje referentnih vrijednosti troškova operatorâ.**

33 Uredba (EZ) br. 1099/2008 Europskog parlamenta i Vijeća od 22. listopada 2008. o energetske statistici (SL L 304, 14.11.2008., str. 1.).

2. Svake tri godine Agencija Europske unije za suradnju energetskih regulatora (ACER) utvrđuje i objavljuje skup pokazatelja i odgovarajuće referentne vrijednosti za usporedbu jediničnih troškova ulaganja povezanih s mjerenjem, **praćenjem** i **verifikacijom** emisija metana za usporedive projekte, izvješćivanjem o njima te njihovim smanjivanjem.
Relevantna regulatorna tijela i regulirani operatori dostavljaju ACER-u sve podatke potrebne za tu usporedbu.

Poglavlje 2.

Nadležna tijela i neovisna verifikacija

Članak 4.

Nadležna tijela

1. Svaka država članica imenuje jedno ili više nadležnih tijela odgovornih za praćenje i izvršenje primjene ove Uredbe.

Države članice obavješćuju Komisiju o nazivima i podacima za kontakt nadležnih tijela do ... *[...] šest mjeseci nakon datuma stupanja na snagu ove Uredbe*]. Države članice bez odlaganja obavješćuju Komisiju o svakoj promjeni naziva ili podataka za kontakt nadležnih tijela.

2. Komisija objavljuje popis nadležnih tijela i redovito ga ažurira.
3. Države članice osiguravaju da nadležna tijela imaju odgovarajuće ovlasti i resurse za izvršavanje obveza utvrđenih u ovoj Uredbi.

Članak 5.

Zadace nadležnih tijela

1. Nadležna tijela poduzimaju sve potrebne mjere kako bi osigurala usklađenost s **ovom Uredbom u skladu sa zadaćama koje su im u njoj posebno dodijeljene** *[...]*.
2. Operatori i operatori rudnika pružaju nadležnim tijelima svu potrebnu pomoć kako bi im omogućili ili olakšali obavljanje zadaća iz ove Uredbe, posebno kad je riječ o pristupu *[...]* **lokacijama**, prikazu dokumentacije ili evidencija **te, ako se lokacija nalazi na moru, prijevozu do lokacije ili od nje.**

3. Nadležna tijela **mogu surađivati** međusobno i s Komisijom te, prema potrebi, s tijelima trećih zemalja kako bi se osigurala usklađenost s ovom Uredbom. Komisija [...] **uspostavlja** mrežu nadležnih tijela radi poticanja suradnje, s potrebnim aranžmanima za razmjenu informacija **o praćenju, reguliranju i usklađenosti** te najboljim praksama te omogućavanja savjetovanja.
4. Ako se izvješća objavljuju u skladu s ovom Uredbom, nadležna tijela ih besplatno stavljaju na raspolaganje javnosti na određenoj internetskoj stranici i u slobodno dostupnom formatu koji se može preuzeti, ali se **ne može** uređivati (već **samo čitati**).

Ako se informacije drže povjerljivima u skladu s člankom 4. Direktive 2003/4/EZ, **ili ako je to potrebno u skladu s pravom Unije o zaštiti osobnih podataka**, nadležna tijela navode vrstu informacija koje su uskraćene i razlog za to.

Članak 6.

Inspekcijski nadzori

1. Nadležna tijela provode periodične inspekcijske nadzore [...]kako bi provjerila ispunjavaju li operatori ili operatori rudnika zahtjeve utvrđene u ovoj Uredbi. **Podložno stavcima 2. i 3. [...]nadležna tijela mogu odlučiti o opsegu i učestalosti periodičnih inspekcijskih nadzora na temelju procjene rizika povezanih sa svakom lokacijom, kao što su rizici za okoliš, sigurnost ljudi i javno zdravlje, kao i o svim utvrđenim kršenjima ove Uredbe.** Prvi inspekcijski nadzor mora biti dovršen do ... [...] **21 mjesec nakon datuma stupanja na snagu ove Uredbe**].
2. Inspekcijski nadzori uključuju, prema potrebi, provjere na licu mjesta ili terensko revizijsko preispitivanje dokumentacije i evidencije kojima se dokazuje usklađenost sa zahtjevima iz ove Uredbe, otkrivanje emisija metana i mjerenja koncentracije te sve daljnje mjere koje poduzima nadležno tijelo ili koje se poduzimaju u njegovo ime radi provjere i promicanja usklađenosti lokacija [...] sa zahtjevima iz ove Uredbe.

Ako se inspekcijskim nadzorom utvrdi teška povreda zahtjeva iz ove Uredbe, nadležna tijela izdaju obavijest o korektivnim mjerama s **jasno zadanim rokovima** koje operator ili operator rudnika treba poduzeti u okviru izvješća iz stavka 5. **Osim toga, nadležna tijela mogu odlučiti naložiti operatoru ili operatoru rudnika da u roku od mjesec dana od završetka inspekcijskog nadzora podnesu na odobrenje niz korektivnih mjera za otklanjanje utvrđenih povreda. Te se mjere uključuju u izvješće iz stavka 5.**

3. Nakon prvog inspekcijskog nadzora iz stavka 1. nadležna tijela izrađuju programe rutinskih inspekcijskih nadzora **temeljene na procjeni rizika**. Razdoblje između inspekcijskih nadzora temelji se na procjeni rizika za okoliš, **sigurnost ljudi i javno zdravlje** te ne smije biti dulje od [...]pet godina. Ako se inspekcijskim nadzorom utvrdi teška povreda zahtjeva iz ove Uredbe, sljedeći inspekcijski nadzor obavlja se u roku od godine dana.
4. **Ne dovodeći u pitanje periodične inspekcijske nadzore** [...]nadležna tijela provode [...] inspekcijske preglede:
 - (a) kako bi istražila obrazložene pritužbe iz članka 7. i slučajeve neusklađenosti što je prije moguće nakon datuma na koji nadležna tijela steknu saznanja o takvim pritužbama ili neusklađenostima;
 - (b) kako bi osigurala, **ako nadležna tijela to smatraju relevantnim**, da su sanacije istjecanja ili zamjene komponenti provedene u skladu s člankom 14. **te da su provedene mjere ublažavanja u skladu s člancima 18., 22. i 26.**

5. Nakon svakog inspekcijskog nadzora nadležna tijela izrađuju izvješće u kojem se opisuje pravna osnova za inspekcijski nadzor, postupovni koraci koje su slijedila, relevantni nalazi i preporuke za daljnje [...]djelovanje operatora ili operatora rudnika. **Prema potrebi, nadležna tijela mogu pripremiti jedno izvješće koje obuhvaća višestruke inspekcijske nadzore komponenti, imovine ili lokacija istog operatora ili operatora rudnika, pod uvjetom da se takve inspekcije provode u istom razdoblju nadzora.**

Izvješće se dostavlja predmetnom operatoru **ili operatoru rudnika** te objavljuje u roku od dva mjeseca od datuma inspekcijskog nadzora. Ako je izvješće sastavljeno na temelju pritužbe podnesene u skladu s člankom 7., nadležna tijela obavješćuju podnositelja pritužbe nakon objavljivanja izvješća.

Nadležna tijela javno objavljuju izvješće [...] **podložno članku 7.** Direktive 2003/4/EZ. Ako se na informacije [...] **primjenjuje izuzeće** u skladu s člankom 4. Direktive 2003/4/EZ, nadležna tijela u izvješću navode vrstu informacija koje su uskraćene i razlog za to.

6. **Države članice mogu sklopiti formalne sporazume s odgovarajućim agencijama Unije ili drugim odgovarajućim tijelima ako su dostupni za pružanje stručnog znanja, kako bi se nadležnom tijelu pružila potpora u obavljanju funkcija koje su im dodijeljene ovim člankom. Za potrebe ovog stavka tijelo se ne smatra prikladnim ako sukob[...] interesa može ugroziti njegovu objektivnost.**

7[...]. [...] **Ako se u inspekcijskom izvješću iz stavka 5. zaključi da operatori ili operatori rudnika ne ispunjavaju zahtjeve iz ove Uredbe, operatori i operatori rudnika poduzimaju sve potrebne mjere kako bi svoje poslovanje uskladili s Uredbom. Mjere se poduzimaju u roku koji odrede nadležna tijela [...].**

Članak 7.

Pritužbe podnesene nadležnim tijelima

1. Svaka fizička ili pravna osoba [...] može podnijeti pisani prigovor nadležnim tijelima **o mogućem kršenju zahtjeva ove Uredbe od strane operatora ili operatora rudnika.**
2. Pritužbe moraju biti propisno obrazložene i sadržavati dostatne dokaze o navodnom kršenju [...].
3. Ako postane očito da pritužba ne sadržava dostatne dokaze koji opravdavaju provođenje istrage, nadležna tijela obavješćuju podnositelja pritužbe o razlozima zbog kojih su odlučila da neće provesti istragu. **Ovaj se stavak ne primjenjuje ako je riječ o opetovanom podnošenju nedostatno potkrijepljenih pritužbi, zbog kojih ga nadležna tijela smatraju zloupotrebom.**
4. Ne dovodeći u pitanje pravila primjenjiva u skladu s nacionalnim pravom **i stavkom 3.**, nadležna tijela obavješćuju podnositelja pritužbe o koracima poduzetima u postupku i, prema potrebi, obavješćuju ga o odgovarajućim alternativnim oblicima pravne zaštite, kao što je obraćanje nacionalnim sudovima ili bilo koji drugi nacionalni ili međunarodni žalbeni postupak.
5. Ne dovodeći u pitanje pravila primjenjiva u skladu s nacionalnim pravom i na temelju usporedivih postupaka, nadležna tijela utvrđuju i objavljuju okvirne rokove za donošenje odluke o pritužbama.

Članak 8.

Aktivnosti verifikacije i izjava o verifikaciji

1. Verifikatori ocjenjuju sukladnost izvješća o emisijama koja im u skladu s ovom Uredbom podnose operatori ili operatori rudnika. Ocjenjuju sukladnost izvješća sa zahtjevima utvrđenima ovom Uredbom i preispituju sve izvore podataka i metodologije primijenjene kako bi se ocijenila njihova pouzdanost, vjerodostojnost i točnost, a posebno sljedeće točke:
 - (a) odabir i primjena emisijskih faktora;
 - (b) metodologije, izračuni, uzorkovanja, statističke distribucije i razine značajnosti na temelju kojih se utvrđuju emisije metana;
 - (c) svi rizici neodgovarajućeg mjerenja ili izvješćivanja;
 - (d) svi sustavi kontrole kvalitete ili osiguranja kvalitete koje primjenjuju operatori ili operatori rudnika.

2. Pri obavljanju verifikacijskih aktivnosti iz stavka 1. verifikatori se koriste[...]
specifikacijama za mjerenje, kvantifikaciju [...] i ublažavanje emisija metana utvrđene u skladu s [...] člankom 29.a. Do datuma utvrđivanja [...] specifikacija operatori ili operatori rudnika verifikatorima pružaju informacije o relevantnim normama ili metodologijama koje operatori primjenjuju za potrebe verifikacijskih aktivnosti.

Verifikatori mogu provoditi provjere na licu mjesta kako bi utvrdili pouzdanost, vjerodostojnost i točnost korištenih izvora podataka i metodologija.

3. Verifikatori izdaju izjavu o verifikaciji kojom se potvrđuje sukladnost izvješća o emisijama i opisuje provedena verifikacija nakon što se u okviru njihove ocjene uz razumno jamstvo utvrdi da je izvješće o emisijama u skladu sa zahtjevima iz ove Uredbe.

Verifikatori izdaju izjavu o verifikaciji samo ako pouzdani, vjerodostojni i točni podaci i informacije omogućuju utvrđivanje emisija metana s razumnim stupnjem sigurnosti i pod uvjetom da su dostavljeni podaci usklađeni s procijenjenim podacima, potpuni i da ne sadržavaju nedosljednosti.

Ako se u ocjeni zaključi da izvješće o emisijama nije u skladu sa zahtjevima iz ove Uredbe, verifikatori o tome obavješćuju operatora ili operatora rudnika, a operator ili operator rudnika **pruža obrazložene povratne informacije operatoru ili operatoru rudnika s obzirom na priznate standarde.** O[...]/operator ili operator rudnika bez odgode podnosi revidirano izvješće o emisijama verifikatoru.

4. Operatori i operatori rudnika pružaju verifikatorima svu potrebnu pomoć kako bi omogućili ili olakšali obavljanje verifikacijskih aktivnosti, posebno u pogledu pristupa [...] **lokacijama** i predočavanja dokumentacije ili evidencija.

[...]

Članak 9.

Neovisnost i akreditacija ili ovlaštenje verifikatora

1. Verifikatori su neovisni o operatorima i operatorima rudnika te provode aktivnosti propisane ovom Uredbom u javnom interesu. U tu svrhu ni verifikatori ni bilo koji dio iste pravne osobe ne smiju biti operator ili operator rudnika, vlasnik operatora ili operatora rudnika, niti biti u njihovu vlasništvu, niti verifikatori smiju imati odnose s operatorima ili operatorima rudnika koji bi mogli utjecati na njihovu neovisnost i nepristranost.
2. Verifikatore, **koji su pravne osobe**, akreditira nacionalno akreditacijsko tijelo u skladu s Uredbom (EZ) br. 765/2008.
 - 2.a **Za potrebe ove Uredbe [...] akreditacija verifikatora provodi se [...] u skladu s [...]Uredbom (EZ) br. 765/2008 [...].**
3. Ako u ovoj Uredbi nisu utvrđene posebne odredbe u vezi s akreditacijom verifikatora, primjenjuju se odgovarajuće odredbe iz Uredbe (EZ) br. 765/2008.
 - 3.a **Država članica za potrebe ove Uredbe može odlučiti ovlasiti verifikatore koji su fizičke osobe. Ovlaštenje tih verifikatora povjerava se nacionalnom tijelu koje nije nacionalno akreditacijsko tijelo imenovano u skladu s člankom 4. stavkom 1. Uredbe (EZ) br. 765/2008.**
 - 3.b **Ako država članica odluči iskoristiti mogućnost utvrđenu u stavku 3.a, ona osigurava da dotično nacionalno tijelo ispunjava zahtjeve ove Uredbe i dostavlja Komisiji i drugim državama članicama sve dokumentirane dokaze potrebne za verifikaciju stručnosti verifikatora koje je ovlasila u skladu sa stavkom 3.a [...].**

Članak 10.

Upotreba i razmjena informacija [...]

1. [...] **Pri izvršavanju svojih obveza i izvršavanju ovlasti na temelju ove Uredbe verifikatori, nadležna tijela i Komisija uzimaju u obzir relevantne međunarodno dostupne [...] informacije [...], osobito u pogledu sljedećega:**
 - (a) objedinjavanje podataka o emisijama metana u skladu s odgovarajućim statističkim metodama;
 - (b) [...] **validacija** metodologija i statističkih postupaka koje poduzeća primjenjuju za kvantificiranje podataka o emisijama metana;
 - (c) razvoj metodologija za prikupljanje i analizu podataka u skladu s dobrom znanstvenom i statističkom praksom kako bi se osigurala viša razina točnosti procjena emisija, uz odgovarajuću karakterizaciju nepouzdanosti;
 - (d) objavljivanje agregiranih [...] podataka navedenih u izvješću prema osnovnom izvoru i razini izvješćivanja, [...] u skladu sa zahtjevima u pogledu tržišnog natjecanja i povjerljivosti;
 - (e) izvješćivanje o značajnim odstupanjima utvrđenima među izvorima podataka[...].
2. Komisija može Međunarodnom opservatoriju za emisije metana dostaviti **javno dostupne** podatke o emisijama metana koje su joj nadležna tijela stavila na raspolaganje u skladu s ovom Uredbom.

[...]

Poglavlje 3.

Emisije metana u sektorima nafte i plina

Članak 11.

Područje primjene

Ovo se poglavlje primjenjuje na aktivnosti **unutar [...] Unije** iz članka 1. stavka 2. točaka (a) i (b).

Članak 12.

Praćenje i izvješćivanje

1. Do ... [18[...] mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] operatori podnose izvješće nadležnim tijelima koje sadržava **kvantifikaciju** emisija metana na razini izvora primjenom **najmanje** općih [...] emisijskih faktora za sve izvore. **Operatori u toj fazi mogu odlučiti podnijeti izvješće u skladu sa zahtjevima iz stavka 2.**
2. Operatori do ... [24 mjeseca od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] nadležnim tijelima [...] podnose i izvješće koje sadržava [...] **kvantifikaciju** emisija metana na razini izvora za poslovnu imovinu. Izvješćivanje na takvoj razini može uključivati mjerenje i uzorkovanje na razini izvora kao osnovu za utvrđivanje specifičnih emisijskih faktora koji se upotrebljavaju za [...] **kvantifikaciju** emisija.
3. Do ... [36 mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] i do [...] **31. svibnja** svake godine nakon toga operatori podnose izvješće nadležnim tijelima koje sadržava [...] **kvantifikaciju** emisija metana na razini izvora za poslovnu imovinu iz stavka 2., dopunjeno mjerenjima emisija metana na razini lokacije, čime se [...] **poboljšava** ocjena [...] objedinjenih procjena na razini izvora po lokaciji.

Prije nego što ih podnesu nadležnim tijelima, operatori osiguravaju da izvješća iz ovog stavka ocijeni verifikator te prilažu izjavu o verifikaciji izdanu u skladu s člancima 8. i 9.

4. Do... [36 mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] poduzeća s poslovnim nastanom u Uniji podnose izvješće nadležnim tijelima **države članice u kojoj se imovina nalazi** koje sadržava [...] **kvantifikaciju** emisija metana na razini izvora za neposlovnu imovinu, **pod uvjetom da ih operator već nije prijavio kao odgovor na obvezu iz stavka 2.** Izvješćivanje na takvoj razini može uključivati mjerenje i uzorkovanje na razini izvora kao osnovu za utvrđivanje specifičnih emisijskih faktora koji se upotrebljavaju za procjenu emisija.
5. Do ... [48 mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] i do [...] **31. svibnja** svake godine nakon toga poduzeća s poslovnim nastanom u Uniji podnose izvješće nadležnim tijelima **države članice u kojoj se imovina nalazi** koje sadržava [...] **kvantifikaciju** emisija metana na razini izvora za neposlovnu imovinu kako je utvrđeno u stavku 4., **pod uvjetom da ih operator već nije prijavio kao odgovor na obvezu iz stavka 3.,** dopunjeno mjerenjima emisija metana na razini lokacije, čime se omogućuje ocjena i verifikacija objedinjenih procjena na razini izvora po lokaciji.

Prije nego što ih podnesu nadležnim tijelima, poduzeća osiguravaju da izvješća iz ovog stavka ocijeni verifikator te prilažu izjavu o verifikaciji izdanu u skladu s člancima 8. i 9.

6. Izvješća predviđena ovim člankom obuhvaćaju posljednju kalendarsku godinu za koju su dostupni podaci i uključuju barem sljedeće informacije:
 - (a) vrstu i lokaciju izvora emisija;
 - (b) detaljne podatke prema [...] izvorima emisija;
 - (c) detaljne informacije o metodologijama kvantifikacije [...];

- (d) sve emisije metana za poslovnu imovinu;
- (e) udio vlasništva i emisije metana iz neposlovne imovine pomnožen s udjelom vlasništva;
- (f) popis subjekata koji imaju operativnu kontrolu nad neposlovnim imovinom.

Komisija provedbenim aktima utvrđuje predložak za izvješćivanje koji se odnosi na izvješća iz stavaka 2., 3., 4. i 5. **uzimajući u obzir zajedničke tablice izvješćivanja za elektroničko izvješćivanje o emisijama stakleničkih plinova u okviru UNFCCC-a [...] te najnovije [...] dokumente s tehničkim smjernicama i predloške za izvješćivanje Partnerstva za kontrolu metana iz nafte i plina („OGMP“)**. Ti se provedbeni akti donose u skladu sa postupkom iz članka 32. stavka 2. [...] **Do donošenja relevantnih provedbenih akata operatori [...] se mogu koristiti najnovijim dokumentima s tehničkim smjernicama i predlošcima za izvješćivanje OGMP-a [...] za operacije u početnom, srednjem i zadnjem dijelu lanca, ovisno o slučaju.[...]**

7. Za mjerenja na razini lokacije iz stavaka 3. i 5. [...] upotrebljavaju se **odgovarajuće tehnologije kvantifikacije uzimajući u obzir neto gospodarske koristi i koristi za okoliš.** [...]
8. U slučaju znatnih odstupanja između emisija kvantificiranih primjenom metoda na razini izvora i emisija koje proizlaze iz mjerenja na razini lokacije, [...] **operatori ili poduzeća, ovisno o slučaju, obrazlažu neusklađenost. Ako odstupanje nije posljedica nesigurnosti tehnologije korištene pri kvantifikaciji, nadležno tijelo [...] može zatražiti dodatno mjerenje unutar [...] razumnog razdoblja od najviše šest mjeseci koje je utvrdilo to [...] nadležno tijelo.**

9. **Izravna mjerenja ili kvantifikacija** emisija metana za plinsku infrastrukturu provode se [...] **primjenom specifikacija utvrđenih u skladu s člankom [...]29.a[...]. Dok se takve metodologije ne uspostave, najbolje prakse utvrđene u kontekstu mjernih kampanja koje sufinancira Unija ili Program Ujedinjenih naroda za okoliš mogu [...] usmjeravati operatore pri izvođenju mjerenja na razini izvora.**
10. Ako su informacije povjerljive u skladu s Direktivom (EU) 2016/943 **Europskog parlamenta i Vijeća [...]³⁴**, operatori u izvješću navode vrstu informacija koje su uskraćene i razlog za to.
11. Nadležna tijela stavljaju izvješća iz ovog članka na raspolaganje javnosti i Komisiji u roku od tri mjeseca nakon što ih operatori podnesu i u skladu s člankom 5. stavkom 4.

Članak 13.

Opća obveza ublažavanja

Operatori poduzimaju sve **primjerene** mjere **ublažavanja** [...] kako bi spriječili i sveli na najmanju moguću mjeru emisije metana u svojem poslovanju.

34 Direktiva (EU) 2016/943 Europskog parlamenta i Vijeća od 8. lipnja 2016. o zaštiti neotkrivenih znanja i iskustva te poslovnih informacija (poslovne tajne) od nezakonitog pribavljanja, korištenja i otkrivanja (SL L 157, 15.6.2016.).

Članak 14.

Otkrivanje i sanacija istjecanja

1. Do ... [...] **9 mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe**] operatori nadležnim tijelima podnose program otkrivanja i sanacije istjecanja u kojem se posebno navode [...] **sadržaj pregleda i aktivnosti, uključujući konkretne rokove**, koje treba provesti u skladu sa zahtjevima iz ovog članka, **dijelova 1. i 2. Priloga I. i relevantnih [...] specifikacija utvrđenih na temelju članka 29.a stavka 1. Ako se u program otkrivanja i sanacije istjecanja uvedu bilo kakve promjene, [...] operatori program ponovno podnose nadležnim tijelima u najkraćem roku.**

Nadležna tijela mogu zahtijevati od operatora da izmijeni program uzimajući u obzir zahtjeve iz ove Uredbe.

2. Do ... [...] **12 mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe**] operatori [...] **pokreću pregled tipa 2 radi otkrivanja i sanacije istjecanja** u pogledu svih [...] komponenata za koje su odgovorni u skladu s programom otkrivanja i sanacije istjecanja iz stavka 1.

Nakon toga [...] pregledi **tipa 1 i [...] tipa 2** [...] radi otkrivanja i sanacije istjecanja [...] **provode se sljedećom učestalošću:**

- (a) **za nadzemne i podzemne komponente, uz iznimku distribucijskih mreža, [...] za distribucijske mreže i komponente na moru, uključujući one ispod morskog dna: u skladu s minimalnom učestalošću iz dijela 1. Priloga I.;**
- (b) **za sve ostale komponente: [...] pregledi tipa 1 radi otkrivanja i sanacije istjecanja obavljaju se svakih [...] šest mjeseci, a [...] pregledi tipa 2 radi otkrivanja i sanacije istjecanja [...] obavljaju se svakih [...] dvanaest mjeseci.**

[...]

2.a Operatori mogu odlučiti, nakon odobrenja nadležnih tijela, provesti pregled tipa 2 radi otkrivanja i sanacije istjecanja umjesto pregleda tipa 1 radi otkrivanja i sanacije istjecanja.

Umjesto ili zajedno s pregledima radi otkrivanja i sanacije istjecanja operatori mogu upotrebljavati sustave za kontinuirano praćenje, pod uvjetom da:

- a) nadležna tijela odobravaju njegovu upotrebu u kontekstu programa otkrivanja i sanacije istjecanja iz stavka 1.;
- b) mjerenje se provodi na razini svakog pojedinačnog potencijalnog izvora emisije; i
- c) [...] sustavi za kontinuirano praćenje ispunjavaju minimalne [...] vrijednosti iz stavaka 3. i 4. i u skladu sa zahtjevima navedenima u dijelu 2. Priloga I.

2.aa (novo) Ako operatori koji proizvode ili prerađuju fosilni plin ili naftu pruže dokaze na temelju mjerenja tijekom pet prethodnih godina da manje od 1 % njihovih komponenti propušta, za komponente kod kojih nije utvrđeno istjecanje mogu se primjenjivati različite učestalosti pregleda radi LDAR-a, podložno odobrenju nadležnih tijela i pod uvjetom da:

- a. za sve komponente na lokacijama prerade, pregledi tipa 1 radi LDAR-a obavljaju se najmanje svakih 12 mjeseci;
- b. za najmanje 25 % svih komponenti na lokacijama prerade, pregledi tipa 2 radi LDAR-a obavljaju se svakih 12 mjeseci, čime se osigurava da se sve komponente provjeravaju svakih 48 mjeseci;

- c. za sve komponente na lokacijama proizvodnje, pregledi tipa 1 radi LDAR-a obavljaju se najmanje svakih 36 mjeseci;
- d. za sve komponente na lokacijama proizvodnje, pregledi tipa 2 radi LDAR-a obavljaju se najmanje svakih 60 mjeseci.

Ako broj istjecanja otkrivenih nakon pregleda provedenih u skladu s prvim podstavkom prelazi 1 %, operator podliježe obvezama iz stavaka 2. i 2.a.

3. Pri provedbi [...] pregleda [...] operatori se služe [...] uređajima za otkrivanje [...] čija je minimalna granična vrijednost otkrivanja [...] kako slijedi:

a[...]. za [...]preglede tipa 1 [...] radi otkrivanja i sanacije istjecanja: [...] 7000 dijelova na milijun ili [...]17[...] grama metana po satu pri standardnoj temperaturi i tlaku [...], u skladu sa specifikacijama proizvođača za rad i održavanje;

b[...]. za [...]preglede tipa 2 [...] radi otkrivanja i sanacije istjecanja:

i. 10 dijelova na milijun ili [...] 0,15[...]grama metana po satu za nadzemne komponente;

ii. [...]3000[...] dijelova na milijun ili [...]5[...] grama metana po satu za podzemne komponente i komponente na moru iznad razine mora;

iii. [...]7000[...] dijelova na milijun ili [...]17[...] grama po satu za komponente na moru ispod razine mora i ispod morskog dna pri standardnoj temperaturi i tlaku u skladu sa specifikacijama proizvođača za rad i održavanje.

4. Operatori saniraju ili zamjenjuju sve komponente za koje se utvrdi da emitiraju [...] najmanje:

a.[...] za preglede tipa 1 [...] radi otkrivanja i sanacije istjecanja: [...] [...]7000[...] dijelova na milijun ili [...]17[...] grama metana po satu ili više pri standardnoj temperaturi i tlaku;

b.[...] za preglede tipa 2 [...] radi otkrivanja i sanacije istjecanja:

i. [...]500[...] dijelova na milijun ili [...]1[...] gram metana po satu ili više za nadzemne komponente;

ii. [...]3000[...] dijelova na milijun ili [...]5[...] grama metana po satu za podzemne komponente i za komponente na moru iznad razine mora;

iii. [...]7000[...] dijelova na milijun ili [...]17[...] grama po satu za komponente na moru ispod razine mora i ispod morskog dna pri standardnoj temperaturi i tlaku.

4.a Sanacija ili zamjena komponenti iz [...] stavka 4. obavljaju se odmah nakon otkrivanja ili što je prije moguće nakon otkrivanja, a najkasnije pet dana za prvi pokušaj i 30 dana za potpunu sanaciju nakon otkrivanja. **Operatori prioriterno saniraju veća istjecanja.**

[...] Ako sanacija ili zamjena nisu uspješne ili moguće u roku od pet dana za prvi pokušaj ili ako operator očekuje da potpuna sanacije nije moguća u roku od 30 dana zbog sigurnosnih, administrativnih ili tehničkih razloga, operator dostavlja dokaz o tome i utvrđuje raspored sanacije kako je navedeno [...] u Prilogu I.a najkasnije [...]15[...] dana nakon otkrivanja istjecanja. [...]Raspored [...] sanacije uključuje sve potrebne dokaze kojima se opravdava takva odluka o odgodi sanacije. Rasporedom sanacije jamči se da je utjecaj na okoliš sveden na najmanju moguću mjeru, uz poštovanje sigurnosnih, administrativnih i tehničkih pitanja. Nadležna tijela mogu zahtijevati od operatora da izmijeni raspored sanacije uzimajući u obzir zahtjeve iz ove Uredbe. Sanacija ili zamjena [...] provode se što je prije moguće.

Sigurnosna, **administrativna** i tehnička pitanja [...], kako je navedeno u [...] **drugom** podstavku, ograničena su na uzimanje u obzir sigurnosti osoblja i ljudi u blizini, **planiranog održavanja, nedostupnosti komponenti potrebnih za sanaciju ili zamjenu**, utjecaja na okoliš, **znatnog pogoršanja stanja opskrbe plinom koje bi moglo dovesti do situacije iz članka 11. stavka 1. Uredbe (EU) 2017/1938³⁵**, zahtjeva u pogledu postupka izdavanja **dozvola[...] ili potrebnog administrativnog odobrenja**, [...] dostupnosti komponenti, dostupnosti [...] **dijelova potrebnih za sanaciju** komponente. Pitanja utjecaja na okoliš mogu uključivati slučajeve u kojima bi sanacija mogla dovesti do veće razine emisija [...] **metana** nego ako do sanacije ne dođe.

- 4.b** Ako je [...] prije sanacije ili zamjene potrebno ugasiti sustav, operatori **nastoje** minimizirati istjecanje u roku od jednog dana od otkrivanja te ga sanirati do kraja sljedećeg planiranog [...] gašenja sustava ili u roku od jedne godine, ovisno o tome što nastupi ranije, **ako se ne bi razumno moglo očekivati da bi ranijom sanacijom [...] nastupio lošiji ishod za okoliš u smislu emisija, odnosno da bi tijekom sanacije vrlo vjerojatno došlo do ispuštanja znatno veće količine metana [...] od količine koja bi istekla bez sanacije; ili ako se ne bi razumno moglo očekivati da bi provedba ranijeg popravka dovela do problema u sigurnosti opskrbe u malim povezanim sustavima kako su definirani u Direktivi (EU) 2019/944. [...] Svi potrebni dokazi kojima se opravdava odluka o odgodi sanacije bez ikakve se odgode dostavljaju nadležnim tijelima. Za odluke o odgodi sanacije potrebno je odobrenje [...] nadležnih tijela prije njihove provedbe i uvrštavaju se u raspored sanacije iz [...] Priloga I.a. Nadležna tijela mogu zahtijevati od operatora da izmijeni raspored sanacije uzimajući u obzir zahtjeve iz ove Uredbe.**

35 Uredba (EU) 2017/1938 Europskog parlamenta i Vijeća od 25. listopada 2017. o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom i stavljanju izvan snage Uredbe (EU) br. 994/2010 (SL L 280, 28.10.2017., str. 1–56.).

5. Neovisno o stavku 2. operatori pregledavaju komponente za koje je utvrđeno da emitiraju:
- a. [...] metan na razini koja je istovjetna pragovima iz stavka 4., ili viša od njih, pri standardnoj temperaturi i tlaku tijekom bilo kojeg prethodnog pregleda, što je prije moguće nakon sanacije provedene na temelju stavka 4., a najkasnije [...] dva mjeseca nakon toga kako bi osigurali da je sanacija bila uspješna; i[...]
 - b. [...]metan na razini [...] koja je niža od pragova iz stavka 4. pri standardnoj temperaturi i tlaku, najkasnije tri mjeseca nakon otkrivanja emisija, kako bi provjerili je li se promijenila količina gubitka metana.

Ako se utvrdi veći rizik za sigurnost ili veći rizik od gubitaka metana, nadležna tijela mogu preporučiti češći pregled relevantnih komponenata.

6. Ne dovodeći u pitanje obveze izvješćivanja u skladu sa stavkom 7., operatori evidentiraju sva utvrđena istjecanja, bez obzira na njihovu količinu, i [...] **periodično** ih pregledavaju [...] i osiguravaju da su sanirana u skladu sa stavkom 4.

Operatori čuvaju evidenciju najmanje deset godina i te informacije dostavljaju nadležnim tijelima na njihov zahtjev.

7. [...]Svakih šest mjeseci [...] operatori podnose sva izvješća o praćenju s rezultatima [...] pregleda **provedenih tijekom prethodnih šest mjeseci** [...] nadležnim tijelima države članice u kojoj se nalazi relevantna imovina. Izvješće o praćenju uključuje barem elemente navedene u [...] Prilogu **I.a**.

Nadležna tijela mogu zahtijevati od operatora da izmijeni izvješće o praćenju [...] uzimajući u obzir zahtjeve iz ove Uredbe.

8. Operatori mogu delegirati bilo koju od zadaća utvrđenih u ovom članku. Delegirane zadaće ne utječu na odgovornost operatora ni na učinkovitost nadzora koji provode nadležna tijela.
9. Za potrebe pregleda, države članice pružateljima usluga **i operatorima** stavljaju na raspolaganje certifikacijske, akreditacijske ili jednakovrijedne kvalifikacijske programe, uključujući odgovarajuće programe osposobljavanja.

10. [...]

10.a Ne dovodeći u pitanje odredbe Direktive 2013/30/EU i Direktive 2008/56/EZ, naftne i plinske bušotine na moru smještene na dubini većoj od [...]700 metara[...] izuzete su [...] od obveza iz ovog članka.

Članak 15.

Ograničenja ispuštanja i spaljivanja na baklji

1. Ispuštanje je zabranjeno, osim u okolnostima predviđenima ovim člankom. Zabranjeno je rutinsko spaljivanje na baklji.
2. Ispuštanje **i spaljivanje na baklji** dopušteno je samo u sljedećim situacijama:
 - (a) u kriznoj situaciji ili u slučaju kvara; i
 - (b) ako je to neizbježno i nužno potrebno za rad, **izgradnju**, popravak, održavanje, **stavljanje izvan pogona** ili ispitivanje komponenata ili opreme i podložno obvezama izvješćivanja iz članka 16.

3. Ispuštanje i **spaljivanje na baklji** na temelju stavka 2. točke (b) uključuje sljedeće posebne situacije u kojima se ispuštanje ili **spaljivanje na baklji, ovisno o slučaju**, ne može u potpunosti izbjeći:
- (a) tijekom uobičajenog rada [...] komponenti **osmišljenih za ispuštanje, primjerice pneumatskih regulatora i crpki, kompresora, spremnika za pohranu na atmosferskom tlaku, mjernih uređaja za uzorkovanje i brtvi za plin**, pod uvjetom da oprema zadovoljava [...] **norme navedene u [...]delegiranim aktima iz članka 29.a stavka 2.;**
 - (b) kod pražnjenja ili pročišćavanja tekućine koja se zadržava u bušotini pod atmosferskim pritiskom;
 - (c) tijekom mjerenja ili uzorkovanja iz spremnika za pohranu ili druge niskotlačne posude, **pod uvjetom da taj spremnik ili posuda ispunjavaju norme navedene u [...] delegiranim aktima iz članka 29.a stavka 2.;**
 - (d) tijekom utovara tekućina iz spremnika ili druge niskotlačne posude u prijevozno vozilo [...], **pod uvjetom da spremnik ili posuda ispunjavaju norme navedene u [...] delegiranim aktima iz članka 29.a stavka 2.;**
 - (e) tijekom sanacije, [...] održavanja i **stavljanja izvan pogona**, uključujući opremu za ispuhivanje i dekompresiju radi sanacije i održavanja;
 - (f) tijekom ispitivanja navojnog čepa glave zaštitne kolone;
 - (g) tijekom ispitivanja istjecanja na dubinskoj brtvenici;
 - (h) tijekom proizvodnog ispitivanja koje traje manje od 24 sata;
 - i. ako metan ne odgovara specifikacijama [...]cjevovoda, pod uvjetom da operator analizira uzorke metana dvaput tjedno kako bi utvrdio jesu li specifikacije postignute i da metan usmjeri u sabirni cjevovod čim bude udovoljeno specifikacijama cjevovoda;

- (j) tijekom puštanja u pogon cjevovoda, opreme ili objekata, samo onoliko dugo koliko je potrebno za pročišćavanje unesenih nečistoća iz cjevovoda ili opreme;
 - (k) tijekom čišćenja, dekomprimiranja radi popravka, **stavljanja izvan pogona** ili pročišćavanja [...] cjevovoda radi sanacije ili održavanja, i to samo ako se plin ne može ograničiti ili preusmjeriti u nezahvaćeni dio cjevovoda.
4. Ako je ispuštanje dopušteno na temelju stavaka 2. i 3., operatori ispuštaju samo ako spaljivanje na baklji nije tehnički izvedivo ili ako bi moglo ugroziti sigurnost poslovanja ili osoblja **ili, u smislu emisija, dovodi do lošijeg ishoda za okoliš [...]**. U takvoj situaciji, u okviru obveza izvješćivanja navedenih u članku 16., operatori nadležnim tijelima [...] **pružaju dokaze** o potrebi za ispuštanjem umjesto spaljivanja na baklji **i tu odluku [...]** **priopćuju nadležnim tijelima.**
5. **Ako je spaljivanje na baklji dopušteno na temelju stavaka 2. i 3., operatori spaljuju na baklji samo [...]** ako ponovno ubrizgavanje, iskorištavanje na licu mjesta, **skladištenje za kasniju upotrebu** ili otprema metana na tržište nisu izvedivi zbog razloga koji nisu gospodarskog karaktera. U takvoj situaciji, u okviru obveza izvješćivanja utvrđenih u članku 16., operatori dokazuju nadležnim tijelima potrebu za odabirom spaljivanja na baklji umjesto ponovnog ubrizgavanja, iskorištavanja na licu mjesta, **skladištenja za kasniju upotrebu** ili otpreme metana na tržište.
6. **Ako je lokacija izgrađena, zamijenjena ili obnovljena u cijelosti, operatori upotrebljavaju samo upravljače i pumpe s nultim emisijama. Ako je lokacija djelomično zamijenjena ili obnovljena, operatori u tom dijelu upotrebljavaju samo upravljače i pumpe s nultim emisijama.**

7. Ako je za provedbu ovog članka potreban postupak izdavanja dozvola ili drugo administrativno odobrenje relevantnih tijela ili ako nedostupnost opreme uzrokuje iznimno kašnjenje mjera potrebnih za tu provedbu, operatori nadležnim tijelima dostavljaju raspored takve provedbe. U rasporedu se navode dostatni dokazi o uvjetima utvrđenima u ovom stavku, a potpuna provedba ne smije trajati dulje od ... *[...] dvije godine od datuma stupanja na snagu ove Uredbe*. Nadležna tijela mogu zahtijevati izmjene rasporeda.

Članak 16.

Izvješćivanje o slučajevima ispuštanja i spaljivanja na baklji

1. Operatori obavješćuju nadležna tijela o slučajevima ispuštanja i spaljivanja na baklji:
 - (a) uzrokovanima kriznom situacijom ili kvarom; **ili**
 - (b) koji ukupno traju najmanje osam sati unutar razdoblja od 24 sata od pojedinačnog slučaja, **osim ako se radi o kontroliranom spaljivanju na baklji tijekom isključivanja, o čemu se izvješćuje u godišnjem izvješću.**

Obavijest iz prvog podstavka šalje se bez odgode nakon slučaja, a najkasnije u roku od 48 sati od nastanka slučaja ili od trenutka kada je operator za njega saznao, **u skladu s elementima navedenima u Prilogu II.**

2. Operatori nadležnim tijelima dostavljaju *[...]* **informacije o svim ispuštanjima i spaljivanjima na baklji iz stavka 1. i članka 15. u skladu s elementima navedenima u Prilogu II., u okviru [...] relevantnog izvješća iz članka 12.**

[...]

Članak 17.

Zahtjevi u pogledu učinkovitosti [...] spaljivanja na baklji

1. Ako je **lokacija** [...] izgrađena, zamijenjena ili obnovljena **u cijelosti ili djelomično**, ili ako su ugrađeni novi vršni dijelovi baklji ili drugi uređaji za izgaranje, operatori ugrađuju [...] **samo** uređaje za izgaranje koji su opremljeni automatskim paljenjem ili pilotskim plamenikom koji radi kontinuirano te koji postižu [...] **uništavanje** i uklanjanje **od najmanje 98 %** [...].
2. Operatori osiguravaju da svi vršni dijelovi baklji ili drugi uređaji za izgaranje **koji se upotrebljavaju u uobičajenom radu** ispunjavaju zahtjeve iz stavka 1. do ... [18[...] mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe].
3. Operatori provode [...] **mjesečne** inspekcije vršnih dijelova baklji u skladu s elementima navedenima u Prilogu III., **uz iznimku baklji koje se ne upotrebljavaju u uobičajenom radu, koje operatori pregledavaju prije svake upotrebe.**
[...]Kao alternativu mjesečnim inspekcijama tog vršnog dijela baklje, operatori mogu upotrebljavati uređaje za kontinuirano praćenje na tom vršnom dijelu baklje, u skladu s elementima navedenima u Prilogu III.
4. **Ako se upotrebljavaju samozapaljivač ili kontinuirani pilotski plamenik, oprema za nadzor plamena upotrebljava se za kontinuirano praćenje glavnog plamena ili pomoćnog plamena kako do ispuštanja ne bi došlo zbog gašenja plamena.**

Neaktivne bušotine, privremeno zatvorene bušotine i trajno zatvorene i napuštene bušotine

[...]

- 1.** Do ... [12 mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] države članice uspostavljaju i objavljuju popis svih **evidentiranih** neaktivnih bušotina, **privremeno zatvorenih bušotina te trajno zatvorenih i napuštenih bušotina** na svojem državnom području ili pod svojom jurisdikcijom, **ako su dostupne informacije o lokaciji ili se lokacija može razumno utvrditi**, koji uključuje barem elemente iz **dijela 1.** Priloga IV.
- 1.a** Odstupajući od stavka 1., države članice[...] s 40 000 ili više neaktivnih bušotina, **privremeno zatvorenih bušotina i trajno zatvorenih i napuštenih bušotina mogu donijeti plan za sastavljanje popisa svih evidentiranih neaktivnih bušotina, privremeno zatvorenih bušotina i trajno zatvorenih i napuštenih bušotina na njihovu državnom području ili pod njihovom jurisdikcijom, ako su dostupne informacije o lokaciji ili se lokacija može razumno utvrditi, uključujući barem elemente utvrđene u dijelu 1. Priloga IV., i učiniti ga javno dostupnim, pod uvjetom da:**
 - (a) do [12 mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] najmanje 20 % tih bušotina uvršteno je na popis, pri čemu se prednost daje neaktivnim i privremeno zatvorenim bušotinama;
 - (b) do [24 mjeseca od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] najmanje 40 % tih bušotina uvršteno je na popis;
 - (c) svakih 12 mjeseci nakon toga na popis se uvrštava najmanje dodatnih 15 % tih bušotina;
 - (d) sve bušotine uvrštavaju se na popis najkasnije do [72 mjeseca od datuma stupanja na snagu ove Uredbe];

plan odobre nadležna tijela.

[...]

[...]2. Ne dovodeći u pitanje stavak 3., [...]izvješća koja sadržavaju [...] informacije o [...] kvantificiranju emisija metana i, ako takva oprema za praćenje postoji na bušotinskim glavama, praćenje tlaka [...] iz svih neaktivnih bušotina, [...]i privremeno zatvorenih bušotina [...] dostavljaju se nadležnim tijelima do... [24 mjeseca od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] i [...]31. svibnja svake godine nakon toga te se odnose na posljednju dostupnu kalendarsku godinu.

Izvješća iz ovog članka uključuju emisije metana u zrak i u vodu, ovisno o slučaju, primjenom specifikacija utvrđenih u skladu s člankom 29.a stavkom 1. Ako operatori ili države članice izvješćuju o emisijama metana [...] u okviru međunarodnih ili regionalnih sporazuma kojih je Unija ili relevantna država članica stranka, izvješća iz ovog članka mogu uključivati informacije o kojima se u skladu s njima izvješćuje.

Izvješća o neaktivnim i privremeno zatvorenim bušotinama koje se nalaze u državama članicama s 40 000 ili više neaktivnih bušotina, privremeno zatvorenih bušotina te trajno zatvorenih i napuštenih bušotina podnose se u skladu s ovim stavkom do 12 mjeseci nakon uključivanja bušotina na popis i ažuriraju najmanje svake četiri godine nakon toga.

3. Ako se [...] u pet[...] uzastopnih [...] kvantifikacija emisija metana provedenih u godišnjim intervalima i, u slučaju da takva oprema za praćenje postoji na bušotinskim glavama, pri praćenju tlaka [...] s privremeno zatvorene bušotine na kopnu ne dokaže postojanje emisija metana, [...] stavak 2. prestaje se primjenjivati na tu bušotinu.

Ako se [...] u dvije[...] uzastopne [...] kvantifikacije emisija metana provedene svake dvije godine i [...], u slučaju da takva oprema za praćenje postoji na bušotinskim glavama, pri praćenju tlaka [...] s neaktivne ili privremeno zatvorene bušotine na moru ne dokaže postojanje emisija metana, [...] stavak 2. prestaje se primjenjivati na tu bušotinu.

4. Ako [...]nadležna tijela dobiju pouzdane dokaze o znatnim emisijama metana u [...] trajno zatvorenoj i napuštenoj bušotini i ako verifikator potvrdi te dokaze, obveze navedene u ovom članku za privremeno zatvorene bušotine primjenjuju se na tu bušotinu. U tom slučaju odgovorna strana provodi sanaciju, obnavljanje ili trajno zatvaranje te bušotine ako je to tehnički izvedivo i samo ako se povezanim smanjenjem prethodno navedenih znatnih emisija kumuliranim tijekom 100 godina neutraliziraju učinci potrebnih radova na okoliš.
5. [...]Izvješća iz ovog [...] članka ocjenjuje verifikator te im se prilaže izjava o verifikaciji izdana u skladu s člancima 8. i 9.

[...]6. Nadležna tijela stavljaju izvješća iz ovog članka na raspolaganje javnosti i Komisiji u roku od tri mjeseca nakon što ih operatori podnesu i u skladu s člankom 5. stavkom 4.

[...]7. [...]Države članice osiguravaju da operatori ispunjavaju obveze utvrđene u stavicima od 2. do 4. Ako odgovorna strana pruži pouzdane dokaze da nema odgovarajuće financijsko jamstvo za ispunjavanje tih obveza ili ako se odgovorna strana ne može utvrditi, država članica snosi odgovornost.

[...]8. Do ... [28[...] mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] države članice ili odgovorna strana u skladu sa stavkom 7. izrađuju [...] plan ublažavanja za sanaciju, obnovu i trajno zatvaranje neaktivnih bušotina i **privremeno zatvorenih bušotina [...] uključujući barem elemente iz Priloga IV. dijela 2. i kojim se utvrđuje razdoblje provedbe koje počinje najkasnije 12 mjeseci nakon prvih izvješća iz stavka 2.**

U planovima ublažavanja koriste se popisi iz stavka 1. i **izvješća iz stavka 2.** za određivanje prioriteta za aktivnosti, uključujući:

- (a) saniranje, obnavljanje i trajno zatvaranje bušotina cementnim čepom;
- (b) obnovu povezanih pristupnih cesta **ili okolnog tla pod vodom, ovisno o slučaju;**
- (c) obnovu zemljišta, vode, **morskog dna** i staništa na koje su utjecale bušotine i prijašnje poslovanje;
- (d) [...] **redovite provjere kojima se osigurava da [...] privremeno zatvorene bušotine i, ako se to smatra primjenjivim, trajno zatvorene i napuštene bušotine nisu [...] izvor emisija metana.**

9. Ne dovodeći u pitanje odredbe Direktive 2013/30/EU i Direktive 2008/56/EZ, naftne i plinske bušotine na moru smještene na dubini većoj od [...]700 metara] izuzete su od obveza iz odredbi ovog [...] članka.

10. Ne dovodeći u pitanje odredbe Direktive 2013/30/EU i Direktive 2008/56/EZ i podložno odobrenju nadležnog tijela, odobalne bušotine smještene na dubini od 200 do 700 metara mogu biti izuzete od obveza iz ovog članka ako operator dokaže da u procjenama utjecaja na okoliš koje se provode prije bušenja, ili nakon nesreća tijekom aktivnosti, nije dokumentirana mogućnost migracije potencijalnog istjecanja metana u atmosferu.

Poglavlje 4.

Emisije metana u sektoru ugljena

ODJELJAK I.

PRAĆENJE I IZVJEŠĆIVANJE U AKTIVNIM RUDNICIMA

Članak 19.

Područje primjene

1. Ovaj se odjeljak primjenjuje na aktivne podzemne i površinske ugljenokope.
2. Emisije metana iz aktivnih podzemnih ugljenokopa uključuju sljedeće emisije:
 - (a) emisije metana iz svih ventilacijskih okana koje operator rudnika upotrebljava;
 - (b) emisije metana iz drenažnih stanica i iz sustava za drenažu metana, neovisno o tome nastaju li kao posljedica namjernog ili nenamjernog ispuštanja ili nepotpunog izgaranja na baklji;
 - (c) emisije metana koje nastaju tijekom aktivnosti nakon prestanka vađenja ugljena i **unutar područja rudnika.**
3. Emisije metana iz aktivnih površinskih ugljenokopa uključuju sljedeće emisije:
 - (a) emisije metana koje nastaju u ugljenokopu tijekom postupka vađenja ugljena;
 - (b) emisije metana koje nastaju tijekom aktivnosti nakon prestanka vađenja ugljena i **unutar područja ugljenokopa.**

Članak 20.

Praćenje i izvješćivanje

1. Kad je riječ o podzemnim ugljenokopima, operatori rudnika provode kontinuirano [...] **izravno** mjerenje **na razini izvora** [...] i kvantifikaciju na svim ispušnim ventilacijskim oknima [...]. Operatori rudnika **izvješćuju nadležna tijela o ispuštanjima metana po oknu ispušne ventilacije godišnje u kilotonama metana**, služeći se **opremom i metodologijama s točnošću mjerenja koja odgovara dopuštenom odstupanju od [...] $\pm 5\%$ prijavljene količine [...] ili [...] $\pm 0,5$ kilotona [...] metana [...]**, ovisno o tome koja je vrijednost **niža**[...].
2. Operatori drenažnih stanica provode kontinuirano **izravno** mjerenje **na razini izvora** [...] i **kvantifikaciju [...] ukupne količine** ispuštenog i na baklji spaljenog metana bez obzira na razloge takvog ispuštanja i spaljivanja na baklji.
3. Kad je riječ o površinskim ugljenokopima, operatori rudnika upotrebljavaju faktore emisija metana iz ugljenokopa specifične za ležišta kako bi kvantificirali emisije koje proizlaze iz rudarskih aktivnosti. Operatori rudnika utvrđuju te emisijske faktore na tromjesečnoj osnovi, u skladu s odgovarajućim znanstvenim standardima i uzimaju u obzir emisije metana iz okolnih slojeva.
4. Mjerenja i kvantifikacija iz stavaka od 1. do 3. provode se [...] **primjenom specifikacija utvrđenih u skladu s člankom 29.a stavkom 1. Dok se takve [...] specifikacije ne utvrde, pri mjerenju razine izvora operatori se mogu [...] voditi najboljim praksama koje su utvrđene u kontekstu mjernih kampanja koje sufinancira Unija ili Program Ujedinjenih naroda za okoliš.**

Kad je riječ o kontinuiranim **izravnim** mjerenjima **na razini izvora [...] i kvantifikacijama** iz stavaka 1. i 2., ako dio mjerne opreme ne radi određeno vrijeme, očitavanja provedena tijekom razdoblja u kojima je oprema radila mogu se upotrijebiti za procjenu podataka na razmjernoj osnovi za razdoblje u kojem oprema nije radila.

Oprema koja se upotrebljava za kontinuirana **izravna** mjerenja **na razini izvora [...] i kvantifikacije** iz stavaka 1. i 2. radi više od 90 % vremena u kojem se upotrebljava za praćenje emisije, ne računajući vrijeme prekida rada radi ponovnog umjeravanja **i sanacije**.

5. **Ako je to relevantno**, [...] operatori rudnika procjenjuju emisije ugljena nakon prestanka vađenja ugljena primjenjujući emisijske faktore nakon prestanka vađenja ugljena koji se ažuriraju svake godine na temelju uzoraka ugljena specifičnih za ležišta i u skladu s odgovarajućim znanstvenim standardima.
6. Do ... [12 mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] i do [...] **31. svibnja** svake godine nakon toga operatori rudnika i operatori drenažnih stanica podnose nadležnim tijelima izvješće koje sadržava godišnje podatke o emisijama metana na razini izvora u skladu s odredbama ovog članka.

Izvješće obuhvaća posljednju kalendarsku godinu za koju su dostupni podaci i uključuje elemente utvrđene u dijelu 1. Priloga V. za aktivne podzemne ugljenokope, dijelu 2.

Priloga V. za aktivne površinske ugljenokope i dijelu 3. Priloga V. za drenažne stanice.

Prije nego što ih podnesu nadležnim tijelima, operatori rudnika i drenažnih stanica osiguravaju da izvješća iz ovog stavka ocijeni verifikator te prilažu izjavu o verifikaciji izdanu u skladu s člancima 8. i 9.

7. Nadležna tijela stavljaju izvješća iz ovog članka na raspolaganje javnosti i Komisiji u roku od tri mjeseca nakon što ih operatori podnesu i u skladu s člankom 5. stavkom 4.

ODJELJAK II.

UBLAŽAVANJE EMISIJA METANA IZ AKTIVNIH PODZEMNIH UGLJENOKOPA

Članak 21.

Područje primjene

Ovaj se odjeljak primjenjuje na emisije metana iz podzemnih ugljenokopa iz članka 19. stavka 2.

Članak 22.

Mjere ublažavanja

1. Od [...] 1. siječnja 2025.[...] zabranjuje se spaljivanje na baklji **čija je učinkovitost uništavanja i uklanjanja niža od 98 % i ispuštanje** metana iz drenažnih stanica, osim u slučaju nužde, kvara ili ako je to neizbježno i strogo nužno za održavanje **i ispuštanje u skladu sa stavkom 2.** U takvim slučajevima operatori drenažnih stanica provode ispuštanje samo ako spaljivanje na baklji nije tehnički izvedivo ili ako bi moglo ugroziti sigurnost rada ili osoblja. U takvoj situaciji, u okviru obveza izvješćivanja utvrđenih u članku 23., operatori drenažnih stanica dokazuju nadležnim tijelima potrebu za odabirom ispuštanja umjesto spaljivanja na baklji.
2. **Od 1. siječnja 2027. zabranjeno je ispuštanje metana iz ventilacijskih okana kod ugljenokopa koji ispuštaju više od 5 tona metana po kilotoni izvađenog ugljena, osim rudnika koksnog ugljena.** Od 1. siječnja 2031.[...] zabranjeno je ispuštanje metana iz ventilacijskih okana kod ugljenokopa koji ispuštaju više od [...]3 tone metana po kilotoni izvađenog ugljena, osim rudnika koksnog ugljena. **Ti se pragovi primjenjuju godišnje po rudniku i po operatoru ako određeni subjekt upravlja s nekoliko rudnika.**
3. Do ... [...] *pet godina od datuma stupanja na snagu ove Uredbe*] Komisija donosi delegirani akt u skladu s člankom 31. radi dopune ove Uredbe utvrđivanjem [...] **pragova za ispuštanje metana** iz ventilacijskih okana za rudnike koksnog ugljena.

Članak 23.

Izješćivanje o slučajevima ispuštanja i spaljivanja na baklji

1. Od [1. siječnja 2025.] operatori drenažnih stanica obavješćuju nadležna tijela o svim **slučajevima** ispuštanja i spaljivanja na baklji **čija je učinkovitost uništavanja i uklanjanja niža od 98 %**:
 - (a) uzrokovanim kriznom situacijom ili kvarom,
 - (b) do kojih je neizbježno došlo zbog održavanja drenažnog sustava.

Ta se obavijest šalje bez odgode nakon slučaja, a najkasnije u roku od 48 sati od nastanka slučaja ili od trenutka kada je operator za njega saznao, u skladu s elementima utvrđenima u Prilogu VI.

2. Nadležna tijela stavljaju informacije koje su dobile u skladu s ovim člankom na raspolaganje javnosti i Komisiji svake godine i u skladu s člankom 5. stavkom 4.

ODJELJAK III.

EMISIJE METANA IZ ZATVORENIH I NAPUŠTENIH PODZEMNIH UGLJENOKOPA

Članak 24.

Područje primjene

Ovaj se odjeljak primjenjuje na sljedeće emisije metana iz **zatvorenih i** napuštenih [...] podzemnih ugljenokopa u kojima je proizvodnja ugljena prekinuta **od ... [50 godina prije datuma stupanja na snagu ove Uredbe]**:

- (a) emisije metana iz svih [...] okana koja i dalje ispuštaju metan;
- (b) emisije metana iz opreme za vađenje ugljena čija je upotreba prekinuta;
- (c) emisije metana iz drugih jasno definiranih točkastih izvora emisija kako je navedeno u dijelu 1. Priloga VII.

Praćenje i izvješćivanje

1. Do ... [12 mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] države članice uspostavljaju i objavljuju popis svih zatvorenih [...] i napuštenih **podzemnih** ugljenokopa na svojem državnom području ili pod svojom jurisdikcijom **koji su prestali s radom ... [50 godina prije datuma stupanja na snagu ove Uredbe]**, u skladu s metodologijom i uključujući barem elemente iz dijela 1. Priloga VII.
2. **Od ... [...] 24 mjeseca od datuma stupanja na snagu ove Uredbe** emisije metana mjere se u svim zatvorenim i napuštenim podzemnim ugljenokopima koji su prestali s radom ... [50 godina prije datuma stupanja na snagu ove Uredbe]. [...] Oprema za mjerenje ugrađuje se na sve elemente navedene u dijelu 1. točki v. [...] Priloga VII. za koje je utvrđeno da emitiraju više od 0,5 tona metana godišnje na temelju popisa iz stavka 1. [...].

[...] Izravna mjerenja na razini izvora ili kvantifikacije [...] provode se s pomoću opreme u skladu sa [...] specifikacijama utvrđenima u skladu s člankom 29.a [...] najmanje svaki sat te moraju biti dostatne kvalitete da omoguće reprezentativnu procjenu godišnjih emisija metana iz svih elemenata navedenih u dijelu 1. točki v. [...] Priloga VII. za koje je utvrđeno da emitiraju metan. **Dok se takve metodologije ne uspostave, mogu se upotrebljavati javno dostupne europske i međunarodne norme.**

[...]

- 2.a** Ako je opaženo ispuštanje metana u vezi s elementom navedenim u dijelu 1. točki v. Priloga VII. za šest uzastopnih godina u slučaju poplavljenih rudnika ili dvanaest uzastopnih godina u slučaju suhih rudnika manje od 1 tone godišnje, daljnje praćenje i izvješćivanje ne provodi se u pogledu tog određenog elementa.
3. Izvješća koja sadržavaju procjene godišnjih podataka o emisijama metana na razini izvora podnose se nadležnim tijelima do ... [2[...]**6 mjeseci nakon datuma stupanja na snagu ove Uredbe**] i do [...] **31. svibnja** svake godine nakon toga.
- Izvješća obuhvaćaju posljednju kalendarsku godinu za koju su dostupni podaci i uključuju elemente utvrđene u dijelu 2.[...] Priloga VII.
- Prije podnošenja nadležnim tijelima, izvješća iz ovog stavka ocjenjuje verifikator i prilaže im se izjava o verifikaciji izdana u skladu s člancima 8. i 9.
4. Operatori rudnika **ili države članice** odgovorni su za zahtjeve iz stavaka 2., **2.a** i 3. u pogledu zatvorenih rudnika. Države članice odgovorne su za zahtjeve iz stavaka 2., **2.a** i 3. u pogledu napuštenih rudnika. **U slučaju alternativne uporabe napuštenih rudnika, nositelj dozvole odgovoran je za zahtjeve iz stavaka 2., 2.a i 3.**
5. Nadležna tijela stavljaju izvješća iz ovog članka na raspolaganje javnosti i Komisiji u roku od tri mjeseca nakon što ih operatori podnesu i u skladu s člankom 5. stavkom 4.

Članak 26.

Mjere ublažavanja

1. Na temelju popisa iz članka 25. države članice izrađuju i provode plan ublažavanja emisija metana iz **zatvorenih i napuštenih podzemnih ugljenokopa koji su prestali s radom ... [50 godina prije datuma stupanja na snagu ove Uredbe]**.
Plan ublažavanja podnosi se nadležnim tijelima do ... [36 mjeseci od datuma stupanja na snagu ove Uredbe] i uključuje barem elemente utvrđene u dijelu 3. [...] Priloga VII.
2. Ispuštanje u atmosferu i spaljivanje na baklji iz opreme iz članka 25. stavka 2. zabranjuju se od 1. siječnja 2030., osim ako iskorištavanje ili ublažavanje nisu tehnički izvedivi ili ako mogu ugroziti sigurnost okoliša, [...] **sigurnost ljudi, među ostalim sigurnost osoblja, ili javno zdravlje**. U takvoj situaciji, u okviru obveza izvješćivanja iz članka 25., operatori rudnika ili države članice dokazuju potrebu za ispuštanjem ili spaljivanjem na baklji umjesto iskorištavanja ili ublažavanja.
3. **Alternativna uporaba napuštenih ugljenokopa dopuštena je nakon postupka izdavanja dozvola prilagođenog specifičnoj ponovnoj upotrebi napuštenog ugljenokopa. Podnositelj zahtjeva za dozvolu nadležnim tijelima dostavlja podroban plan mjera za sprečavanje emisija metana. Nositelj dozvole ispunjava obveze u pogledu praćenja, izvješćivanja i ublažavanja iz članaka 25. i 26.**

Poglavlje 5.

Emisije metana koje nastaju izvan Unije

Članak 27.

Zahtjevi koji se odnose na uvoznike

1. Do ... [9 mjeseci od datuma stupanja na snagu Uredbe] i do **30. lipnja** [...] svake godine nakon toga uvoznici nadležnim tijelima države članice uvoznice dostavljaju informacije navedene u Prilogu VIII. **Ako uvoznici, u cijelosti ili djelomično, ne dostave informacije iz Priloga VIII., nadležnim tijelima države članice uvoznice dokazuju da su poduzeli sve razumne napore kako bi pribavili informacije.**

Komisija je ovlaštena za donošenje delegiranih akata u skladu s člankom 31. radi [...] **izmjene** ove Uredbe izmjenom ili dodavanjem informacija koje uvoznici trebaju dostaviti **na temelju ovog članka.**

2. Do ... [12 mjeseci od datuma stupanja na snagu Uredbe] i do **31. prosinca** [...] svake godine nakon toga, države članice Komisiji dostavljaju informacije koje su im dostavili uvoznici.

Komisija te informacije stavlja na raspolaganje u skladu s člankom 28.

3. Do 31. prosinca 2027.[...] ili ranije ako smatra da su dostupni dostatni dokazi, Komisija razmatra primjenu ovog članka, posebno uzimajući u obzir:
 - (a) izvješćivanje o dostupnim podacima o emisijama metana prikupljenima u kontekstu globalnog alata za praćenje metana iz članka 29.;
 - (b) analizu podataka o emisijama metana koju provodi IMEO;

- (c) informacije o mjerama praćenja, izvješćivanja, verifikacije i ublažavanja koje provode operatori koji se nalaze izvan Unije i od kojih se u Uniju uvozi energija; i
- (d) sigurnost opskrbe i posljedice u pogledu jednakih uvjeta u slučaju mogućih dodatnih obveza, uključujući obvezne mjere kao što su standardi ili ciljevi u pogledu emisija metana, uzimajući zasebno u obzir sektore nafte, plina i ugljena.

Prema potrebi i na temelju dokaza potrebnih za osiguravanje potpune usklađenosti s primjenjivim međunarodnim obvezama Unije, Komisija [...] **može** predložiti izmjene ove Uredbe radi pooštavanja zahtjeva koji se primjenjuju na uvoznike kako bi se osigurala usporediva razina učinkovitosti u pogledu mjerenja **ili kvantifikacije** [...] emisija metana, izvješćivanja o njima te njihove verifikacije i ublažavanja u energetsom sektoru.

Članak 28.

Baza podataka o transparentnosti emisija metana

1. Komisija do ... [*18 mjeseci nakon datuma stupanja na snagu Uredbe*] uspostavlja i održava bazu podataka o transparentnosti emisija metana koja sadržava informacije koje su joj dostavljene na temelju članka 27. i članka 12. stavka 11., članka 16. [...]stavka 2., članka 18. [...]stavka 6., članka 20. stavka 7., članka 23. stavka 2. i članka 25. stavka 5.
2. Osim informacija iz stavka 1., baza podataka uključuje sljedeće informacije:
 - (a) popis zemalja u kojima se fosilna energija proizvodi i iz kojih se izvozi u Uniju;
 - (b) za svaku zemlju iz točke (a) informacije o sljedećim točkama:
 - i. ima li uspostavljene obvezne regulatorne mjere za emisije metana u energetsom sektoru kojima su obuhvaćeni elementi utvrđeni u ovoj Uredbi u pogledu mjerenja[...] i verifikacije emisija metana u energetsom sektoru, izvješćivanja o njima te njihova ublažavanja;
 - ii. je li potpisala Pariški sporazum o klimatskim promjenama;
 - iii. dostavlja li nacionalne inventare u skladu sa zahtjevima Okvirne konvencije Ujedinjenih naroda o promjeni klime, ako je primjenjivo;

- iv. uključuju li nacionalni inventari dostavljeni u skladu s Okvirnom konvencijom Ujedinjenih naroda o promjeni klime izvješćivanje treće razine o emisijama metana iz energetskeg sektora, ako je primjenjivo;
- v. v. količinu emisija metana iz energetskeg sektora prema nacionalnim inventarima podnesenima na temelju Okvirne konvencije Ujedinjenih naroda o promjeni klime, ako je primjenjivo, te jesu li podaci bili predmet neovisne verifikacije.
- vi. popis poduzeća koja izvoze fosilnu energiju u Uniju **i jesu li dio neke globalne inicijative za smanjenje emisija metana;**
- vii. popis uvoznika fosilne energije u Uniju.

[...]3. Baza podataka o transparentnosti dostupna je javnosti na internetu, besplatno [...].

[...]4. Ovaj se članak primjenjuje ne dovodeći u pitanje odredbe Direktive (EU) 2016/943.

Članak 29.

Globalni alat za praćenje emitera metana

1. Komisija do ... [*dvije godine nakon datuma stupanja na snagu Uredbe*] uspostavlja globalni alat za praćenje metana koji se temelji na satelitskim podacima i podacima nekoliko certificiranih pružatelja podataka i usluga, uključujući komponentu Copernicus svemirskog programa EU-a.

Alat mora biti dostupan javnosti i [...] **često** se ažurirati, barem u pogledu veličine, učestalosti i lokacije izvora energije s visokim emisijama metana.

2. Alat služi kao [...] **potpora** bilateralnim dijalozima Komisije o politikama i mjerama u vezi s emisijama metana. Ako se alatom utvrdi novi veliki izvor emisija, Komisija upozorava relevantnu zemlju s ciljem informiranja i poduzimanja korektivnih mjera.
3. Ovaj članak podliježe odredbama Direktive (EU) 2016/943.

Poglavlje 6.

Završne odredbe

Članak 29.a

Metodologije i standardi za opremu

- 1. Komisija je ovlaštena za donošenje delegiranih akata u skladu s člankom 31. radi dopune ove Uredbe utvrđivanjem specifikacija koje se primjenjuju na:**
 - (a) izravno mjerenje i kvantifikaciju emisija metana u djelatnostima povezanim s naftom, plinom i ugljenom, za potrebe članka 8. stavka 2., članka 12. stavka 9., članka 18. stavka 2., članka 20. stavka 4. i članka 25. stavka 2.;**
 - (b) preglede radi otkrivanja i sanacije istjecanja, za potrebe članka 14.**
- 2. Komisija je ovlaštena za donošenje delegiranih akata u skladu s člankom 31. radi dopune ove Uredbe uključivanjem i navođenjem primjenjivosti normi za opremu za ispuštanje i spaljivanje na baklji, za potrebe članka 15. stavka 3. točaka (a), (c) i (d).**

Članak 30.

Sankcije

1. Države članice utvrđuju pravila o sankcijama koje se primjenjuju zbog povrede odredaba ove Uredbe i poduzimaju sve potrebne mjere kako bi osigurale njihovu provedbu.
2. Predviđene sankcije moraju biti učinkovite, primjerene i odvraćajuće i mogu uključivati:

- (a) **novčane kazne razmjene šteti u okolišu i utjecaju na sigurnost ljudi i javno zdravlje.** [...] **Razina takvih novčanih kazni izračunava se** tako da se osigura da se odgovornim osobama **barem** učinkovito uskrati ekonomska korist koja proizlazi iz njihovih povreda te se kod opetovanih teških povreda postupno povećava razina takvih novčanih kazni;
- (b) periodične novčane kazne kako bi se operatore prisililo da prestanu s postupanjem koje čini povredu, postupe u skladu s odlukom kojom se nalaže poduzimanje mjera sanacije ili korektivnih mjera, dostavljanje informacija ili podvrgavanje inspekcijskom nadzoru, ovisno o slučaju.

Države članice obavješćuju Komisiju o pravilima o sankcijama do [...] **12 mjeseci od datuma stupanja na snagu Uredbe**]. Uz navedeno, države članice bez odgode obavješćuju Komisiju o svim naknadnim izmjenama koje utječu na takva pravila.

3. Sankcijama podliježu najmanje sljedeće povrede:

- (a) propust operatora ili operatora rudnika da nadležnim tijelima ili verifikatorima pruže potrebnu pomoć kako bi omogućili ili olakšali obavljanje njihovih zadaća u skladu s ovom Uredbom;
- (b) propust operatora ili operatora rudnika da provedu mjere utvrđene u izvješću o inspekcijskom nadzoru iz članka 6.;
- (c) propust operatora [...] **ili** operatora rudnika da dostave izvješća o emisijama metana u skladu s ovom Uredbom, uključujući izjavu o verifikaciji koju su izdali neovisni verifikatori u skladu s člancima 8. i 9.;
- (d) propust operatora da izvrše pregled radi otkrivanja i sanacije istjecanja u skladu s člankom 14.;
- (e) propust operatora da saniraju ili zamijene komponente, da obavljaju [...] pregled komponenata i evidentiraju istjecanja u skladu s člankom 14.;
- (f) propust operatora da podnesu izvješće u skladu s člankom 14.;
- (g) ispuštanje ili spaljivanje na baklji koje provode operatori ili operatori rudnika izvan situacija predviđenih u člancima 15., 22. i 26., ovisno o slučaju;

- (h) rutinsko spaljivanje na baklji koje provode operatori;
- (i) propust operatora ili operatora rudnika da dokažu potrebu za odabirom ispuštanja umjesto spaljivanja na baklji i da dokažu potrebu za odabirom spaljivanja na baklji umjesto ponovnog ubrizgavanja, iskorištavanja na licu mjesta ili otpreme metana na tržište, u slučaju operatora, ili iskorištavanja ili ublažavanja, u slučaju operatora rudnika, u skladu s člancima 15., 22. i 26.;
- (j) propust operatora ili operatora rudnika da prijave slučajeve ispuštanja i spaljivanja na baklji ili izvijeste o njima u skladu s člancima 16., 23. i 26., ovisno o slučaju;
- (k) upotreba vršnog dijela baklje ili uređaja za izgaranje protivno zahtjevima utvrđenima u **člancima 17., 22. i 23.**;
- (l) propust uvoznika da dostave informacije koje se traže u skladu s člankom 27. i Prilogom VIII.

3.a Ako su ispunjeni uvjeti iz članka 15. stavka 7., države članice razmatraju smanjenje ili neizricanje sankcija operatorima za razdoblje provedbe koje nacionalna tijela smatraju potrebnima.

4. Države članice uzimaju u obzir najmanje sljedeće okvirne kriterije za izricanje sankcija, prema potrebi:
- (a) trajanje ili vremenske učinke, prirodu i težinu povrede;
 - (b) sve mjere koje poduzeće, operator ili operator rudnika poduzme kako bi pravodobno ublažio ili otklonio štetu;
 - (c) ima li povreda obilježje namjere ili nepažnje;
 - (d) sve prethodne povrede koje je počinilo to poduzeće, operator ili operator rudnika;
 - (e) financijske koristi koje su poduzeće, operator ili operator rudnika stekli izravno ili neizravno zbog povrede ili gubitke koje su izbjegli, ako su dostupni relevantni podaci;
 - (f) veličinu poduzeća, operatora ili operatora rudnika;
 - (g) stupanj suradnje s [...] tijelima;

- (h) način na koji su [...] tijel/[...]/a doznala za povredu, osobito je li i u kojoj mjeri je operator **ili operator rudnika** pravodobno prijavio povredu;
 - (i) **postupke trećih strana kojima se pogoršavaju bilo kakva kršenja ove Uredbe;**
 - ([...])j sve ostale otegotne ili olakotne čimbenike primjenjive na okolnosti slučaja.
5. Države članice svake godine objavljuju informacije o vrsti i veličini sankcija izrečenih na temelju ove Uredbe, povredama i operatorima **ili operatorima rudnika** kojima su izrečene sankcije.

Članak 31.

Izvršavanje delegiranja ovlasti

1. Ovlast za donošenje delegiranih akata dodjeljuje se Komisiji podložno uvjetima utvrđenima u ovom članku.
2. Ovlast za donošenje delegiranih akata iz članka 8. stavka 5., članka 22. stavka 3., [...] članka 27. stavka 1. i **članka 29.a stavka 1.** dodjeljuje se Komisiji na neodređeno vrijeme počevši od ... [datuma stupanja na snagu Uredbe].
3. Europski parlament ili Vijeće mogu u svakom trenutku opozvati delegiranje ovlasti iz članka 8. stavka 5., članka 22. stavka 3. i članka 27. stavka 1. Odlukom o opozivu prekida se delegiranje ovlasti koje je u njoj navedeno. Opoziv počinje proizvoditi učinke sljedećeg dana od dana objave spomenute odluke u *Službenom listu Europske unije* ili na kasniji dan naveden u spomenutoj odluci. On ne utječe na valjanost delegiranih akata koji su već na snazi.
4. Prije donošenja delegiranog akta Komisija se savjetuje sa stručnjacima koje je imenovala svaka država članica u skladu s načelima utvrđenima u Međuinstitucijskom sporazumu o boljoj izradi zakonodavstva od 13. travnja 2016.
5. Čim donese delegirani akt, Komisija ga istodobno priopćuje Europskom parlamentu i Vijeću.

6. Delegirani akt donesen na temelju članka 8. stavka 5., članka 22. stavka 3. i članka 27. stavka 1. stupa na snagu samo ako Europski parlament ili Vijeće u roku od dva mjeseca od priopćenja tog akta Europskom parlamentu i Vijeću na njega ne podnesu nikakav prigovor ili ako su prije isteka tog roka i Europski parlament i Vijeće obavijestili Komisiju da neće podnijeti prigovore. Taj se rok produljuje za dva mjeseca na inicijativu Europskog parlamenta ili Vijeća.

Članak 32.

Postupak odbora

1. Komisiji pomaže Odbor za energetska unija osnovan na temelju članka 44. Uredbe (EU) 2018/1999.
2. Pri upućivanju na ovaj stavak primjenjuje se članak 4. Uredbe (EU) br. 182/2011.

Članak 33.

Preispitivanje

1. **Do 2030. i [...]**svakih pet godina **nakon toga** Komisija podnosi izvješće o evaluaciji ove Uredbe Europskom parlamentu i Vijeću te, prema potrebi, podnosi zakonodavne prijedloge za izmjenu ove Uredbe. Ta se izvješća objavljuju.

- 1.a Komisija procjenjuje mogući učinak proširenja obveza u pogledu mjerenja, kvantifikacije, praćenja, izvješćivanja i verifikacije emisija metana te njihova smanjenja na uvoznike fosilnih goriva u Uniju, utvrđuje potencijalne prepreke i predlaže moguća rješenja kojima se smanjuju emisije metana, bez utjecaja na cijene energije i sigurnost opskrbe. Na temelju te procjene učinka Komisija do [... 12 mjeseci nakon datuma stupanja na snagu ove Uredbe] predstavlja izvješće Europskom parlamentu i Vijeću, kojemu se prema potrebi prilaže zakonodavni prijedlog za izmjenu ove Uredbe.**
2. Za potrebe ovog članka Komisija može zatražiti informacije od država članica i nadležnih tijela te posebno uzima u obzir informacije koje su države članice dostavile u svojim integriranim nacionalnim energetske i klimatskim planovima, njihovim ažuriranim verzijama i u svojim nacionalnim energetske i klimatskim izvješćima o napretku u skladu s Uredbom (EU) 2018/1999.

[...]

Članak 34.

Izmjene Uredbe (EU) 2019/942

U članku 15. Uredbe (EU) 2019/942 Europskog parlamenta i Vijeća dodaje se sljedeći stavak 5.:

„5. ACER svake tri godine, **nakon što primi ulazne podatke od država članica**, utvrđuje i javno objavljuje skup pokazatelja i odgovarajuće referentne vrijednosti za usporedbu jediničnih troškova ulaganja povezanih s mjerenjem **ili kvantifikacijom, ispuštanjem i spaljivanjem na baklji** emisija metana za usporedive projekte, izvješćivanjem o njima i njihovim smanjivanjem. Izdaje preporuke o pokazateljima i referentnim vrijednostima za jedinične troškove ulaganja izvršenih radi usklađivanja s obvezama iz [ove Uredbe] na temelju članka 3. [ove Uredbe].”

Članak 35.

Stupanje na snagu

Ova Uredba stupa na snagu dvadesetog dana od dana objave u *Službenom listu Europske unije*.

Ova je Uredba u cijelosti obvezujuća i izravno se primjenjuje u svim državama članicama.

Sastavljeno u Bruxellesu

Za Europski parlament

Predsjednik/Predsjednica

Za Vijeće

Predsjednik/Predsjednica

[...] Pregledi radi otkrivanja i sanacije istjecanja**Dio 1.**

Za sve [...] nadzemne komponente, uz iznimku distribucijskih mreža, iz članka 14. stavka 2. točke (a), pregledi radi otkrivanja i sanacije istjecanja iz članka 14. [...] provode se sljedećom minimalnom učestalošću:

Tip pregleda radi LDAR-a	Vrsta komponente	Učestalost
[...] Pregled tipa 1 radi LDAR-a	Kompresorska stanica	6 mjeseci
	Podzemno skladištenje	
	Terminal za UPP	
	Regulacijska i mjerna stanica	
	Stanica ventila	12 mjeseci
	Cjevovod za transport	24 mjeseca
[...] Pregled tipa 2 radi LDAR-a	Kompresorska stanica	12 mjeseci
	Podzemno skladištenje	
	Terminal za UPP	
	Regulacijska i mjerna stanica	
	Stanica ventila	24 mjeseca
	Cjevovod za transport	36 mjeseci

Za sve podzemne komponente, uz iznimku distribucijskih mreža, iz članka 14. stavka 2. točke (a), pregledi radi otkrivanja i sanacije istjecanja iz članka 14. provode se sljedećom minimalnom učestalošću:

Tip pregleda radi LDAR-a	Vrsta materijala	Učestalost pregleda
Pregled tipa 1 radi LDAR-a	Bitumenska traka	[...] 3 mjeseca
	Sivo lijevano željezo	
	[...] Azbest Duktilno lijevano željezo	6 mjeseci
	Nezaštićeni čelik [...] Bakar	12 mjeseci
	Polietilen PVC Zaštićeni čelik	24 mjeseca
Pregled tipa 2 radi LDAR-a	Bitumenska traka	[...] 6 mjeseci
	Sivo lijevano željezo	
	[...] Azbest Duktilno lijevano željezo	12 mjeseci

	Nezaštićeni čelik Polietilen PVC <i>[...]</i> Bakar	24 mjeseca
	Zaštićeni čelik	36 mjeseci

Za sve *[...]* komponente distribucijskih mreža iz članka 14. stavka 2. točke (a), pregledi radi otkrivanja i sanacije istjecanja iz članka 14. provode se sljedećom minimalnom učestalosti:

Tip pregleda radi LDAR-a	Vrsta materijala ili komponente	Učestalost pregleda
<i>[...]</i> Pregled tipa 1 radi LDAR-a	Sivo lijevano željezo Bitumenska traka	3 mjeseci
	<i>[...]</i> Azbest Duktilno lijevano željezo Regulacijska i mjerna stanica	6 mjeseci
	Nezaštićeni čelik <i>[...]</i> Bakar	12 mjeseci

	Polietilen PVC zaštićeni čelik (< = 16 bara)	<u>24 mjeseca</u>
[...] Pregled tipa 2 radi LDAR-a	Sivo lijevano željezo Bitumenska traka	<u>6 mjeseci</u>
	<i>[...]</i> Azbest Duktilno lijevano željezo Regulacijska i mjerna stanica	12 mjeseci
	Nezaštićeni čelik <i>[...]</i> <u>Bakar</u>	24 mjeseca
	Polietilen PVC zaštićeni čelik (< = 16 bara)	36 mjeseci

Za podzemne cjevovode od zaštićenog čelika i cjevovode od zaštićenog čelika ispod morske razine s tlakom iznad 16 bara operatori obavljaju preventivno upravljanje integritetom cjevovoda kako bi spriječili svako istjecanje u skladu s relevantnim europskim normama ili nacionalnim zakonodavstvom o upravljanju integritetom plinovoda. Uzimajući u obzir rezultate tog preventivnog upravljanja integritetom cjevovoda, nadležno tijelo može odobriti drugačiju učestalost od najviše 36 mjeseci za pregled tipa 1 radi LDAR-a i 48 mjeseci za pregled tipa 2 radi LDAR-a.

Za sve odobalne komponente [...] iz članka 14. stavka 2. točke (a), pregledi radi otkrivanja i sanacije istjecanja iz članka 14. provode se sljedećom minimalnom učestalošću:

Tip pregleda radi LDAR-a		Učestalost pregleda
Pregled tipa 1 radi LDAR-a	Odobalne komponente iznad morske razine	12 mjeseci
	Odobalne komponente ispod morske razine	24 mjeseca
	Odobalne komponente ispod morskog dna	36 mjeseci
Pregled tipa 2 radi LDAR-a	Odobalne komponente iznad morske razine	24 mjeseca

Dio [...] 2.

[...] **Zahtjevi u pogledu informacija o uređajima koji se upotrebljavaju u pregledima [...] radi otkrivanja i sanacije istjecanja**

U okviru programa otkrivanja i sanacije istjecanja iz članka 14. stavka 1. [...] operatori moraju dostaviti sljedeće informacije:

- i. [...] **informacije o proizvođaču uređaja;**
- ii. **informacije o kapacitetu uređaja za otkrivanje istjecanja, njihovoj pouzdanosti i ograničenjima [...], među ostalim, o kapacitetu za otkrivanje specifičnih istjecanja ili lokacija, ograničenjima u pogledu otkrivanja i eventualnim ograničenjima u vezi s njihovom upotrebom, kao i popratne podatke;**
- iii. **opis o mjestu, vremenu i načinu upotrebe [...] uređaja;**

[...]

Rasporedi sanacije i praćenja

[...]

Sanacija [...]

Raspored [...] sanacije iz članka 14. mora sadržavati najmanje sljedeće elemente:

- i. izradu popisa i naziv svih komponenti koje su provjerene;
- ii. rezultat inspekcije, i to je li otkriven gubitak metana i, ako jest, njegov opseg;
- iii. za komponente za koje je utvrđeno da emitiraju metan **na razini koja je istovjetna pragovima navedenima u članku 14. stavku 4. ili višoj razini [...]**, naznaku o tome je li tijekom pregleda radi otkrivanja i sanacije istjecanja (LDAR) obavljena sanacija, a ako nije, zašto, uz vođenje računa o zahtjevima u pogledu toga koji se elementi mogu uzeti u obzir za odgođenu sanaciju, kako je navedeno u članku 14. stavku 4.;
- iv. za komponente za koje je utvrđeno da emitiraju metan **na razini koja je istovjetna pragovima navedenima u članku 14. stavku 4. ili višoj razini [...]**, planirani raspored sanacije s naznakom predviđenog datuma sanacije;
- v. za komponente za koje je tijekom prethodnog pregleda radi LDAR-a utvrđeno da emitiraju metan **na razini koja je niža od pragova navedenih u članku 14. stavku 4.**, ali je tijekom praćenja provedenog nakon LDAR-a kako bi se provjerilo je li se promijenila količina gubitka metana utvrđeno da emitiraju metan **na razini koja je istovjetna tim pragovima ili višoj razini [...]**, naznaku o tome je li odmah obavljena sanacija, a ako nije, zašto (u skladu s točkom iii.), te predviđeni raspored sanacije s naznakom predviđenog datuma sanacije.

Nakon toga slijedi [...] raspored **praćenja** u kojem se navodi vrijeme stvarnog izvršenja sanacija.

Praćenje [...]

[...] **Izješće** o [...] praćenju iz članka 14. mora sadržavati najmanje sljedeće elemente:

- i. izradu popisa i naziv svih komponenti koje su provjerene;
- ii. rezultat inspekcije, i to je li otkriven gubitak metana i, ako jest, njegov opseg;
- iii. za komponente za koje je **tijekom prethodnog pregleda radi LDAR-a** utvrđeno da emitiraju metan **na razini koja je istovjetna pragovima navedenima u članku 14. stavku 4. ili višoj razini [...], informacije o obavljenoj sanaciji i rezultate praćenja nakon sanacije** kako bi se provjerilo je li sanacija bila uspješna;
- iv. za komponente za koje je **tijekom prethodnog pregleda radi LDAR-a** utvrđeno da emitiraju metan **na razini koja je niža od pragova navedenih u članku 14. stavku 4. [...], rezultate praćenja provedenog nakon LDAR-a** kako bi se provjerilo je li se promijenila količina gubitka metana te preporuku na temelju nalaza.

Izješćivanje o slučajevima ispuštanja i spaljivanja na baklji

Prema članku 16. operatori su nadležnim tijelima dužni dostaviti najmanje sljedeće informacije o metanu koji se spaljuje na baklji ili ispušta:

- i. naziv operatora;
- ii. **lokaciju**, naziv i vrstu imovine;
- iii. opremu o kojoj je riječ;
- iv. datum i vrijeme kad je ispuštanje ili spaljivanje na baklji otkriveno ili je započelo te kad je završilo;
- v. izmjereni [...] obujam **metana** koji je ispušten ili spaljen na baklji [...]. **Ako izmjereni volumen nije dostupan, potrebno je dostaviti utemeljenu procjenu;**
- v.1 učinkovitost spaljivanja na baklji;**
- vi. uzrok i prirodu ispuštanja ili spaljivanja na baklji;
- vii. mjere poduzete radi ograničavanja trajanja i razmjera ispuštanja ili spaljivanja na baklji;
- viii. korektivne mjere poduzete radi otklanjanja uzroka i sprečavanja ponovnog ispuštanja ili spaljivanja na baklji;
- ix. rezultate [...] **mjesečnih** inspeksijskih pregleda vršnih dijelova baklji **i njihova kontinuiranog praćenja, ovisno o slučaju**, provedenih [...] u skladu s člankom 17., **ako je utvrđen problem.**

Inspekcije vršnih dijelova baklji

[...] **Mjesečne** inspekcije vršnih dijelova baklji moraju uključivati sveobuhvatan audiovizualni i olfaktorni (AVO) pregled (uključujući vanjski vizualni pregled vršnih dijelova baklji, osluškivanje radi utvrđivanja istjecanja tlaka i tekućine te njušenje radi utvrđivanja neuobičajenih i snažnih mirisa).

Tijekom inspekcije operator mora pregledati sve komponente, uključujući vršne dijelove baklji, mjerne otvore spremnika, zatvorene sustave odzračivanja, pumpe, kompresore, uređaje za rasterećenje od tlaka, ventile, vodove, prirubnice, spojnice i povezane cjevovode, kako bi se utvrdile neispravnosti, istjecanja i ispuštanja.

U izvješće se moraju unijeti sljedeća zapažanja:

- i. u slučaju zapaljenih baklji: smatra li se izgaranje primjerenim ili neprimjerenim. Neprimjereno izgaranje definira se kao baklja s vidljivim emisijama u ukupnom trajanju duljem od pet minuta tijekom dva uzastopna sata; **Ako su baklje opremljene uređajima za kontinuirano praćenje, neprimjereno izgaranje definira se kao baklja s vidljivim emisijama koje zabilježene uživo tijekom bilo koja dva uzastopna sata ukupno traju dulje od pet minuta;**
- ii. u slučaju nezapaljenih baklji: ima li nezapaljena baklja ispuštanje za plin ili ne. Ako ga ima, taj bi nedostatak trebalo otkloniti u roku od šest sati ili u roku od 24 sata u slučaju loših vremenskih ili drugih ekstremnih uvjeta. **Ako su baklje opremljene uređajima za kontinuirano praćenje, emisije se izračunavaju na temelju brzine protoka i istjecanja metana u slučaju da postoji ispuštanje za plin. Taj nedostatak mora se [...] otkloniti u roku od šest sati ili u roku od 24 sata u slučaju loših vremenskih ili drugih ekstremnih uvjeta.**

Izrada popisa i planovi ublažavanja za [...] neaktivne bušotine, privremeno zatvorene bušotine i trajno zatvorene i napuštene bušotine

Dio 1.

Prema članku 18. popisi neaktivnih bušotina, **privremeno zatvorenih bušotina te trajno zatvorenih i napuštenih bušotina** moraju sadržavati najmanje sljedeće informacije:

- i. naziv i adresu operatora, vlasnika ili nositelja dozvole, ako je to primjenjivo;
- ii. naziv, vrstu i adresu bušotine ili njezine lokacije, **pri čemu se navodi je li riječ o neaktivnoj bušotini, privremeno zatvorenoj bušotini ili trajno zatvorenoj i napuštenoj bušotini, kako je definirano u ovoj Uredbi;**
- iii. **ako je to relevantno**, zemljovid na kojem su prikazane granice bušotine ili njezine lokacije;
- iv. rezultate [...] mjerenja **ili kvantifikacije emisija metana u zrak i u vodu provedenih prije izrade popisa, ako postoje.**

Prema članku 18. popisi neaktivnih bušotina, **privremeno zatvorenih bušotina te trajno zatvorenih i napuštenih bušotina** mogu sadržavati sljedeće informacije:

- i. datum početnog bušenja i datum prestanka rada;
- ii. orijentaciju (vertikalna, horizontalna, kosa);
- iii. ukupnu dubinu bušotine;
- iv. je li tijekom procesa bušenja došlo do bitnih događaja, kao što su „pulzacije”;
- v. je li bušotina došla u kontakt s plinom koji sadrži znatne količine sumpornih spojeva (sumporni plin) ili količine sumpornih spojeva u tragovima (nesumporni plin);

- vi. seizmičke podatke dostupne za bušotinu u gornjih 1000 m njezine putanje polumjera 1000 m;
- vii. najnovije izvješće o procjeni integriteta bušotine;
- viii. je li bušotina istraživačka ili proizvodna bušotina;
- ix. je li bušotina došla u kontakt s džepovima plitkog plina, zonama plitkog plina ili zonama gubitka cirkulacije isplake;
- x. nalazi li se bušotina na kopnu (navesti je li riječ o gradskom, ruralnom ili drugom području) ili na moru (navesti dubinu vode);
- xi. u slučaju odobalnih bušotina, informacije o svim uvjetima na morskom dnu koji bi mogli doprinijeti migraciji metana kroz vodeni stupac;
- xii. informacije o stanju u životnom ciklusu bušotine (aktivna, neaktivna, dubinska zatvorena, površinska stavljena izvan pogona itd.);
- xii. ima li poklopac bušotine povezan s bušotinom koja je stavljena izvan pogona ispuh ili ne.

Prema članku 18., u pogledu trajno zatvorenih i napuštenih bušotina, popisi moraju ujedno uključivati:

- i. posljednja poznata mjerenja ili kvantifikaciju emisija metana u zrak i u vodu, ako postoje;
- ii. informacije kojima se dokazuje da je relevantno nadležno tijelo potvrdilo da dotična bušotina ili njezina lokacija ispunjavaju kriterije iz članka 2. stavka 24.a[...];
- iii. dokumentaciju kojom se dokazuje da nema emisija metana iz te bušotine ili njezine lokacije za sve bušotine koje su trajno zatvorene i napuštene nakon donošenja ove Uredbe ili, ako takva dokumentacija već postoji, prije donošenja.

Dio 2.

Prema članku 18. planovi ublažavanja moraju sadržavati najmanje sljedeće informacije:

- i. raspored postupanja u pogledu svake neaktivne bušotine i privremeno zatvorene bušotine, među ostalim radnje koje treba provesti;**
- ii. naziv i adresu operatora, vlasnika ili nositelja dozvole neaktivne bušotine ili privremeno zatvorene bušotine, ako je to primjenjivo;**
- iii. predviđeni datum završetka cjelokupne sanacije, obnavljanja ili trajnog zatvaranja neaktivnih bušotina i privremeno zatvorenih bušotina.**

Izvješćivanje o aktivnim ugljenokopima

Dio 1.

Prema člancima 19. i 20. izvješća o aktivnim podzemnim rudnicima moraju sadržavati najmanje sljedeće informacije:

- i. naziv i adresu operatora rudnika;
- ii. adresu rudnika;
- iii. tonažu svake vrste ugljena proizvedene u rudniku;
- iv. za sva ventilacijska okna koja se koriste u rudniku:
 1. naziv (ako postoji);
 2. razdoblje upotrebe, ako se razlikuje od izvještajnog razdoblja;
 3. koordinate;
 4. namjenu (usis, ispuh);
 5. tehničku specifikaciju mjerne **opreme** [...] koja se upotrebljava za mjerenje i kvantifikaciju emisija metana te optimalne radne uvjete koje je naveo proizvođač;
 6. udio vremena tijekom kojeg je radila **oprema** [...] za kontinuirano mjerenje;

7. [...] **specifikacije** za:
 - mjesto uzorkovanja za potrebe mjerenja metana mjernom **opremom** [...],
 - mjerenje brzinâ protoka,
 - mjerenje koncentracijâ metana;
 8. emisije metana koje je zabilježila **oprema** [...] za kontinuirano mjerenje (u tonama);
 9. emisije metana zabilježene mjesečnim uzorkovanjem (u tonama po satu), uključujući informacije o:
 - datumu uzorkovanja,
 - tehnicima uzorkovanja,
 - očitanjima atmosferskih uvjeta (tlak, temperatura, vlažnost) zabilježenima na odgovarajućoj udaljenosti kako bi odražavala uvjete u kojima radi **oprema** [...] za kontinuirano mjerenje;
 11. ako je rudnik povezan s nekim drugim rudnikom na bilo koji način koji omogućava protok zraka između rudnikâ, naziv tog rudnika;
- v. emisijski faktori nakon prestanka vađenja ugljena i opis metode korištene za njihov izračun;
- vi. emisije nakon prestanka vađenja ugljena (u tonama).

Dio 2.

Prema člancima 19. i 20. izvješća o aktivnim površinskim rudnicima moraju sadržavati najmanje sljedeće informacije:

- i. naziv i adresu operatora rudnika;
- ii. adresu rudnika;
- iii. tonažu svake vrste ugljena proizvedene u rudniku;
- iv. zemljovid svih ležišta koja se eksploatiraju u rudniku, uz prikaz granica tih ležišta;
- v. za svako ležište ugljena:
 1. naziv (ako postoji);
 2. razdoblje upotrebe, ako se razlikuje od izvještajnog razdoblja;
 3. opis eksperimentalne metode koja se primjenjuje radi utvrđivanja emisija metana uslijed rudarskih djelatnosti, uključujući metodologiju odabranu za obračun emisija metana iz okolnih slojeva;
- vi. emisijski faktori nakon prestanka vađenja ugljena i opis metode korištene za njihov izračun;
- vii. emisije nakon prestanka vađenja ugljena.

Dio 3.

Prema člancima 19. i 20. izvješća o drenažnim stanicama moraju sadržavati najmanje sljedeće informacije:

- i. naziv i adresu operatora rudnika;
- ii. tonažu metana dobivenog iz drenažnog sustava jednog ili više rudnika, po rudniku;
- iii. tonažu ispuštenog metana;
- iv. tonažu metana spaljenog na baklji;
- v. učinkovitost baklje;
- vi. upotrebu uhvaćenog metana.

Izvješćivanje o slučajevima ispuštanja i spaljivanja na baklji u drenažnim stanicama

Prema članku 23. operatori drenažnih stanica nadležnim su tijelima dužni dostaviti najmanje sljedeće informacije o metanu koji se spaljuje na baklji ili ispušta:

- i. naziv i adresu operatora;
- ii. vrijeme kad je slučaj prvi put otkriven;
- iii. uzrok ispuštanja i/ili spaljivanja na baklji;
- iv. tonažu metana koji je ispušten i spaljen na baklji (ili procjenu ako kvantifikacija **ili**[...]
mjerenje nisu mogući).

Zatvoreni i napušteni rudnici

Dio 1.

Prema člancima 24. i 25. popis zatvorenih i napuštenih ugljenokopa mora sadržavati najmanje sljedeće informacije o svakoj lokaciji [...]:

- i. naziv i adresu operatora, vlasnika ili nositelja dozvole, prema potrebi;
- ii. adresu lokacije;
- iii. zemljovid na kojem su prikazane granice rudnika;
- iv. nacрте otkopnih radilišta i njihov status;
- v. rezultate [...] **izravnog** mjerenja *na razini izvora ili kvantifikacije* na sljedećim [...] **točkastim izvorima emisija:**

1. svim [...] oknima koja su se u rudniku koristila dok je radio, uz podatke o:
 - koordinatama okna,
 - nazivu okna (ako postoji),
 - statusu pečaćenja i načinu pečaćenja, ako je poznat;
2. odzračnicima koji se više ne koriste;
3. drenažnim zdencima koji se više ne koriste;
4. [...]
5. [...]

[...] **6.** drugim zabilježenim potencijalnim točkastim izvorima emisija.

[...]

Mjerenja iz [...] **navedene** točke v. moraju se obavljati u skladu sa sljedećim načelima:

- i. mjerenja se moraju obavljati pri atmosferskom tlaku koji omogućava otkrivanje mogućeg istjecanja metana te u skladu s odgovarajućim znanstvenim standardima; [...]
- ii. mjerenja se moraju obavljati s pomoću **opreme kojom se mogu procijeniti godišnje emisije metana iz tog izvora na razini od najmanje 0,5 tona ili višoj.** [...] ; [...]
- iii. mjerenja moraju biti popraćena informacijama o:
 1. datumu mjerenja;
 2. atmosferskom tlaku;
 3. tehničkim pojedinostima o opremi koja se koristila za mjerenje;
- iv. ventilacijska okna koja su se nekad koristila u dva ili više rudnika moraju se pripisati samo jednom rudniku kako bi se izbjeglo dvostruko računanje.

Dio 2. [...]

Izvješće iz članka 25. stavka 3. mora sadržavati najmanje sljedeće elemente, **ako su podaci dostupni ili se mogu pribaviti**:

- i. naziv i adresu operatora, vlasnika ili nositelja dozvole, prema potrebi;
- ii. adresu lokacije;
- iii. emisije metana iz svih [...] **točkastih izvora emisija navedenih u dijelu 1.**, uključujući:

1. vrstu [...] **točkastog izvora emisija;**
2. tehničke pojedinosti o mjernoj **opremi i metodi primijenjenoj za procjenu ispuštanja metana [...];**
3. udio vremena tijekom kojeg je radila **oprema [...]** za mjerenje;
4. koncentraciju metana zabilježenu mjernom **opremom [...];**
5. procjene emisija metana iz [...] **točkastog izvora emisija.**

Dio 3.[...]

Plan ublažavanja iz članka 26. stavka 1. mora sadržavati najmanje sljedeće informacije, **ako su podaci dostupni ili se mogu pribaviti:**

- i. popis svih **točkastih izvora emisija navedenih u dijelu 1.[...];**
- ii. tehničku izvedivost ublažavanja emisija metana [...] **na razini lokacije, na temelju točkastih izvora emisija [...];**
- iii. vremenski raspored ublažavanja emisija metana [...] **na svakoj lokaciji [...];**
- iv. **procjenu učinkovitosti projekata za prikupljanje metana iz napuštenih rudnika, ako se provode.**

Informacije koje dostavljaju uvoznici

Za potrebe ovog Priloga „izvoznik” znači ugovorna stranka u svakom ugovoru o opskrbi koji je uvoznik sklopio radi isporuke fosilne energije u Uniju.

U skladu s člankom 27. uvoznici moraju dostaviti sljedeće informacije:

- i. **ako je moguće identificirati izvoznike ili proizvođače**, naziv i adresu izvoznika te, ako se razlikuje od izvoznika, naziv i adresu proizvođača;
- ii. zemlje[...] i regije koje odgovaraju prvoj razini Unijine nomenklature prostornih jedinica za statistiku (NUTS) i u kojima je energija proizvedena te zemlje i **regije** koje odgovaraju prvoj razini Unijine nomenklature prostornih jedinica za statistiku (NUTS) i preko kojih je energija transportirana do stavljanja na tržište Unije;
- iii. kad je riječ o nafti i fosilnom plinu, provode li izvoznik **ili, ako je to relevantno, proizvođač** mjerenje svojih emisija metana i izvješćuju li o njima, bilo neovisno ili u okviru obveza izvješćivanja o nacionalnim popisima stakleničkih plinova u skladu sa zahtjevima Okvirne konvencije Ujedinjenih naroda o promjeni klime (UNFCCC), te obavljaju li to u skladu sa zahtjevima UNFCCC-a u pogledu izvješćivanja ili u skladu sa standardima Partnerstva za kontrolu metana iz nafte i plina (OGMP 2.0). To mora biti popraćeno primjerkom najnovijeg izvješća o emisijama metana, uključujući informacije iz članka 12. stavka 6., **ako su navedene u takvom izvješću**. Za svaku vrstu emisiju mora se navesti primijenjena metoda kvantifikacije (kao što su razine UNFCCC-a ili razine OGMP-a **2.0**);
- iv. kad je riječ o nafti i plinu, primjenjuju li izvoznik **ili, ako je to relevantno, proizvođač** regulatorne ili dobrovoljne mjere za kontrolu svojih emisija metana, uključujući mjere kao što su pregledi radi otkrivanja i sanacije istjecanja ili mjere za kontrolu i ograničavanje ispuštanja metana i njegova spaljivanja na baklji. To mora biti popraćeno opisom tih mjera, uključujući **relevantna** izvješća o pregledima radi otkrivanja i sanacije istjecanja te o slučajevima ispuštanja i spaljivanja na baklji za posljednju kalendarsku godinu za koju su dostupna, ako postoje;

- v. kad je riječ o ugljenu, provode li izvoznik **ili, ako je to relevantno, proizvođač** mjerenje svojih emisija metana i izvješćuju li o njima, bilo neovisno ili u okviru obveza izvješćivanja o nacionalnim popisima stakleničkih plinova u skladu sa zahtjevima Okvirne konvencije Ujedinjenih naroda o promjeni klime (UNFCCC), te obavljaju li to u skladu sa zahtjevima UNFCCC-a u pogledu izvješćivanja ili u skladu s međunarodnim ili europskim standardom za praćenje emisija metana, izvješćivanje o njima i njihovu verifikaciju. To mora biti popraćeno primjerkom najnovijeg izvješća o emisijama metana, uključujući informacije iz članka 20. stavka 6., ako su dostupne. Za svaku vrstu emisiju mora se navesti primijenjena metoda kvantifikacije (kao što su razine UNFCCC-a ili razine OGMP-a **2.0**);
- vi. kad je riječ o ugljenu, primjenjuje li izvoznik **ili, ako je to relevantno, proizvođač** regulatorne ili dobrovoljne mjere za kontrolu svojih emisija metana, uključujući mjere za kontrolu i ograničavanje ispuštanja metana i njegova spaljivanja na baklji. To mora biti popraćeno opisom tih mjera, uključujući izvješća o slučajevima ispuštanja i spaljivanja na baklji za posljednju kalendarsku godinu za koju su dostupna, ako postoje;
- vii. naziv subjekta koji je obavio neovisnu verifikaciju izvješća iz točaka iii. i v., ako postoji.
