Uradni list
Evropske unije

SL
Serija L

2025/1477

25.7.2025

DELEGIRANA UREDBA KOMISIJE (EU) 2025/1477

z dne 21. maja 2025

o dopolnitvi Uredbe (EU) 2024/1735 Evropskega parlamenta in Sveta z določitvijo pravil o opredelitvi proizvajalcev nafte in plina, ki imajo dovoljenje in morajo prispevati k doseganju cilja Unije glede razpoložljive zmogljivosti vbrizgavanja CO_2 do leta 2030, izračunu njihovih prispevkov in njihovih obveznostih poročanja

EVROPSKA KOMISIJA JE –

ob upoštevanju Pogodbe o delovanju Evropske unije,

ob upoštevanju Uredbe (EU) 2024/1735 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o vzpostavitvi okvira ukrepov za krepitev ekosistema proizvodnje neto ničelnih tehnologij Evrope in spremembi Uredbe (EU) 2018/1724 ([1]) ter zlasti člena 23(12), točki (a) in (c), Uredbe,

ob upoštevanju naslednjega:

(1) Člen 23(1) Uredbe (EU) 2024/1735 določa, da morajo subjekti, ki imajo dovoljenje, kot je opredeljeno v členu 1, točka 3, Direktive 94/22/ES Evropskega parlamenta in Sveta ([2]), prispevati k cilju Unije glede razpoložljive zmogljivosti vbrizgavanja CO_2 do leta 2030 sorazmerno s količinami zemeljskega plina in surove nafte, ki so jih v Uniji proizvedli med 1. januarjem 2020 in 31. decembrom 2023.

(2) V skladu s členom 23(3) Uredbe (EU) 2024/1735 mora Komisija na podlagi informacij, ki ji jih države članice na podlagi člena 23(2) navedene uredbe sporočijo do 30. septembra 2024, določiti posamične prispevke subjektov, ki imajo dovoljenje, k cilju Unije glede zmogljivosti vbrizgavanja CO_2 do leta 2030.

(3) V ta namen je treba najprej dopolniti pravila, na podlagi katerih je treba opredeliti imetnike dovoljenj, za katere velja obveznost prispevka, in izračunati njihove posamične prispevke.

(4) V skladu s členom 23(1) Uredbe (EU) 2024/1735 mora Komisija določiti prag proizvodnje, pod katerim je imetnik dovoljenja izključen iz obveznosti prispevka. Namen tega praga je osredotočiti upravno breme za nacionalne organe in zavezane subjekte na tiste subjekte, ki imajo zaradi svojih pomembnih dejavnosti na področju proizvodnje ogljikovodikov finančna in tehnična sredstva za naložbe v postavitev geoloških območij shranjevanja CO_2. V skladu s členom 23(5) lahko zavezani subjekti za doseganje ciljnih količin razpoložljive zmogljivosti vbrizgavanja vlagajo v projekte shranjevanja CO_2 ali te projekte razvijajo sami ali v sodelovanju, sklenejo sporazume z drugimi zavezanimi subjekti in sklenejo sporazume s tretjimi predlagatelji projektov shranjevanja ali vlagatelji v take projekte.

(5) Pri določanju praga proizvodnje je treba posebno pozornost nameniti tudi MSP in zagotoviti pravično porazdelitev izključene zmogljivosti vbrizgavanja med zavezane subjekte.

(6) Zato je primerno izključiti imetnike dovoljenj, katerih proizvodnja zemeljskega plina in surove nafte je od 1. januarja 2020 do 31. decembra 2023 znašala manj kot 610 tisoč ton ekvivalenta nafte ter katerih skupna proizvodnja zemeljskega plina in surove nafte predstavlja manj kot 5 % celotne proizvodnje zemeljskega plina in surove nafte v Uniji v zadevnem obdobju.

([1]) UL L, 2024/1735, 28.6.2024, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1735/oj.
([2]) Direktiva 94/22/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 30. maja 1994 o pogojih za izdajo in uporabo dovoljenj za iskanje, raziskovanje in izkoriščanje ogljikovodikov (UL L 164, 30.6.1994, str. 3, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

(7) Znesek vsakega prispevka bi bilo treba izračunati sorazmerno, tako da se količine, ki jih proizvede vsak zavezani subjekt, delijo z vsoto proizvodnje vseh zavezanih subjektov. To razmerje bi bilo nato treba pomnožiti s ciljem na ravni Unije glede zmogljivosti vbrizgavanja CO_2 do leta 2030, ki je 50 milijonov ton na leto.

(8) Nekatere države članice dovolijo, da ima več kot en subjekt isto dovoljenje. V takih primerih bi morala zadevna država članica navesti obseg proizvodnje vsakega od skupnih imetnikov dovoljenja, da lahko Komisija ugotovi, ali zanj velja obveznost prispevka (in ustrezno določi njegovo višino) ali ga je treba izključiti.

(9) V obdobju med 1. januarjem 2020 in 31. decembrom 2023 je bilo mogoče dovoljenja prenašati z enega pravnega subjekta na drugega. Za natančno razdelitev obsega proizvodnje med subjektom, ki je dovoljenje predal, in subjektom, ki ga je prevzel, je primerno določiti trenutek, ki je upošteven za razdelitev proizvodnje in določitev ustrezne obveznosti prispevanja med imetnikoma dovoljenja.

(10) Da bi se celotna proizvodnja na ozemlju Unije med 1. januarjem 2020 in 31. decembrom 2023 pretvorila v obveznost prispevanja k razvoju zmogljivosti vbrizgavanja CO_2, bi bilo treba sprejeti določbe v zvezi z imetniki dovoljenj, ki so v navedenem obdobju in do 31. decembra 2030 prenehali obstajati.

(11) Za spremljanje napredka pri doseganju vseevropskega cilja glede zmogljivosti vbrizgavanja CO_2 v skladu s členom 42(7) Uredbe (EU) 2024/1735 je treba določiti standardni sklop informacij, ki se zahtevajo za poročila iz člena 23(6) Uredbe (EU) 2024/1735, na podlagi informacij, ki jih predložijo zavezani subjekti sami ali v sodelovanju, če sodelujejo v skladu s členom 23(5) Uredbe (EU) 2024/1735.

(12) V skladu s členom 23(4) Uredbe (EU) 2024/1735 morajo imetniki dovoljenj do 30. junija 2025 Komisiji predložiti načrt, v katerem podrobno opredelijo, kako nameravajo doseči svoj prispevek k cilju Unije glede zmogljivosti vbrizgavanja CO_2 do leta 2030. Da bi imeli imetniki dovoljenj dovolj časa za pripravo in predložitev navedenega načrta do 30. junija 2025, bi morala ta uredba začeti veljati čim prej –

SPREJELA NASLEDNJO UREDBO:

Člen 1

Opredelitev pojmov

V tej uredbi se uporabljajo naslednje opredelitve pojmov:

(1) „imetnik dovoljenja“ pomeni pravni subjekt, ki ga države članice v skladu s členom 23(2) Uredbe (EU) 2024/1735 Komisiji priglasijo kot imetnika dovoljenja, kot je opredeljen v členu 1, točka 3, Direktive 94/22/ES, ki je imel ustrezno dovoljenje v obdobju od 1. januarja 2020 do 31. decembra 2023, ali kot sedanjega imetnika, če se razlikujeta;

(2) „zavezani subjekt“ pomeni imetnika dovoljenja, ki mora posamično prispevati k cilju na ravni Unije glede razpoložljive zmogljivosti vbrizgavanja CO_2 iz člena 20(1) Uredbe (EU) 2024/1735;

(3) „izključeni subjekt“ pomeni imetnika dovoljenja, ki mu ni treba posamično prispevati k cilju na ravni Unije glede razpoložljive zmogljivosti vbrizgavanja CO_2 iz člena 20(1) Uredbe (EU) 2024/1735.

Člen 2

Dodatna pravila za opredelitev zavezanih subjektov

1. Kadar ima isto dovoljenje več kot en subjekt, zadevna država članica Komisiji sporoči obseg proizvodnje vsakega skupnega imetnika dovoljenja.

2. Če je prišlo v zadevnem obdobju proizvodnje do prenosa dovoljenja med zavezanimi subjekti, je datum prenosa trenutek, ki je upošteven za razdelitev proizvodnje in določitev ustrezne obveznosti prispevanja med imetniki dovoljenja.

3. Kadar imetnik dovoljenja do 31. decembra 2030 preneha obstajati ali če se zadevno dovoljenje prenese na nov pravni subjekt, obveznost prispevanja, ki ustreza zadevnim dejavnostim proizvodnje surove nafte in zemeljskega plina med 1. januarjem 2020 in 31. decembrom 2023, bremeni naslednjega imetnika dovoljenja.

Člen 3

Opredelitev izključenih subjektov

1. Imetniki dovoljenj, katerih proizvodnja zemeljskega plina in surove nafte v Uniji je od 1. januarja 2020 do 31. decembra 2023 znašala manj kot 610 tisoč ton ekvivalenta nafte ter katerih skupna proizvodnja zemeljskega plina in surove nafte predstavlja manj kot 5 % celotne proizvodnje zemeljskega plina in surove nafte v Uniji v zadevnem obdobju, se štejejo za izključene subjekte.

2. Za namene člena 23(5) Uredbe (EU) 2024/1735 se izključeni subjekti, ki upravljajo območja shranjevanja CO2, štejejo za tretje predlagatelje projektov shranjevanja ali vlagatelje v take projekte v skladu s členom 23(5), točka (c), navedene uredbe.

Člen 4

Metodologija izračuna posameznih sorazmernih prispevkov zavezanih subjektov

1. V skladu s členom 23(1) Uredbe (EU) 2024/1735 in za namene sorazmernega izračuna se proizvodnja surove nafte in zemeljskega plina normalizira v tisočih ton ekvivalenta nafte.

2. Delež posameznega sorazmernega prispevka vsakega zavezanega subjekta se izračuna na podlagi naslednje formule (v tisočih ton ekvivalenta nafte):

(Skupna proizvodnja zavezanega subjekta od 1. januarja 2020 do 31. decembra 2023) / (skupna proizvodnja vseh zavezanih subjektov od 1. januarja 2020 do 31. decembra 2023) × 100 = % letne zmogljivosti vbrizgavanja CO_2 v višini 50 milijonov ton

Člen 5

Letno poročanje zavezanih subjektov o napredku

1. Poročila iz člena 23(6) Uredbe (EU) 2024/1735 vsebujejo vsaj naslednji sklop informacij o projektih shranjevanja CO2, ki jih razvijajo subjekti, kolikor je mogoče podrobno glede na fazo razvoja:

(a) ustrezne obveznosti prispevka k zmogljivosti vbrizgavanja in lokacije zadevnih območij shranjevanja CO_2 s koordinatami v datotečnem formatu GIS, ki se splošno uporablja;

(b) identiteta odgovornega upravljavca uvajanja in kontaktni podatki podjetja, zlasti za morebitne odjemalce shranjevanja;

(c) ciljne geološke formacije in pričakovana skupna zmogljivost skladiščenja (v milijonih ton CO_2) na območje shranjevanja;

(d) pričakovana letna zmogljivost vbrizgavanja (v milijonih ton CO_2 na leto) na območje shranjevanja, kot je določena v ustreznem dovoljenju za shranjevanje, ter predvideni končni datum vbrizgavanja in morebitna razširitev po letu 2030;

(e) načrtovani načini transporta CO_2 in s tem povezana transportna infrastruktura, ki bodo potrebni od točke predaje ([3]) do mesta vbrizgavanja;

([3]) Opredeljeno kot meja naprave ETS v skladu z Direktivo 2003/87/ES.

(f) načrtovane transportne infrastrukture za CO_2, ki bodo potrebne za transport CO_2 do točke predaje, vključno s pričakovanim datumom začetka njihovega obratovanja ter veljavnimi zahtevami glede kakovosti CO_2;

(g) načrtovani viri CO_2, ki se bodo shranjevali, vključno s ponudniki zajetega CO_2, s katerimi so bili doseženi poslovni dogovori glede uporabe zadevne zmogljivosti vbrizgavanja v prvih petih letih obratovanja;

(h) pričakovani datumi končne odločitve o naložbah in pričakovana zmogljivost vbrizgavanja, ki bo operativno na voljo do konca leta 2030 ali prej;

(i) podrobno poročilo o dejavnostih vključevanja deležnikov, zlasti o vključevanju lokalnih skupnosti in drugih ustreznih deležnikov v proces razvoja projekta shranjevanja CO_2;

(j) poseben oddelek, v katerem so opisane pričakovane gospodarske, socialne in podnebne koristi, ki izhajajo iz dejavnosti zajemanja in shranjevanja ogljika v državi ali regiji, v kateri se bo razvilo območje shranjevanja CO_2.

2. Informacije iz letnega poročila o napredku iz odstavka 1 se v obdobju med letnimi poročili posodabljajo glede na bistvene spremembe, ki vplivajo na operativne skladiščne zmogljivosti ali časovnico zadevnih projektov. Letno poročilo o napredku vključuje tudi podroben opis območja shranjevanja, kot je potrebno za vlogo za dovoljenje za shranjevanje v skladu s členom 7 Direktive 2009/31/ES Evropskega parlamenta in Sveta ([4]), ter roke in pogoje, pod katerimi bo zmogljivost vbrizgavanja območja shranjevanja dana na trg, da se izpolni obveznost prispevka. Te informacije vključujejo podroben časovni načrt ključnih mejnikov in točk odločanja v zvezi s tehnično pripravljenostjo in pripravljenostjo za komercialno uporabo kot tudi tveganj, negotovosti in strategij za blažitev, ki bi jih morale potencialne komercialne stranke poznati, da bi pospešile svoje naložbene odločitve.

3. V skladu s členom 47 Uredbe (EU) 2024/1735 se poslovne skrivnosti ter drugi občutljivi zaupni in tajni podatki in informacije, pomembni za poročanje iz odstavka 1 tega člena, izključijo iz objavljene različice letnega poročila o napredku.

Člen 6

Začetek veljavnosti

Ta uredba začne veljati dan po objavi v *Uradnem listu Evropske unije*.

Ta uredba je v celoti zavezujoča in se neposredno uporablja v vseh državah članicah.

V Bruslju, 21. maja 2025

Za Komisijo
predsednica
Ursula VON DER LEYEN

([4]) Direktiva 2009/31/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 23. aprila 2009 o geološkem shranjevanju ogljikovega dioksida in spremembi Direktive Sveta 85/337/EGS, direktiv 2000/60/ES, 2001/80/ES, 2004/35/ES, 2006/12/ES, 2008/1/ES Evropskega parlamenta in Sveta ter Uredbe (ES) št. 1013/2006 (UL L 140, 5.6.2009, str. 114, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2009/31/oj).