2025/1479

25.7.2025.

ODLUKA KOMISIJE (EU) 2025/1479

od 22. svibnja 2025.

o utvrđivanju razmjernih doprinosa subjekata koji su nositelji odobrenja kako je definirano u članku 1. točki 3. Direktive 94/22/EZ Europskog parlamenta i Vijeća Unijinu ciljnom kapacitetu utiskivanja CO_2 do 2030.

EUROPSKA KOMISIJA,

uzimajući u obzir Ugovor o funkcioniranju Europske unije,

uzimajući u obzir Uredbu (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća od 13. lipnja 2024. o uspostavi okvira mjera za jačanje europskog ekosustava za proizvodnju tehnologija s nultom neto stopom emisija i izmjeni Uredbe (EU) 2018/1724 ([1]), a posebno njezin članak 23. stavak 3.,

budući da:

(1) Člankom 20. stavkom 1. i člankom 23. stavkom 1. Uredbe (EU) 2024/1735 propisano je da subjekti koji su proizvodili prirodni plin i sirovu naftu na području Unije u razdoblju od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. trebaju doprinijeti cilju Unije od 50 milijuna tona kapaciteta utiskivanja CO_2 do 2030.

(2) U skladu s člankom 23. stavkom 2. Uredbe (EU) 2024/1735 države članice bile su dužne do 30. rujna 2024. izvijestiti Komisiju o subjektima kojima su izdale odobrenja za proizvodnju prirodnog plina i sirove nafte te o količinama proizvodnje tih subjekata u razdoblju od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023.

(3) Sve države članice dostavile su informacije o svakom pojedinačnom odobrenju na njihovu državnom području kako je definirano u članku 1. točki 3. Direktive 94/22/EZ Europskog parlamenta i Vijeća ([2]), kao što su podaci o subjektu ili subjektima koji su nositelji odobrenja, količini proizvodnje tih subjekata u razdoblju od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. i raspodjeli količina proizvodnje među tim subjektima ako je bilo više nositelja odobrenja. Informacije o odobrenjima priopćene su na standardiziranom obrascu i države članice poslale su po jedan obrazac za svako odobrenje. Nekoliko država članica poslalo je i ukupnu količinu proizvodnje u razdoblju od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. za sve subjekte s najmanje jednim odobrenjem na državnom području predmetne države članice.

(4) Komisija je provjerila potpunost izvješća i usporedivost dostavljenih podataka. Od država članica tražila je da, prema potrebi, dostave informacije koje nedostaju i pojasne dostavljene podatke. Ako je država članica poslala i standardizirane obrasce po odobrenju i ukupnu količinu proizvodnje po subjektu, Komisija se oslonila na potonje. Ako država članica nije mogla izračunati proizvodnju po pojedinačnom odobrenju, Komisija je pristala uzeti u obzir samo ukupnu količinu proizvodnje po subjektu. Nakon što je od svih država članica primila relevantne podatke o proizvodnji, Komisija ih je usporedila s podacima iz vanjskih izvora i utvrdila ukupnu proizvodnju sirove nafte i prirodnog plina u Uniji u razdoblju od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023.

(5) Nakon primitka izvješća iz članka 23. stavka 2. Uredbe (EU) 2024/1735 i u skladu s pravilima utvrđenima u članku 4. Delegirane uredbe Komisije (EU) 2025/1477 ([3]) Komisija treba odrediti iznos doprinosa subjekata obveznika.

([1]) SL L, 2024/1735, 28.6.2024., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1735/oj.

([2]) Direktiva 94/22/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 30. svibnja 1994. o uvjetima za davanje i korištenje odobrenja za traženje, istraživanje i proizvodnju ugljikovodika (SL L 164, 30.6.1994., str. 3., ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

([3]) Delegirana uredba Komisije (EU) 2025/1477 od 21. svibnja 2025. o dopuni Uredbe (EU) 2024/1735 Europskog parlamenta i Vijeća određivanjem pravila o utvrđivanju ovlaštenih proizvođača nafte i plina koji su obvezni doprinositi ciljnom kapacitetu utiskivanja CO2 na razini Unije do 2030., o izračunu njihovih doprinosa i o njihovim obvezama izvješćivanja (SL L, 2025/1477, 25.7.2025., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/1477/oj).

(6) Stoga Komisija treba odrediti iznos doprinosa subjekata iz članka 23. stavka 1. Uredbe (EU) 2024/1735 Unijinu ciljnom kapacitetu utiskivanja CO_2 do 2030.

(7) U skladu s člankom 23. stavkom 4. Uredbe (EU) 2024/1735 nositelji odobrenja dužni su do 30. lipnja 2025. Komisiji dostaviti plan u kojem detaljno opisuju kako namjeravaju ostvariti svoj doprinos Unijinu ciljnom kapacitetu utiskivanja CO_2 do 2030. Kako bi se nositeljima odobrenja dalo dovoljno vremena za pripremu i podnošenje tog plana do 30. lipnja 2025., ova bi Odluka trebala hitno stupiti na snagu,

DONIJELA JE OVU ODLUKU:

Članak 1.

Nositelji odobrenja čija je kombinirana proizvodnja sirove nafte i prirodnog plina u Uniji činila 95 % količine sirove nafte i prirodnog plina proizvedene u Uniji u razdoblju od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. smatraju se subjektima obveznicima. Ti subjekti obveznici podliježu obvezama doprinosa utvrđenima u Prilogu 1.

Članak 2.

Nositelji odobrenja čija je količina proizvodnje sirove nafte i prirodnog plina činila 5 % kumulativne količine sirove nafte i prirodnog plina proizvedene u Uniji u razdoblju od 1. siječnja 2020. do 31. prosinca 2023. smatraju se isključenim subjektima. Ti isključeni subjekti navedeni su u Prilogu 2.

Članak 3.

Ova Odluka stupa na snagu sljedećeg dana od dana objave u *Službenom listu Europske unije*.

Sastavljeno u Bruxellesu 22. svibnja 2025.

Za Komisiju
Predsjednica
Ursula VON DER LEYEN

PRILOG 1.

Popis subjekata obveznika iz članka 1. i njihove pojedinačne obveze doprinosa Unijinu ciljnom kapacitetu utiskivanja CO_2 do 2030.

Br.	Subjekti obveznici	Lokalni porezni identifikacijski broj	Obveza doprinosa operativnom kapacitetu utiskivanja CO_2 do 2030. (u tisućama tona godišnje)
1.	Nederlandse Aardolie Maatschappij B.V.	NL003014861B01	6 350
2.	OMV PETROM SA	RO 1590082	5 880
3.	S.N.G.N ROMGAZ S.A.	RO 14056826	4 120
4.	ORLEN S.A. (poprzednio Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.)	7740001454	4 100
5.	Eni S.A.	00484960588	3 230
6.	Wintershall Dea Deutschland GmbH	DE 814756974	1 980
7.	TotalEnergies EP Nederland B.V.	NL001766971B01	1 590
8.	MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyrt.	10625790-4-44	1 560
9.	SHELL ITALIA E&P	05160421003	1 550
10.	BlueNord Energy Denmark A/S	78342714	1 340
11.	Oldenburgische Erdölgesellschaft mbH	DE 204823786	1 270
12.	NAM Offshore B.V.	NL863955058B01	1 220
13.	INA-INDUSTRIJA NAFTE, d.d	OIB-27759560625	1 150
14.	TotalEnergies EP Danmark A/S concessionaire	22757318	1 130
15.	OMV Austria	ATU57544036	960
16.	Eni Energy Netherlands B.V.	NL001649103B01	880
17.	TOTALENERGIES EP ITALIA	10569621005	830
18.	Neptune Energy Deutschland GmbH	DE 811127999	770
19.	Nordsøfonden	29435065	730
20.	BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	DE 282430970	630
21.	Petrogas E&P Netherlands B.V.	NL007409825B01	580
22.	Nephin Energy Limited	3514113IH	550
23.	ENI MEDITERRANEA IDROCARBURI	12300000150	510
24.	Vermilion Energy Corrib Ireland Limited	8249996O	470
25.	Rockrose (NL) CS1 B.V.	NL001799782B01	450
26.	Vermilion Energy Netherlands B.V.	NL812927254B01	450
27.	TotalEnergies Denmark ASW, Filial af TotalEnergies Denmark ASW, INC., USA	53592716	440
28.	MITSUI E&P ITALIA B	11835991008	420
29.	ENERGEAN ITALY	10245700967	410

Br.	Subjekti obveznici	Lokalni porezni identifikacijski broj	Obveza doprinosa operativnom kapacitetu utiskivanja CO_2 do 2030. (u tisućama tona godišnje)
30.	Mobil Erdgas und Erdöl GmbH	DE 811140133	400
31.	VERMILION REP	79410964837	390
32.	Lakocsa Koncessziós Kft.	25500002-2-44	390
33.	Kistos NL2 B.V.	NL855336717B01	370
34.	Exxonmobil Producing Netherlands B.V.	NL814970175B01	330
35.	ONE-Dyas B.V.	NL008848087B01	330
36.	Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	DE 292 126 532	320
37.	Wintershall Noordzee B.V.	NL005614260B01	310
38.	TAQA Offshore B.V.	NL814079386B01	290
39.	INEOS Energy (Syd Arne) ApS	73589118	250
40.	Black Sea Oil & Gas S.A.	RO 21288144	250
41.	INEOS E&P A/S	73349613	250
42.	Vermilion Energy Ireland Limited	6602191R	240
43.	Dana Petroleum Netherlands B.V.	NL005658214B01	170
44.	B8 Sp. z o.o. BALTIC Sp. k. a.	5833163579	160

PRILOG 2.

Popis isključenih subjekata iz članka 2.

Isključeni subjekti
AB „LOTOS Geonafta”
ADX VIE GmbH
AIMAG
ALPHA METAL OIL AND GAS SRL
AMROMCO ENERGY S.R.L.
APENNINE ENERGY
ARMAX GAZ SA
Bendra Lietuvos–Švedijos įmonė uždaroji akcinė bendrovė „Genčių nafta”
BRENT EXPLORATION & PRODUCTION S.R.L.
BRIDGE ENERGIES
CANOEL ITALIA
CEPSA E.P. ESPAÑA, S.L.
CH_4 LIZZANO
CNWL Oil España, S.A.U.
Csanád Szénhidrogén Koncessziós Kft.
DACIAN PETROLEUM S.A.
Danoil Exploration A/S
Darany Energy Kft.
DNO North Sea (U.K.) Limited
EAST WEST PETROLEUM CORPORATION
EDISON STOCCAGGIO
EMSZ Első Magyar Szénhidrogén Koncessziós Kft.
ENERGEAN OIL & GAS S.A
ENERGEAN SICILIA
ENGAS s.r.o.
Eni Energy Participation Netherlands B.V.
Folyópart Energia Kft.
FORA OIL AND GAS SRL
FORAJ SONDE SA - CRAIOVA
GAS PLUS DACIA SRL
GAS PLUS ITALIANA
GAZKOP-1 Sp. z o. o.
GAZKOP-WILCHWY Sp. z o.o.
GAZONOR BENELUX

Isključeni subjekti
Gazprom International UK Ltd
GEOENERGO d.o.o.
GÉOPÉTROL
Green Gas DPB, a.s.
HEXUM Földgáz Zrt.
HEYCO ENERGY IBERIA SLU
HHE DrávaP Koncessziós Kft.
HHE Gyulavari Kft.
HHE Sarkad Kft.
INEOS E&P Siri (UK) Limited
IPC PETROLEUM
IRMINIO
KARBONIA S.A.
KMSZ Kelet-Magyarországi Szénhidrogén Koncessziós Kft.
LAMA GAS & OIL s.r.o.
LAZZI GAS
LFDE
Lietuvos ir Danijos uždaroji akcinė bendrovė „MINIJOS NAFTA”
LOTOS Petrobaltic S.A.
Magyar Földgáztároló Zrt.
Magyar Horizont Energia Kft.
Mazarine Energy Romania S.R.L.
Mercuria Hydrocarbons B.V.
MND a.s.
Mogyoród Koncessziós Kft.
MOL Dráva Szénhidrogén Koncessziós Kft.
NAFTA a.s.
NAFTA Speicher GmbH & Co. KG
O&GD Central Kft.
OELWEG
OGD Berettyóújfalu Koncessziós Kft.
OGD Újléta Koncessziós Kft.
Oil and Gas Exploration and Production Plc.
OIL AND GAS SKILLS S.A.
OILFIELD EXPLORATION BUSINESS SOLUTIONS S.A.
ONEO GmbH & Co. KG
ORLEN Upstream Sp. z o.o.

Isključeni subjekti
Parkmead (E&P) Ltd.
PETRO VENTURES RESOURCES SRL
Petroceltic Bulgaria EOOD
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA, SA
PETROREP ITALIANA S.R.L. IN LIQUIDAZIONE
Production North Sea Netherlands Ltd.
PSE Kinsale Energy Ltd
PSE Seven Heads Ltd
PSP d.o.o.
PXOG Massey Limited
RAFFLES ENERGY SRL
RAG Austria AG
REP GmbH
REPSOL INVESTIGACIONES PETROLÍFERAS, S.A
Rhein Petroleum GmbH
Rockrose (NL) CS5 B.V.
Römermann Insolvenzverwalter Rechtsanwaltsgesellschaft mbH
S.C. BRENT OIL S.R.L.
S.C. FORAJ SONDE S.A. - VIDELE
S.C. HUNT OIL COMPANY OF ROMANIA S.R.L.
S.C. Lotus Petrol S.R.L.
S.C. MIHOC OIL S.R.L.
S.C. NIS PETROL S.R.L.
S.C. SERINUS ENERGY S.A.
SIM
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A. (SHESA)
SOCIETÀ DI SALSOMAGGIORE S.R.L. IN LIQUIDAZIONE
SOCIETÀ PADANA ENERGIA
SOCOPLUS
SPPE
Stratum Energy Romania LLC
Tápió Szénhidrogén Koncessziós Kft.
TARBA ENERGIA, SL
Tenaz Energy Netherlands Offshore B.V.
Tenaz Energy Netherlands Offshore II B.V.
TÉT-3 GÁZKÚT Kft.
TXM Olaj- és Gázkutató Kft.

Isključeni subjekti
UAB „LL investicijos”
UAB „Manifoldas”
UNION FENOSA GAS EXPLORACION Y PRODUCCION, SA
Vermilion Exploration and Production Ireland Limited
Vermilion Hungary Battonya-dél Koncessziós Kft.
Wintershall Dea International GmbH
Wintershall Nordzee B.V.
ZENITH RESOURCES SRL
ZOK Sp. z o.o.