



2025/1479

25.7.2025

DECYZJA KOMISJI (UE) 2025/1479

z dnia 22 maja 2025 r.

określająca proporcjonalny wkład podmiotów posiadających zezwolenie zdefiniowane w art. 1 pkt 3 dyrektywy 94/22/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w realizację unijnego celu dotyczącego mocy zatłaczania CO₂ do 2030 r.

KOMISJA EUROPEJSKA,

uwzględniając Traktat o funkcjonowaniu Unii Europejskiej,

uwzględniając rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1735 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie ustanowienia ram środków na rzecz wzmocnienia europejskiego ekosystemu produkcji technologii neutralnych emisyjnie i zmieniające rozporządzenie (UE) 2018/1724 ⁽¹⁾, w szczególności jego art. 23 ust. 3,

a także mając na uwadze, co następuje:

- (1) Art. 20 ust. 1 i art. 23 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2024/1735 stanowią, że podmioty, które produkowały gaz ziemny i ropę naftową na terytorium Unii w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., mają przyczynić się do realizacji ogólnounijnego celu, jakim jest 50 mln ton mocy zatłaczania CO₂ do 2030 r.
- (2) Zgodnie z art. 23 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2024/1735 w terminie do dnia 30 września 2024 r. państwa członkowskie były zobowiązane do zgłoszenia Komisji podmiotów, którym udzieliły zezwoleń na produkcję gazu ziemnego i ropy naftowej, oraz wielkości produkcji tych podmiotów w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2023 r.
- (3) Wszystkie państwa członkowskie przekazały informacje na temat każdego indywidualnego zezwolenia zdefiniowanego w art. 1 pkt 3 dyrektywy 94/22/WE Parlamentu Europejskiego i Rady ⁽²⁾ na swoim terytorium, takie jak: jaki podmiot lub podmioty posiadały zezwolenie, wielkość produkcji tych podmiotów w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. oraz podział wielkości produkcji między te podmioty w przypadku, gdy zezwolenie posiadał więcej niż jeden podmiot. Informacje na temat zezwoleń przekazano przy użyciu standardowego formularza, a państwa członkowskie przesłały jeden formularz na każde zezwolenie. Ponadto kilka państw członkowskich przesłało również zagregowaną wielkość produkcji za okres od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w odniesieniu do wszystkich podmiotów posiadających co najmniej jedno zezwolenie na terytorium danego państwa członkowskiego.
- (4) Komisja zweryfikowała kompletność sprawozdań oraz porównywalność przekazanych danych. W stosownych przypadkach zwróciła się do państw członkowskich o dostarczenie brakujących informacji oraz o wyjaśnienie przekazanych danych. W przypadku gdy państwa członkowskie przesłały zarówno standardowe formularze dla każdego zezwolenia, jak i zagregowaną produkcję w podziale na podmioty, Komisja oparła się na tej drugiej informacji. W przypadku gdy państwa członkowskie nie były w stanie obliczyć produkcji przypadającej na zezwolenie, Komisja zgodziła się na korzystanie wyłącznie z zagregowanej produkcji w podziale na podmioty. Po uzyskaniu odpowiednich danych dotyczących produkcji od wszystkich państw członkowskich Komisja porównała je do źródeł zewnętrznych w celu określenia całkowitej produkcji ropy naftowej i gazu ziemnego w Unii w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2023 r.
- (5) Po otrzymaniu sprawozdań, o których mowa w art. 23 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2024/1735, oraz zgodnie z przepisami określonymi w art. 4 rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) 2025/1477 ⁽³⁾ Komisja ma określić wielkość wkładów podmiotów zobowiązanych.

⁽¹⁾ Dz.U. L, 2024/1735, 28.6.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2024/1735/oj>.

⁽²⁾ Dyrektywa 94/22/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 30 maja 1994 r. w sprawie warunków udzielania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcję węglowodorów (Dz.U. L 164 z 30.6.1994, s. 3, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj>).

⁽³⁾ Rozporządzenie delegowane Komisji (UE) 2025/1477 z dnia 21 maja 2025 r. uzupełniające rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1735 przez określenie zasad dotyczących identyfikacji upoważnionych producentów ropy naftowej i gazu, którzy muszą wnieść wkład w osiągnięcie celu Unii dotyczącego dostępnej mocy zatłaczania CO₂ do 2030 r., zasad obliczania ich odpowiednich wkładów oraz obowiązków sprawozdawczych (Dz.U. L, 2025/1477, 25.7.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/1477/oj).

- (6) Konieczne jest zatem, aby Komisja określiła wielkość wkładów podmiotów, o których mowa w art. 23 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2024/1735, w realizację unijnego celu dotyczącego mocy zatłaczania CO₂ do 2030 r.
- (7) Zgodnie z art. 23 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2024/1735 w terminie do dnia 30 czerwca 2025 r. posiadacze zezwoleń mają przedłożyć Komisji plan określający szczegółowo sposób, w jaki zamierzają wywiązać się ze zobowiązań w zakresie ich wkładu w realizację unijnego celu dotyczącego mocy zatłaczania CO₂ do 2030 r. Aby zapewnić posiadaczom zezwoleń czas na przygotowanie i przedłożenie tego planu do dnia 30 czerwca 2025 r., niniejsza decyzja powinna wejść w życie w trybie pilnym,

PRZYJMUJE NINIEJSZĄ DECYZJĘ:

Artykuł 1

Posiadaczy zezwoleń, których łączna produkcja ropy naftowej i gazu ziemnego w Unii stanowiła 95 % wielkości produkcji ropy naftowej i gazu ziemnego w Unii w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., uznaje się za podmioty zobowiązane. Te podmioty zobowiązane podlegają obowiązkom wniesienia wkładu określonym w załączniku 1.

Artykuł 2

Posiadaczy zezwoleń, których wielkość produkcji ropy naftowej i gazu ziemnego stanowiła 5 % łącznej wielkości unijnej produkcji ropy naftowej i gazu ziemnego w okresie od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., uznaje się za podmioty wyłączone. Te podmioty wyłączone wymieniono w załączniku 2.

Artykuł 3

Niniejsza decyzja wchodzi w życie następnego dnia po jej opublikowaniu w *Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej*.

Sporządzono w Brukseli dnia 22 maja 2025 r.

W imieniu Komisji
Przewodnicząca
Ursula VON DER LEYEN

ZAŁĄCZNIK 1

Wykaz podmiotów zobowiązanych, o których mowa w art. 1, oraz ich odpowiednie obowiązki wnieśienia wkładu w realizację unijnego celu dotyczącego mocy zatłaczania CO₂ do 2030 r.

Nr	Podmioty zobowiązane	Lokalny numer identyfikacji podatkowej	Obowiązek wnieśienia wkładu w operacyjną moc zatłaczania CO ₂ do 2030 r. (w tys. ton rocznie)
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	Nephtin 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

Nr	Podmioty zobowiązane	Lokalny numer identyfikacji podatkowej	Obowiązek wniesienia wkładu w operacyjną moc zatłaczania CO ₂ do 2030 r. (w tys. ton rocznie)
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

ZAŁĄCZNIK 2

Wykaz podmiotów wyłączonych, o których mowa w art. 2

Podmioty wyłączone
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

Podmioty wyłączone
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.

Podmioty wyłączone
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.

Podmioty wyłączone
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.