Publicatieblad
van de Europese Unie

NL
L-serie

2025/1479

25.7.2025

BESLUIT (EU) 2025/1479 VAN DE COMMISSIE

van 22 mei 2025

tot vaststelling van de pro-rata-bijdragen aan de Uniedoelstelling voor 2030 inzake CO_2-injectiecapaciteit van entiteiten die houder zijn van een vergunning zoals gedefinieerd in artikel 1, punt 3, van Richtlijn 94/22/EG van het Europees Parlement en de Raad

DE EUROPESE COMMISSIE,

Gezien het verdrag betreffende de werking van de Europese Unie,

Gezien Verordening (EU) 2024/1735 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 tot vaststelling van een kader van maatregelen ter versterking van het Europese ecosysteem voor de productie van nettonultechnologie en tot wijziging van Verordening (EU) 2018/1724 ([1]), en met name artikel 23, lid 3,

Overwegende hetgeen volgt:

(1) In artikel 20, lid 1, en artikel 23, lid 1, van Verordening (EU) 2024/1735 is bepaald dat entiteiten die tussen 1 januari 2020 en 31 december 2023 op het grondgebied van de Unie aardgas en ruwe aardolie hebben geproduceerd een bijdrage moeten leveren aan de Uniedoelstelling van een injectiecapaciteit van 50 miljoen ton CO_2 tegen 2030.

(2) Overeenkomstig artikel 23, lid 2, van Verordening (EU) 2024/1735 moesten de lidstaten uiterlijk op 30 september 2024 de Commissie kennisgeven van de entiteiten waaraan zij vergunningen voor de productie van aardgas en ruwe aardolie hadden verleend en van de productievolumes van die entiteiten tussen 1 januari 2020 en 31 december 2023.

(3) Alle lidstaten hebben informatie verstrekt over elke individuele vergunning zoals gedefinieerd in artikel 1, punt 3, van Richtlijn 94/22/EG van het Europees Parlement en de Raad ([2]) op hun grondgebied, zoals welke entiteit of entiteiten houder was van de vergunning, het productievolume van die entiteiten voor de periode van 1 januari 2020 tot en met 31 december 2023 en de verdeling van de productievolumes over die entiteiten indien meer dan één entiteit houder was van de vergunning. De informatie over vergunningen werd meegedeeld aan de hand van een gestandaardiseerd formulier en de lidstaten stuurden één formulier per vergunning. Daarnaast hebben verschillende lidstaten ook het geaggregeerde productievolume voor de periode van 1 januari 2020 tot en met 31 december 2023 toegezonden voor alle entiteiten die houder waren van ten minste één vergunning op het grondgebied van de betrokken lidstaat.

(4) De Commissie heeft de volledigheid van de rapporten en de vergelijkbaarheid van de verstrekte gegevens geverifieerd. Waar nodig heeft zij de lidstaten verzocht eventuele ontbrekende informatie te verstrekken en de verstrekte gegevens te verduidelijken. Wanneer de lidstaten zowel de gestandaardiseerde formulieren per vergunning als de geaggregeerde productie per entiteit hebben toegezonden, heeft de Commissie zich op deze laatste gebaseerd. Wanneer de lidstaten de productie per vergunning niet konden berekenen, stemde de Commissie ermee in zich alleen te baseren op de geaggregeerde productie per entiteit. Na van alle lidstaten de relevante gegevens over de productie te hebben verkregen, heeft de Commissie deze gegevens vergeleken met externe bronnen om de totale productie van ruwe aardolie en aardgas in de Unie in de periode van 1 januari 2020 tot en met 31 december 2023 te bepalen.

(5) Na ontvangst van de in artikel 23, lid 2, van Verordening (EU) 2024/1735 bedoelde rapporten en overeenkomstig de regels van artikel 4 van Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/1477 ([3]) moet de Commissie de hoeveelheid van de bijdragen van de bijdrageplichtige entiteiten specificeren.

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

([2]) Richtlijn 94/22/EG van het Europees Parlement en de Raad van 30 mei 1994 betreffende de voorwaarden voor het verlenen en het gebruikmaken van vergunningen voor de prospectie, de exploratie en de productie van koolwaterstoffen (PB L 164 van 30.6.1994, blz. 3, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

([3]) Gedelegeerde Verordening (EU) 2025/1477 van de Commissie van 21 mei 2025 tot aanvulling van Verordening (EU) 2024/1735 van het Europees Parlement en de Raad door de vaststelling van de regels voor de identificatie van de olie- en gasproducenten met een vergunning die een bijdrage moeten leveren tot het bereiken van de Uniedoelstelling voor 2030 inzake beschikbare CO2-injectiecapaciteit, voor de berekening van hun respectieve bijdragen en voor hun rapportageverplichtingen s (PB L, 2025/1477, 25.7.2025 ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/1477/oj).

(6) Daarom moet de Commissie de hoeveelheid van de bijdragen aan de Uniedoelstelling voor 2030 inzake CO_2-injectiecapaciteit van de in artikel 23, lid 1, van Verordening (EU) 2024/1735 bedoelde entiteiten specificeren.

(7) Overeenkomstig artikel 23, lid 4, van Verordening (EU) 2024/1735 moeten de houders van een vergunning uiterlijk op 30 juni 2025 bij de Commissie een plan indienen waarin nauwkeurig wordt uiteengezet hoe zij van plan zijn hun bijdrage te leveren aan het bereiken van de Uniedoelstelling voor 2030 inzake CO_2-injectiecapaciteit. Om de houders van een vergunning de tijd te geven om dat plan uiterlijk op 30 juni 2025 op te stellen en in te dienen, moet dit besluit met spoed in werking treden,

HEEFT HET VOLGENDE BESLUIT VASTGESTELD:

Artikel 1

Vergunninghouders waarvan de gezamenlijke productie van ruwe aardolie en aardgas in de Unie 95 % bedroeg van het volume ruwe aardolie en aardgas dat in de Unie in de periode van 1 januari 2020 tot en met 31 december 2023 is geproduceerd, worden als bijdrageplichtige entiteiten beschouwd. Die bijdrageplichtige entiteiten moeten een bijdrage leveren als vastgesteld in bijlage 1.

Artikel 2

Vergunninghouders met productievolumes van ruwe aardolie en aardgas die 5 % uitmaken van de cumulatieve productievolumes van ruwe aardolie en aardgas in de Unie in de periode van 1 januari 2020 tot en met 31 december 2023, worden als vrijgestelde entiteiten beschouwd. Deze vrijgestelde entiteiten zijn opgenomen in bijlage 2.

Artikel 3

Dit besluit treedt in werking op de dag na die van de bekendmaking ervan in het *Publicatieblad van de Europese Unie*.

Gedaan te Brussel, 22 mei 2025.

Voor de Commissie
De voorzitter
Ursula VON DER LEYEN

BIJLAGE 1

Lijst van bijdrageplichtige entiteiten als bedoeld in artikel 1 en hun respectieve verplichtingen wat de bijdrage aan de Uniedoelstelling voor 2030 inzake CO_2-injectiecapaciteit betreft

Nr..	Bijdrageplichtige entiteiten	Lokaal fiscaal registratienummer	Bijdrageverplichting voor de operationele CO_2-injectiecapaciteit tegen 2030 (in duizend ton per jaar)
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 SA (poprzednio Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA)	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

Nr..	Bijdrageplichtige entiteiten	Lokaal fiscaal registratienummer	Bijdrageverplichting voor de operationele CO_2-injectiecapaciteit tegen 2030 (in duizend ton per jaar)
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

BIJLAGE 2

Lijst van de in artikel 2 bedoelde vrijgestelde entiteiten

Vrijgestelde entiteiten
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

Vrijgestelde entiteiten
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.

Vrijgestelde entiteiten
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 SA — 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, SA (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.

Vrijgestelde entiteiten
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.