



2025/1479

25.7.2025

KOMISJONI OTSUS (EL) 2025/1479,

22. mai 2025,

millega määratakse kindlaks Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 94/22/EÜ artikli 1 punktis 3 määratletud luba omavate üksuste proportsionaalsed panused liidu 2030. aasta CO₂ sisestusvõimekuse eesmärgi saavutamiseks

EUROOPA KOMISJON,

võttes arvesse Euroopa Liidu toimimise lepingut,

võttes arvesse Euroopa Parlamendi ja nõukogu 13. juuni 2024. aasta määrust (EL) 2024/1735, millega kehtestatakse meetmete raamistik Euroopa nullnetotehnoloogia toodete tootmise ökosüsteemi tugevdamiseks ja muudetakse määrust (EL) 2018/1724, ⁽¹⁾eriti selle artikli 23 lõiget 3,

ning arvestades järgmist:

- (1) Määruse (EL) 2024/1735 artikli 20 lõike 1 ja artikli 23 lõike 1 kohaselt peavad üksused, kes on ajavahemikul 1. jaanuarist 2020 kuni 31. detsembrini 2023 tootnud liidu territooriumil toornaftat ja maagaasi, panustama kogu liitu hõlmavasse eesmärki tagada 2030. aastaks sisestusvõimekus 50 miljonit tonni CO₂.
- (2) Liikmesriigid pidid vastavalt määruse (EL) 2024/1735 artikli 23 lõikele 2 teatama komisjonile hiljemalt 30. septembriks 2024 üksused, kellele nad on andnud loa toota maagaasi ja toornaftat, ning nende üksuste tootmismahud ajavahemikul 1. jaanuarist 2020 kuni 31. detsembrini 2023.
- (3) Iga liikmesriik esitas kõikide Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 94/22/EÜ ⁽²⁾ artikli 1 punktis 3 määratletud ja tema territooriumil kehtivate üksiklubade kohta asjakohast teavet, näiteks milline üksus või millised üksused on sellise loa saanud, nende üksuste tootmismahud ajavahemikul 1. jaanuarist 2020 kuni 31. detsembrini 2023 ning asjaomaste üksuste tootmismahude jaotus, kui sellist luba omab ühiselt mitu üksust. Lube käsitleva teabe edastamiseks kasutati standardvormi ja liikmesriigid täitsid vormi iga loa kohta eraldi. Ühtlasi saatis mitu liikmesriiki kõikide selliste üksuste puhul, kellele oli asjaomase liikmesriigi territooriumil välja antud vähemalt üks luba, teabe nende tootmise kogumahu kohta ajavahemikul 1. jaanuarist 2020 kuni 31. detsembrini 2023.
- (4) Komisjon kontrollis kõnealuste aruannete täielikkust ja esitatud andmete võrreldavust. Vajaduse korral palus komisjon liikmesriikidel lisada puuduv teave ja täpsustada esitatud andmeid. Kui liikmesriik oli esitanud nii standardvormi iga loa kohta kui ka iga üksuse tootmise kogumahu, võttis komisjon arvesse tootmise kogumahtu. Kui liikmesriigil ei olnud võimalik arvutada tootmismahtu iga loa kohta, nõustus komisjon arvesse võtma ka üksnes iga asjaomase üksuse tootmise kogumahtu. Kui kõik liikmesriigid olid asjakohased tootmisandmed esitanud, võrdles komisjon neid välisallikatest pärit andmetega, et teha kindlaks liidu toornafta ja maagaasi kogutoodang ajavahemikul 1. jaanuarist 2020 kuni 31. detsembrini 2023.
- (5) Pärast määruse (EL) 2024/1735 artikli 23 lõikes 2 osutatud aruannete kättesaamist ja kooskõlas komisjoni delegeeritud määruse (EL) 2025/1477 ⁽³⁾ artiklis 4 sätestatud normidega peab komisjon kindlaks määrama kohustatud üksuste panused.

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

⁽²⁾ Euroopa Parlamendi ja nõukogu 30. mai 1994. aasta direktiiv 94/22/EÜ süsivesinike geoloogilise luure, uurimise ja tootmise lubade andmis- ning kasutamistingimuste kohta (EÜT L 164, 30.6.1994, lk 3; ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj>).

⁽³⁾ Komisjoni 21. mai 2025. aasta delegeeritud määrus (EL) 2025/1477, millega täiendatakse Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrust (EL) 2024/1735, määraes kindlaks normid, mis käsitlevad selliste loa saanud nafta- ja gaasitootjate kindlakstegemist, kes peavad panustama kogu liitu hõlmava kättesaadava CO₂ sisestusvõimekuse eesmärgi saavutamisse 2030. aastaks, nende vastavate panuste arvutamist ja aruandluskohustusi (ELT L, 2025/1477, 25.7.2025, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/1477/oj).

- (6) Seepärast on komisjonil vaja kindlaks määrata määruse (EL) 2024/1735 artikli 23 lõikes 1 osutatud üksuste panused liidu CO₂ sisestusvõimekuse eesmärgi saavutamisse 2030. aastaks.
- (7) Vastavalt määruse (EL) 2024/1735 artikli 23 lõikele 4 peavad luba omavad üksused esitama hiljemalt 30. juuniks 2025 komisjonile kava, milles on üksikasjalikult kirjeldatud, kuidas nad kavatsevad anda oma panuse 2030. aastaks liidu CO₂ sisestusvõimekuse eesmärgi saavutamisse. Selleks et anda loa saanud üksustele aega kõnealuse kava koostamiseks ja selle esitamiseks hiljemalt 30. juunil 2025, peaks käesolev otsus jõustuma võimalikult kiiresti,

ON VASTU VÕTNUD KÄESOLEVA OTSUSE:

Artikkel 1

Loa saanud üksusi, kelle toornafta ja maagaasi summaarne toodang ajavahemikul 1. jaanuarist 2020 kuni 31. detsembrini 2023 moodustas 95 % liidus toodetud toornafta ja maagaasi mahust, käsitatakse kohustatud üksustena. Nende kohustatud üksuste suhtes kohaldatakse 1. lisas esitatud panustamiskohustusi.

Artikkel 2

Loa saanud üksusi, kelle toornafta ja maagaasi tootmismahut ajavahemikul 1. jaanuarist 2020 kuni 31. detsembrini 2023 moodustas 5 % liidu toornafta ja maagaasi kumulatiivsest tootmismahust, käsitatakse vabastatud üksustena. Need vabastatud üksused on loetletud 2. lisas.

Artikkel 3

Käesolev otsus jõustub järgmisel päeval pärast selle avaldamist *Euroopa Liidu Teatajas*.

Brüssel, 22. mai 2025

Komisjoni nimel
president
Ursula VON DER LEYEN

1. LISA

Artiklis 1 osutatud kohustatud üksuste loetelu ja nende vastavad panustamiskohustused liidu CO₂ sisestusvõimekuse eesmärgi saavutamisel 2030. aastaks

Nr	Kohustatud üksused	Kohalik maksukohustuslasena registreerimise number	Operatiivse CO ₂ sisestusvõimekusega seotud panustamiskohustus 2030. aastaks (tuhandetes tonnides aasta kohta)
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

Nr	Kohustatud üksused	Kohalik maksukohustuslasena registreerimise number	Operatiivse CO ₂ sisestusvõimekusega seotud panustamiskohustus 2030. aastaks (tuhandetes tonnides aasta kohta)
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

2. LISA

Artiklis 2 osutatud vabastatud üksuste loetelu

Vabastatud üksused
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

Vabastatud üksused
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.

Vabastatud üksused
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.

Vabastatud üksused
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.