2025/1477

25.7.2025 г.

ДЕЛЕГИРАН РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2025/1477 НА КОМИСИЯТА

от 21 май 2025 година

за допълване на Регламент (ЕС) 2024/1735 на Европейския парламент и на Съвета чрез уточняване на правилата за определяне на оторизираните производители на нефт и газ, от които се изисква да допринасят за постигането на целта на Съюза за наличния капацитет за нагнетяване на CO_2 до 2030 г., за изчисляването на съответния им принос и за техните задължения за докладване

ЕВРОПЕЙСКАТА КОМИСИЯ,

като взе предвид Договора за функционирането на Европейския съюз,

като взе предвид Регламент (ЕС) 2024/1735 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 г. за създаване на рамка от мерки за укрепване на европейската екосистема за производство в областта на технологиите за нулеви нетни емисии и за изменение на Регламент (ЕС) 2018/1724 ([1]), и по-специално член 23, параграф 12, букви а) и в) от него,

като има предвид, че:

(1) В член 23, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2024/1735 се предвижда, че субектите, притежаващи разрешително съгласно определението в член 1, параграф 3 от Директива № 94/22/ЕО на Европейския парламент и на Съвета ([2]), трябва да допринасят за постигането на валидната за целия Съюз цел по отношение на наличния капацитет за нагнетяване на CO_2 до 2030 г. пропорционално на количествата природен газ и суров нефт, произведени от тях в Съюза между 1 януари 2020 г. и 31 декември 2023 г.

(2) В съответствие с член 23, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2024/1735 въз основа на информацията, предоставена от държавите членки на Комисията съгласно член 23, параграф 2 от посочения регламент до 30 септември 2024 г., Комисията трябва да определи индивидуалния принос на субектите, притежаващи разрешително, към целта на Съюза относно капацитета за нагнетяване на CO_2 до 2030 г.

(3) За това е необходимо първо да се допълнят правилата, въз основа на които следва да се определят притежателите на разрешителни, за които се прилага задължението за принос, и да се изчисли размерът му.

(4) В съответствие с член 23, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2024/1735 Комисията трябва да определи праг на производство, под който притежателят на разрешително се изключва от задължението за принос. Целта на този праг е да се съсредоточат административните усилия на националните органи и на задължените субекти върху онези субекти, които поради значителната си дейност в производството на въглеводороди имат финансовите и техническите средства да инвестират в развитието на обекти за съхранение на CO_2 в геоложки формации. В съответствие с член 23, параграф 5, за да изпълнят целевите си количества от наличен капацитет за нагнетяване, задължените субекти могат да инвестират в проекти за съхраняване на CO_2 самостоятелно или в сътрудничество или да разработват такива, могат да сключват споразумения с други задължени субекти и могат да сключват споразумения с трети страни — разработчици на проекти за съхранение или инвеститори, за да изпълнят своя принос.

(5) При определянето на прага на производство е необходимо също така да се обърне специално внимание на МСП и да се гарантира справедливо разпределение на изключения капацитет за нагнетяване между задължените субекти.

(6) Поради това е целесъобразно да се изключат притежателите на разрешителни, които от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г. са произвели по-малко от 610 тона нефтен еквивалент на природен газ и суров нефт и които представляват общо производство на природен газ и суров нефт, възлизащо на по-малко от 5 % от общото производство на природен газ и суров нефт в Съюза през разглеждания период.

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

([2]) Директива 94/22/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 30 май 1994 г. относно условията за предоставяне и ползване на разрешения за проучване, изследване и производство на въглеводороди (ОВ L 164, 30.6.1994 г., стр. 3, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/1994/22/oj).

(7) Размерът на всеки принос следва да се изчислява пропорционално, като количествата, произведени от всеки задължен субект, се разделят на сбора от производството на всички задължени субекти. След това това отношение следва да се умножи по валидната за целия Съюз цел за капацитет за нагнетяване на CO_2 до 2030 г., т.е. 50 милиона тона годишно.

(8) Някои държави членки разрешават на повече от един субект да притежава едно и също разрешително. В такива случаи съответната държава членка следва да посочи количествата, произведени от всеки притежател на съвместно разрешително, така че Комисията да може да определи дали за притежателя се прилага задължението за принос и да посочи размера на неговия принос, или дали той трябва да бъде изключен.

(9) Разрешителните може да са били прехвърляни от един правен субект на друг между 1 януари 2020 г. и 31 декември 2023 г. За да се разпределят точно произведените количества между прехвърлителя и приобретателя, е целесъобразно да се определи съответният момент във времето за разделяне на произведеното и съответното задължение за принос между притежателите на разрешението.

(10) За да може цялото произведено количество на територията на Съюза между 1 януари 2020 г. и 31 декември 2023 г. да се превърне в задължение за принос към развитието на капацитета за нагнетяване на CO_2, следва да се предвиди разпоредба по отношение на притежателите на разрешително, които са престанали да съществуват юридически през този период, както и до 31 декември 2030 г.

(11) За да се извършва мониторинг на напредъка към постигане на валидната за целия Съюз цел за капацитет за нагнетяване на CO_2, в съответствие с член 42, параграф 7 от Регламент (ЕС) 2024/1735, е необходимо да се предвидят стандартни данни, изисквани за докладите, посочени в член 23, параграф 6 от Регламент (ЕС) 2024/1735, въз основа на информацията, предоставена от задължените субекти самостоятелно или в сътрудничество, ако те си сътрудничат в съответствие с член 23, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2024/1735.

(12) В съответствие с член 23, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2024/1735 до 30 юни 2025 г. притежателите на разрешително трябва да представят на Комисията план, в който подробно се посочва как възнамеряват да изпълнят своя принос за постигането на целта на Съюза относно капацитета за нагнетяване на CO_2 до 2030 г. За да се даде време на притежаващите разрешителни да изготвят и представят този план до 30 юни 2025 г., настоящият регламент следва да влезе в сила по спешност,

ПРИЕ НАСТОЯЩИЯ РЕГЛАМЕНТ:

Член 1

Определения

За целите на настоящия регламент се прилагат следните определения:

1) „притежател на разрешение“ означава правен субект, за който държавите членки са уведомили Комисията в съответствие с член 23, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2024/1735 като притежател на разрешение съгласно определението в член 1, точка 3 от Директива 94/22/ЕО, който е притежавал съответното разрешително през периода от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г., или настоящият притежател, ако те са различни;

2) „задължен субект“ означава притежател на разрешително, от когото се изисква индивидуален принос към целта на Съюза за наличния капацитет за нагнетяване на CO_2, определена в член 20, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2024/1735;

3) „изключен субект“ означава притежател на разрешение, за който не се изисква индивидуален принос към целта на Съюза за наличния капацитет за нагнетяване на CO_2, определена в член 20, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2024/1735.

Член 2

Допълнителни правила за определяне на задължените субекти

1. Когато дадено разрешително е притежание на повече от един субект, съответната държава членка посочва на Комисията произведените от всеки притежател на съвместно разрешително количества.

2. Когато по време на съответния период на производство дадено разрешително е било прехвърлено между задължени субекти, датата на прехвърлянето е съответният момент за разделянето на произведеното количество и на съответното задължение за принос между притежателите на разрешителното.

3. Когато притежателят на разрешително престане да съществува юридически до 31 декември 2030 г. или ако съответното разрешително бъде прехвърлено на ново юридическо лице, задължението за принос, съответстващо на съответните дейности по производство на суров нефт и природен газ между 1 януари 2020 г. и 31 декември 2023 г., се поема от следващия притежател на разрешително.

Член 3

Определяне на изключените субекти

1. Притежателите на разрешителни, които от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г. са произвели по-малко от 610 тона нефтен еквивалент на природен газ и суров нефт в Съюза и които представляват общо производство на природен газ и суров нефт, възлизащо на по-малко от 5 % от общото производство на природен газ и суров нефт в Съюза през разглеждания период, се смятат за изключени субекти.

2. За целите на член 23, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2024/1735 изключените субекти, които експлоатират обекти за съхраняване на CO_2, в съответствие с член 23, параграф 5, буква в) от посочения регламент се смятат за организатори на проекти за съхранение или инвеститори, представляващи трети страни.

Член 4

Методика за изчисляване на индивидуалния пропорционален принос на задължените субекти

1. В съответствие с член 23, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2024/1735 и за целите на пропорционалното изчисление произведеното количество суров нефт и природен газ се нормира в хиляди тонове нефтен еквивалент.

2. Делът на индивидуалния пропорционален принос на всеки задължен субект се изчислява въз основа на следната формула в хиляди тонове нефтен еквивалент:

(Общо произведено количество на задължения субект от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г.)/(общо произведено количество на всички задължени субекти от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2023 г.) × 100 = % от 50 милиона тона годишен капацитет за нагнетяване на CO_2

Член 5

Годишни доклади за напредъка от задължените субекти

1. Докладите, посочени в член 23, параграф 6 от Регламент (ЕС) 2024/1735, съдържат най-малко следната информация относно проектите за съхранение на CO_2, които са в процес на организиране от субектите, във възможно най-голяма степен на детайлизация при етапа на организиране:

а) съответното(ите) задължение(я) за принос за предоставяне на капацитет за нагнетяване и местоположението на съответния(ите) обект(и) за съхранение на CO_2 с координати в широко използвания файлов формат на ГИС;

б) самоличността на отговорния ръководител, натоварен с организирането, и корпоративна информация за контакт, по-специално за потенциалните клиенти на съоръжения за съхранение;

в) определената геоложка формация и очаквания общ капацитет на съоръжението за съхранение (в милиони тонове CO_2) за всеки обект за съхранение;

г) очакваният годишен капацитет за нагнетяване (в милиони тонове CO_2 годишно) за всеки обект за съхранение, както е посочено в съответното разрешително за съхранение, както и очакваната крайна дата на нагнетяване и потенциалното разширяване след 2030 г., при наличие на такова;

д) планирания(те) начин(и) за транспортиране на CO_2 и свързаната с него транспортна инфраструктура, която ще бъде необходима от точката на предаване ([3]) до обекта за нагнетяване;

([3]) Определя се като границата на инсталацията, обхваната от СТЕ, в съответствие с Директива 2003/87/ЕО.

е) планираната инфраструктура за транспорт на CO_2, която ще е необходима за транспортирането на CO_2 до точката на предаване на CO_2, включително очакваната начална дата на експлоатацията ѝ, както и приложимите изисквания за качеството на CO_2.

ж) планираните източници на CO_2, който ще се съхранява, включително доставчиците на уловения CO_2, с които са постигнати търговски споразумения за използването на съответния капацитет за нагнетяване за първите пет години на експлоатация;

з) очакваните дати на окончателното инвестиционно решение (ОИР) и очаквания капацитет за нагнетяване, който ще бъде предоставен за експлоатация до края на 2030 г. или по-рано;

и) подробен доклад относно техните дейности за привличане на заинтересованите страни, включително по-специално относно участието на местните общности и други съответни заинтересовани страни в процеса на разработване на проекти за съхранение на CO_2;

й) специален раздел, в който се очертават очакваните икономически, социални и климатични ползи, произтичащи от дейностите по улавяне и съхранение на въглероден диоксид в държавата или региона, където ще бъде разработен обектът за съхранение на CO_2.

2. Информацията, предоставена в годишния доклад за напредъка, посочен в параграф 1, се актуализира между годишните доклади с оглед на съществените промени, които засягат действащия капацитет за съхранение или графика на съответните проекти. Годишният доклад за напредъка включва и подробно описание на обекта за съхранение, необходимо за подаване на заявление за разрешително за съхранение в съответствие с член 7 от Директива № 2009/31/ЕО на Европейския парламент и на Съвета ([4]), както и сроковете и условията, при които капацитетът за нагнетяване на мястото за съхранение ще бъде пуснат на пазара, за да се спази задължението за принос. Тази информация включва подробна пътна карта на ключовите етапи и моменти за вземане на решения във връзка с техническата и търговската готовност, както и рисковете, несигурността и стратегиите за смекчаване, които потенциалните търговски клиенти ще трябва да знаят, за да постигнат напредък по своите инвестиционни решения.

3. В съответствие с член 47 от Регламент (ЕС) 2024/1735 търговските и производствените тайни и други чувствителни, поверителни и класифицирани сведения, които са от значение за докладването по параграф 1 от настоящия член, се изключват от публикуваната версия на годишния доклад.

Член 6

Влизане в сила

Настоящият регламент влиза в сила в деня след деня на публикуването му в *Официален вестник на Европейския съюз*.

Настоящият регламент е задължителен в своята цялост и се прилага пряко във всички държави членки.

Съставено в Брюксел на 21 май 2025 година.

За Комисията
Председател
Ursula VON DER LEYEN

([4]) Директива 2009/31/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. относно съхранението на въглероден диоксид в геоложки формации и за изменение на Директива 85/337/ЕИО на Съвета, директиви 2000/60/ЕО, 2001/80/ЕО, 2004/35/ЕО, 2006/12/ЕО и 2008/1/ЕО, и Регламент (ЕО) № 1013/2006 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 114, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2009/31/oj).