2026/2498

16.11.2026 г.

РЕГЛАМЕНТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ (ЕС) 2026/2498 НА КОМИСИЯТА

от 5 ноември 2026 година

за определяне на правила за прилагането на Регламент (ЕС) 2023/956 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на превръщането на цената на въглеродните емисии, платена в трета държава, в съответстващо намаляване на броя на сертификатите по МКВЕГ, които трябва да бъдат върнати, доказателствата за плащане на тази цена на въглеродните емисии, квалификациите на независимото лице и условията за удостоверяване на независимостта и квалификациите на това лице

(текст от значение за ЕИП)

ЕВРОПЕЙСКАТА КОМИСИЯ,

като взе предвид Договора за функционирането на Европейския съюз,

като взе предвид Регламент (ЕС) 2023/956 на Европейския парламент и на Съвета от 10 май 2023 г. за създаване на механизъм за корекция на въглеродните емисии на границите ([1]), и по-специално член 9, параграф 5 от него,

като има предвид, че:

(1) В Регламент (ЕС) 2023/956 се предвижда, че всеки одобрен декларатор по МКВЕГ може да поиска намаляване на броя на сертификатите по МКВЕГ, които трябва да бъдат върнати, отговарящо на цената на въглеродните емисии, действително платена в трета държава за декларираните съпътстващи емисии, с цел да се гарантира, че не се плаща два пъти цена на въглеродните емисии за едни и същи емисии.

(2) По време на преходния период от 1 октомври 2023 г. до 31 декември 2025 г. вносителите или косвените митнически представители трябваше да докладват всяка цена на въглеродните емисии, дължима за декларираните съпътстващи емисии, включително цените на въглеродните емисии, дължими за съпътстващите емисии на съответните прекурсорни материали. Освен важната информация, събрана през този период, Комисията натрупа също така ценен опит и събра информация от заинтересованите страни, включително от органите на трети държави, в които се прилагат правила за ценообразуване на въглеродните емисии.

(3) В съответствие с насоките на Комисията за по-добро законотворчество в периода от 28 август до 25 септември 2025 г. Комисията работи по покана за предоставяне на данни, за да събере мненията на заинтересованите страни с цел да ги вземе предвид при изготвянето на правилата, залегнали в настоящия акт за изпълнение. Проектът на акта беше публикуван за обратна връзка от заинтересованите страни в периода 13 май 2026 г. — 10 юни 2026 г.

(4) В съответствие с член 9, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2023/956 за третите държави, в които са въведени правила за ценообразуване на въглеродните емисии, Комисията може да определя и да предоставя чрез регистъра на МКВЕГ цените по подразбиране на въглеродните емисии за тези държави, както и да публикува методиката за тяхното изчисляване. Комисията извършва това на основата на най-добрите налични данни от надеждна, публично достъпна информация и информация, предоставена от тези трети държави. Докладването въз основа на цени по подразбиране на въглеродните емисии, предоставени от Комисията, вместо въз основа на действително платената цена на въглеродните емисии, удостоверена чрез доказателства, представени от независимо лице, би намалило във възможно най-голяма степен разходите на одобрените декларатори по МКВЕГ за спазване на изискванията и би предотвратило възникването на такива разходи за операторите от трети държави, което би улеснило приспадането на цената на въглеродните емисии.

(5) Тъй като изчисляването на действително платената цена на въглеродните емисии зависи от изчисляването на съпътстващите емисии на стоките, и в съответствие с промените, въведени с Регламент (ЕС) 2025/2083 на Европейския парламент и на Съвета ([2]), одобреният декларатор по МКВЕГ може да поиска приспадане на действително платената цена на въглеродните емисии въз основа на доказателства, удостоверени от независимо лице,

([1]) ОВ L 130, 16.5.2023 г., стр. 52., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2023/956/oj.

([2]) Регламент (ЕС) 2025/2083 на Европейския парламент и на Съвета от 8 октомври 2025 г. за изменение на Регламент (ЕС) 2023/956 с цел опростяване и укрепване на механизма за корекция на въглеродните емисии на границите (ОВ L, 2025/2083, 17.10.2025 г., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2025/2083/oj).

само когато съпътстващите емисии са определени въз основа на действителните стойности. Когато съпътстващите емисии са определени въз основа на действителните стойности, одобрените декларатори по МКВЕГ могат също така да изберат да използват относимата цена по подразбиране на въглеродните емисии. Когато съпътстващите емисии са определени въз основа на стойностите по подразбиране на емисиите, приспадане може да се поиска единствено на основата на относимата цена по подразбиране на въглеродните емисии, предоставена от Комисията.

(6) В съответствие с Регламент (ЕС) 2023/956 цената на въглеродните емисии следва да се плаща или по схема за намаляване на въглеродните емисии под формата на данък, налог или такса, или под формата на квоти за емисии в рамките на система за търговия с емисии на парникови газове, изчислена въз основа на парниковите газове, обхванати от такава мярка и отделени по време на производството на стоки. Данъците, налозите или таксите върху въглеродните емисии могат да бъдат налагани или на равнището на оператора, или непряко върху въглеродното съдържание на дадено гориво. Един от видовете системи за търговия с емисии може да бъдат системите за търговия с емисии, основани на базови равнища и кредити. Комисията следва да наблюдава разработването на нови механизми за ценообразуване на въглеродните емисии в трети държави, както и прилагането на правилата за данъчно облагане на въглеродните емисии на основата на горива, и когато е необходимо да адаптира тези правила, в случай че те не стимулират в достатъчна степен промишлеността да използва горива с по-нисък въглероден интензитет.

(7) С цел да се подкрепи приспадането на действително платената цена на въглеродните емисии и да се гарантира висока степен на уеднаквяване при прилагането на приспадането, настоящият регламент следва да съдържа списък на приложимите механизми за ценообразуване на въглеродните емисии в трети държави, които въз основа на наличната понастоящем информация отговарят на приложимите определения в Регламент (ЕС) 2023/956 и в настоящия регламент. Независимото лице следва да прецени дали механизмите за ценообразуване на въглеродните емисии, които не са включени в списъка, включително поднационалните схеми и механизми, които са нови, отговарят на приложимите определения. Ако даден механизъм отговаря на приложимите определения, независимото лице следва да направи оценка на представените от оператора доказателства за действително платената цена на въглеродните емисии.

(8) Комисията следва ежегодно да преразглежда и при необходимост да актуализира списъка на механизмите за ценообразуване на въглеродните емисии, за да обхване възможно най-голям брой механизми за ценообразуване на въглеродните емисии. За целите на актуализирането на списъка на механизмите за ценообразуване на въглеродните емисии Комисията може да получава и обработва всяко искане от относими юрисдикции на трети държави, в което се описват съответните характеристики на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии. Комисията може също така да получава искания от компетентните органи, включително въз основа на консултации между компетентните органи и одобрените декларатори по МКВЕГ, за оценка на даден механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, който не е включен в списъка по настоящия регламент. В своята оценка Комисията следва да обхване онези невключени в списъка механизми за ценообразуване на въглеродните емисии, които се използват или са предназначени да бъдат използвани в искания за приспадане на действително платената цена на въглеродните емисии. С цел да се гарантира хомогенно и последователно приспадане на действително платената цена на въглеродните емисии, Комисията следва незабавно да съобщава резултатите от своята оценка на компетентните органи чрез регистъра на МКВЕГ.

(9) Комисията и компетентните органи следва да наблюдават прилагането на настоящия регламент и да преразглеждат исканията относно действително платената цена на въглеродните емисии като част от своя преглед на декларацията по МКВЕГ съгласно член 19 от Регламент (ЕС) 2023/956. Комисията следва да оказва съдействие на компетентните органи при преразглеждането на искания за цена на въглеродните емисии, действително платена в трета държава, включително преди компетентният орган да е установил, че деклариранията брой сертификати по МКВЕГ, които трябва да бъдат върнати, е неточен. Комисията следва да оказва съдействие по-специално при оценката на нови механизми за ценообразуване на въглеродните емисии, които не са включени в списъка по настоящия регламент. Освен това следва да се обърне особено внимание на исканията, които са значително по-високи, отколкото биха били при използване на цените по подразбиране на въглеродните емисии, определени от Комисията в съответствие с член 9, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2023/956.

(10) Комисията следва да осъществи връзка със съответните трети държави или територии за оценка на възможността Съюзът да сключи двустранни споразумения в съответствие с член 2, параграф 12 от Регламент (ЕС) 2023/956 с оглед улесняване на прилагането на настоящия регламент чрез опростяване на исканията за приспадане на платена цена на въглеродните емисии и повишаване на тяхната надеждност, включително чрез определяне на видовете официални документи, на които може да се разчита за удостоверяване на доказателствата за действително платената цена на въглеродните емисии.

(11) За да се гарантира, че намаляването на броя на сертификатите по МКВЕГ отразява вече поетите разходи за въглеродни емисии във връзка с декларираните стоки, при изчисляването на това намаляване следва да се вземат предвид всички цени, платени в рамките на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии за съпътстващите емисии на стоките, докато цените, платени за емисии, които не са свързани със съпътстващите емисии на декларираните стоки, не следва да се вземат предвид. Цената на въглеродните емисии може да е свързана с преките емисии на декларираните стоки, с непреките емисии на декларираните стоки, когато е приложимо, и със съпътстващите емисии на прекурсори на декларираните стоки и може да се плаща съгласно различни механизми за ценообразуване на въглеродните емисии в различни юрисдикции, в които се прилагат правила за ценообразуване на въглеродните емисии.

(12) С цел точно отчитане на емисиите в обхвата на МКВЕГ, за които вече е платена цена на въглеродните емисии, следва емисиите, за които се прилага цена на въглеродните емисии, да се приписват на стоките, произведени от инсталацията, в съответствие с границите на системата и производствените процеси, определени в Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 на Комисията ([3]).

(13) За да се гарантира равностойност между цената на въглеродните емисии, платена в трета държава, и цената на въглеродните емисии, платена в рамките на СТЕ на ЕС, само цените на въглеродните емисии, платени за специфични съпътстващи емисии съгласно механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии в трета държава, следва да водят до намаляване на броя на сертификатите по МКВЕГ, които трябва да бъдат върнати, когато тази схема е под формата на данък, налог или такса или под формата на квоти за емисии в рамките на система за търговия с емисии на парникови газове, която е задължителна по своята същност и налага задължения за съответствие на всички оператори, действащи в съответните сектори, обхванати от този механизъм. Целенасочените, прозрачни и общоприложими освобождавания за малки инсталации в даден сектор, подобни на праговете, определени в приложение I към Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета ([4]), не следва да поставят под заплаха този принцип. Този принцип следва да гарантира, че екологичната цел на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии може да се счита до голяма степен за равностойна на СТЕ на ЕС при насърчаването на декарбонизацията в секторите, обхванати от МКВЕГ. Цената на въглеродните емисии, действително платена в рамките на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, следва да установява едно и също задължение за ценообразуване на емисиите, отделени при производството на всички стоки на дадена инсталация, независимо от местоназначението на стоките. Съгласно този принцип цена на въглеродните емисии, платена само за съпътстващите емисии на изнасяните стоки, не би отговаряла на условията за намаляване на отговорността по МКВЕГ.

(14) Като се има предвид, че върху въглеродното съдържание на горивото, изразходвано от дадена инсталация, от която по време на производството на стоките се отделят емисии, може да бъде наложен данък, налог или такса за въглеродни емисии, е целесъобразно декларантът да може да поиска приспадане на цената на въглеродните емисии, платена за тези емисии, дори когато тази цена не е била пряко платена от оператора на инсталацията. В такива случаи ставката, налагана върху горивото, следва да бъде в съответствие с емисионния фактор на горивото, за да се гарантира, че ставката на данъка, налога или таксата върху въглеродните емисии отразява действителните емисии, генерирани от това гориво, и че следователно цената на въглеродните емисии, приписана на съпътстващите емисии, отразява тези действително генерирани емисии. За да се гарантира, че в платената цена на въглеродните емисии се вземат предвид само данъците, налозите или таксите върху въглеродните емисии, които отговарят на спецификациите на Регламент (ЕС) 2023/956, доказателствата следва да демонстрират, че ставката на данъка, налога или таксата върху въглеродните емисии, приложими съгласно законодателството на третата държава, се основава изрично на въглеродното съдържание на горивото.

(15) С цел да се гарантира равностойност с цената на въглеродните емисии, плащана в рамките на СТЕ на ЕС, кредитите или другите единици емисии, закупени в рамките на система за търговия с емисии, основана на базови равнища и кредити, следва да се считат за равностойни на квотите, платени в рамките на система за търговия с емисии.

(16) Като се има предвид, че операторите могат да използват различни варианти за постигане на съответствие в рамките на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, доказателствата за действително платената цена на въглеродните емисии следва да обхващат всички варианти за постигане на съответствие, разрешени от органите на трети държави, включително плащането на фиксирана цена, определена от тези органи, или използването на въглеродни кредити, основани на ограничения и условия, определени в рамките на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии.

([3]) Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 на Комисията от 10 декември 2025 г. за определяне на правила за прилагането на Регламент (ЕС) 2023/956 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на методите за изчисляване на съпътстващите емисии на стоките (ОВ L, 2025/2547, 22.12.2025 г., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2025/2547/oj).

([4]) Директива 2003/87/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 октомври 2003 година за установяване на система за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Съюза и за изменение на Директива 96/61/ЕО на Съвета (ОВ L 275, 25.10.2003 г., стр. 32, ELI: http://data.europa.eu/eli/dir/2003/87/oj).

(17) Когато задължението за плащане на цена на въглеродните емисии позволява закупуването на въглеродни кредити, целящи ефективно намаляване или отстраняване на емисиите на парникови газове, е целесъобразно на декларатора да се даде възможност да поиска намаляване въз основа на доказателства за действително платената цена на въглеродните емисии за конкретните въглеродни кредити, използвани за изпълнение на това задължение. Такова намаляване следва да може да бъде поискано независимо от това дали дейностите за намаляване на емисиите, свързани с въглеродния кредит, се осъществяват на територията на страната или извън нейната юрисдикция. С оглед на пълното признаване на факта, че повечето механизми за ценообразуване на въглеродните емисии позволяват на операторите да изпълнят част от задълженията си чрез закупуване на въглеродни кредити за дейности по намаляване на емисиите на национално равнище, издадени съгласно избрани на национално равнище стандарти, не следва да се налагат допълнителни качествени или количествени критерии по отношение на доказателствата за действително плащане. За да се гарантира, че искането за намаляване на действително платената цена за въглеродните кредити е в съответствие с цената, която иначе може да бъде платена при основния вариант за постигане на съответствие в рамките на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, действително платената цена за въглеродните кредити в искането не следва да надвишава цената на въглеродните емисии при основните варианти за постигане на съответствие на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, като например средната пазарна цена в рамките на система за търговия с емисии или приложимата ставка на данъка върху въглеродните емисии.

(18) Когато механизмът за ценообразуване на въглеродните емисии в трета държава допуска използването на въглеродни кредити, генерирани извън територията на тази държава, тези международни въглеродни кредити следва да отговарят на стандартите, определени в Парижкото споразумение. За тази цел следва да се взема предвид единствено цената на въглеродните емисии, платена за кредити, одобрени и издадени съгласно член 6, параграф 2 или член 6, параграф 4 от Парижкото споразумение като международно прехвърлени резултати от намаляването. Този критерий следва да насърчи развитието на кредитите по член 6 и да предостави гаранцията за качество, необходима за осигуряване на екологосъобразността на МКВЕГ. За да се поощрят производителите от трети държави да намалят собствените си емисии чрез разработване и използване на най-ефективните технологии, и за да се гарантира, че по-голямата част от усилията за декарбонизация са съсредоточени на национално равнище, използването на такива международни въглеродни кредити с цел искане да бъде приспадната цена на въглеродните емисии в рамките на МКВЕГ следва да бъде ограничено. Чрез определяне на това ограничение до максимум 10 % от докладваните и потвърдени емисии в рамките на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии ще бъдат взети напълно предвид съществуващите механизми за ценообразуване на въглеродните емисии, които позволяват част от задължението за съответствие на операторите да се изпълнява чрез международни въглеродни кредити.

(19) Следва да се вземат предвид отстъпките или другите форма за компенсация, които действително намаляват задължението за плащане за емисиите, обхванати от механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии. Всяка мярка или подпомагане, предоставено въз основа на параметър, който се използва за установяване на задължението за плащане на цена на въглеродните емисии и който ефективно намалява задължението за плащане на цената на въглеродните емисии, следва да се разглежда като компенсация за тази цел. Това включва случаи, при които част от емисиите, обхванати от механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, са освободени от действително плащане, например чрез безплатни квоти, емисии, обхванати от определено базово равнище на интензитет в рамките на схема за базови равнища и кредити, емисии, освободени от плащане на цена на въглеродните емисии, или други мерки, които освобождават част от емисиите от задължението за плащане на цена на въглеродните емисии. Следва да се вземат предвид и всички предоставени намаления на цената или възстановявания на платената цена, както и всякакви парични компенсации.

(20) За да се осигури общо съответствие с начина, по който приходите от СТЕ на ЕС може частично да се реинвестират чрез Фонда за иновации в инсталациите, обхванати от СТЕ на ЕС, и да се вземе предвид законовото реинвестиране на приходите от цената на въглеродните емисии за финансиране на мерки в областта на климата, приходите от даден механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, които се реинвестират в декарбонизацията на инсталацията на оператор, не следва да се разглеждат като компенсация за платената цена на въглеродните емисии. Този принцип следва да се прилага, при условие че всички оператори, обхванати от механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, отговарят на критериите за получаване на подкрепа, че операторите не са подложени на ненужна дискриминация и че решението на органа, отговарящ за предоставянето на субсидиите, е публично достояние и субсидиите действително се използват за намаляване на емисиите от инсталацията бенефициер.

(21) За да се гарантира, че цената на въглеродните емисии, включена в закупените прекурсори, се определя по последователен и проверим начин, е целесъобразно декларациите, отнасящи се до тези прекурсори, да се основават на доклада за удостоверяване за инсталацията, която ги произвежда. За да се улесни декларирането на цената на въглеродните емисии в случаите, когато доставчикът не предостави на оператора доклада за удостоверяване, операторите следва да имат възможност да използват относимата цена по подразбиране на въглеродните емисии, която Комисията ще предостави съгласно член 9, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2023/956.

(22) С цел да се улесни определянето на действително платената цена на въглеродните емисии за непреките емисии на стоките и предвид факта, че докладването на непреките емисии по подразбиране се основава на стойности по подразбиране за емисиите, е целесъобразно операторите да могат да използват относимата цена по подразбиране на въглеродните емисии, която Комисията ще предостави съгласно член 9, параграф 4 от посочения регламент.

(23) За да се гарантира последователно и обективно превръщане в евро на цените на въглеродните емисии, платени в чуждестранна валута за даден период на докладване, е целесъобразно превръщането да се основава на средногодишните обменни курсове за този период. За тази цел Комисията следва да публикува средногодишните обменни курсове за всяка година на докладване до началото на всяка следваща година въз основа на обменните курсове, публикувани за този период от Европейската централна банка или, когато е уместно, от Евростат.

(24) За да се изчисли намаляването на броя на сертификатите по МКВЕГ, които трябва да бъдат върнати, съответстващо на действително платената цена на въглеродните емисии за декларираните стоки, е необходимо да се определи годишна референтна цена на сертификатите по МКВЕГ. Тази годишна референтна цена следва да се основава на цената на сертификатите по МКВЕГ през годината на вноса. За целите на прозрачността и съответствието със средната цена, платена от одобрените декларатор по МКВЕГ за закупуване на сертификати по МКВЕГ, тази референтна цена следва да се основава на средната цена на сертификатите по МКВЕГ, публикувана за годината на вноса съгласно Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2548 на Комисията ([5]).

(25) За да се гарантира, че действително платената цена на въглеродните емисии за произведените стоки може да бъде удостоверена и проследена до залегналите в основата ѝ данни и изчисления, е целесъобразно операторът на инсталацията, произвеждаща стоките, да изготвя доклад за цената на въглеродните емисии, в който се посочват основните етапи на изчислението и информацията, използвани за всяка произведена стока. С цел да се гарантира последователност и да се улесни обработката от страна на независимите лица и компетентните органи, в настоящия регламент се предвижда за целите на този доклад да се използва стандартен електронен образец и един-единствен работен език.

(26) Когато операторът на дадена инсталация има право на отстъпки или други форми за компенсация, но не представи доказателства за размера или равнището на тази компенсация, действително платената цена на въглеродните емисии не може да бъде установена и не следва да бъде удостоверявана. Въпреки това, тъй като някои отстъпки и други форми за компенсация в рамките на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии могат да бъдат предоставени в различен момент след отделянето на емисиите, включително след изтичане на срока за подаване на декларациите по МКВЕГ, операторите следва да имат възможност да представят доказателства за равнището или размера на компенсацията, официално установени от съответния орган, или за максималното дължимо равнище или максималния дължим размер. Когато операторът на инсталация, предмет на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, има право на някаква форма за компенсация, но може да докаже въз основа на официално писмено потвърждение от съответните органи, че не я е поискал или че искането е било отхвърлено, тази отстъпка или друга форма за компенсация не следва да се взема предвид при определянето на действително платената цена на въглеродните емисии.

(27) За да се гарантира, че действителното плащане на цената на въглеродните емисии може да бъде надеждно удостоверено по начин, който е пропорционален на административната тежест, доказателствата за действителното плащане следва да се основават на документацията, с която обикновено разполагат операторите на установени в трети държави инсталации, за които се прилага цена на въглеродните емисии, като се отчитат различните видове задължения за съответствие. Доказателството за действителното плащане следва да е свързано с емисиите на инсталацията, произвеждаща стоките, и да обхваща същия период като периода на докладване, използван за изчисляването и проверката на съпътстващите емисии в инсталацията. Декларантът следва да съхранява доказателството за действителното плащане под формата на доклад за цената на въглеродните емисии, изготвен от оператора и удостоверен от независимото лице, което е имало достъп до необходимите първични доказателства, предоставени от оператора от трета държава.

(28) За да се гарантира, че действително платената цена на въглеродните емисии може да бъде удостоверена по надежден и пропорционален начин в различните видове системи за търговия с емисии, доказателството за действително платената цена обикновено следва да се състои от средногодишната пазарна цена, изчислена въз основа на среднопретеглената тръжна цена, или ако такава не е налице, от средногодишната цена на вторичния пазар, заедно с доказателство за единиците за съответствие, като например квотите, върнати от оператора за съответните емисии, както и доказателство за общите докладвани и потвърдени емисии в рамките на системата за търговия с емисии. Като друга

([5]) Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2548 на Комисията от 10 декември 2025 г. за определяне на правила за прилагането на Регламент (ЕС) 2023/956 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на изчисляването и публикуването на цената на сертификатите по МКВЕГ (ОВ L, 2025/2548, 22.12.2025 г., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2025/2548/oj).

възможност операторите следва да могат да представят доказателство за платената цена на въглеродните емисии въз основа на цената на закупените единици за съответствие. За да се избегнат усложнения при проследяването на действително закупените единици за съответствие до действително върнатите единици за съответствие и за да се отчете фактът, че операторът може да закупи единици за съответствие преди началото на периода на съответствие, цената на въглеродните емисии следва да се основава на средната стойност на покупната цена за всички единици за съответствие, които са били в партидата на оператора в регистъра на системата за търговия с емисии в края на относимия период на докладване за съпътстващите емисии. Комисията следва да наблюдава прилагането на правилата, отнасящи се до възможността операторите да докладват цена въз основа на закупените единици за съответствие, за да се гарантира, че тази възможност е пропорционална на способността на независимото лице да удостовери доказателствата за действително платената цена.

(29) Когато тази цена представлява данък, налог или такса, плащани директно от оператора, доказателствата следва да включват официални документи, по-специално от данъчните органи или други компетентни органи, и следва да отразяват всички промени в ставката на данъка, налога или таксата през периода на докладване.

(30) В подкрепа на оценката, извършвана от независимото лице на вида допустими доказателства, Комисията следва да публикува насоки преди края на 2026 г. и да ги актуализира редовно след това, за да посочва за всяка отделна държава писмените доказателства, за които може да се счита, че отговарят на определените в настоящия регламент изисквания за доказателства.

(31) В съответствие с Регламент (ЕС) 2023/956 националните органи по акредитация следва да акредитират юридически лица за извършване на проверката на съпътстващите емисии, изчислени въз основа на действителни стойности. Удостоверяването на действително платената цена на въглеродните емисии за съпътстващите емисии в обхвата на МКВЕГ е дейност, която е сравнима с проверката и се състои в преглед на обхвата на емисиите, включени в механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, приписването на емисиите по този механизъм към стоките по МКВЕГ и определянето на действително платената цена на въглеродните емисии за съпътстващите емисии на стоки по МКВЕГ. Удостоверяването на цената на въглеродните емисии е неразривно свързано с проверката на съпътстващите емисии. Целостта и качеството на удостоверяването са от решаващо значение за гарантиране на надеждността на приспадането на действително платената цена на въглеродните емисии и на финансовата корекция, платена от одобрените декларатори по МКВЕГ. За да се гарантира, че удостоверяването на доказателствата за цената на въглеродните емисии се извършва от подходящо квалифицирани субекти, от независимите лица, удостоверяващи доказателствата за цената на въглеродните емисии, следва да се изисква да получат акредитация за обхват на акредитацията, свързан с удостоверяването на действително платената цена на въглеродните емисии, а от националните органи по акредитация следва да се изисква да проверяват дали независимите лица притежават необходимата компетентност за тази цел. Тази квалификация ще повиши качеството на удостоверяването и ще намали вероятността от налагане на санкции на одобрените декларатори по МКВЕГ поради връщане на неправилен брой сертификати по МКВЕГ съгласно член 26 от Регламент (ЕС) 2023/956. По този начин ще се гарантира също, че операторите могат да разчитат на едно и също юридическо лице за проверката на съпътстващите емисии и за удостоверяването на цената на въглеродните емисии, ще се рационализират процедурите за подаване на заявления за проверка и удостоверяване и ще се опрости структурата на регистъра на МКВЕГ.

(32) Чрез дерогация, за да се гарантира наличието на независими лица през първите две години, подлежащи на удостоверяване на действително платената цена на въглеродните емисии, и за да се гарантира, че националните органи по акредитация разполагат с достатъчно време, за да оценят техническите изисквания за акредитация и да предоставят акредитация, на проверяващите органи по МКВЕГ следва да се даде временно възможността да извършват удостоверяване, без да се изисква да получат акредитация. Проверяващите органи по МКВЕГ са доказали своята компетентност и знания при прилагането на методиката и изискванията за проверка по МКВЕГ, както и своята независимост.

(33) Дейностите по удостоверяване, извършвани от проверяващите органи по МКВЕГ в контекста на тази временна възможност, следва да бъдат проследявани от Комисията и компетентните органи като част от прегледа на декларациите по МКВЕГ, посочен в член 19 от Регламент (ЕС) 2023/956. Когато компетентен орган или Комисията, въз основа на прегледа на работата по удостоверяване, имат основателни съмнения в точността на доклада за удостоверяване, статутът на независимо лице се отнема, без да се засяга възможността проверяващият орган по МКВЕГ да подаде заявление за акредитация пред национален орган по акредитация. В края на 2027 г. Комисията следва да направи преглед на процеса на акредитация на независими лица и на наличието на независими лица, които да отговорят на търсенето на удостоверяване.

(34) За да се отчетат приложимите на международно равнище стандарти и да се избегне ненужното дублиране на процедури, следва да се вземат предвид най-добрите практики, разработени чрез прилагане на относимите хармонизирани стандарти за дейностите по валидиране и проверка, приети от Европейския комитет по стандартизация вследствие на искане, отправено от Комисията в съответствие с Регламент (ЕС) № 1025/2012 на Европейския парламент и на Съвета ([6]). Поради това от независимите лица следва да се изисква да спазват като част от дейностите си по удостоверяване определени хармонизирани стандарти, допълнени от по-нататъшни специфични изисквания относно удостоверяването на действително платената цена на въглеродните емисии.

(35) За да се осигури надеждността на удостоверяването, е необходимо да се гарантира, че независимите лица извършват дейността си по независим начин и предприемат мерки за предотвратяване на ситуации, в които тяхната независимост би могла да бъде застрашена по отношение на операторите на инсталации в трети държави, компетентните органи по МКВЕГ, Комисията, компетентните органи, отговарящи за регулирането на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии в третата държава, или одобрените декларатори по МКВЕГ.

(36) За да се гарантира качеството на удостоверяването, националните органи по акредитация следва в рамките на своите дейности по акредитация и надзор да преценяват дали независимите лица, включително членовете на екипа по удостоверяването, отговарят на изискванията за компетентност, които са специфични за удостоверяването на доклада за цената на въглеродните емисии. Като част от своята дейност националните органи по акредитация следва да проверяват дали независимите лица получават цялата информация, необходима за извършване на удостоверяването, и дали извършват всички необходими проверки, изисквани за тази цел. Националните органи по акредитация следва също така да проверяват дали независимите лица се позовават по подходящ начин на доклада от проверката на съпътстващите емисии, на докладите за удостоверяване за прекурсорите, които се използват, но не се произвеждат в инсталацията, както и на доказателствата, предоставени от органите, отговарящи за механизма за ценообразуване на въглеродните емисии.

(37) За да може да докаже, че за декларираните съпътстващи емисии действително е била платена цена на въглеродните емисии, независимото лице следва да има достъп до необходимите данни. Процесът на удостоверяване може да включва посещение на място в обектите, където се изчислява цената на въглеродните емисии и се съхраняват съответните доказателства, по-специално когато достъпът от разстояние до данните и доказателствата не е достатъчен или когато рискът от съществени неточности е твърде висок. Независимото лице следва да уведоми оператора за всички констатирани неточности или неспазвания, за да могат те да бъдат коригирани. Ако не бъдат коригирани, независимото лице следва да прецени дали тези неточности или неспазвания, поотделно или заедно с други, оказват съществено въздействие върху докладваните данни.

(38) За да се подпомогне независимото лице при преценката на това дали дадена неточност или неспазване оказва съществено въздействие върху общите емисии, докладвани за механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, или върху общата цена на въглеродните емисии, приписана на дадена стока, е целесъобразно да се определи праг на същественост, който отразява равновесието между сложността и новостта на задачите по удостоверяване по МКВЕГ и точността на изчисленията. За да се осигурят полезни взаимодействия и хармонизирани подходи при проверката на съпътстващите емисии, определеният за прага на същественост процент следва да бъде приведен в съответствие с процента, приложим съгласно Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2546 на Комисията ([7]).

(39) Удостоверяването следва да дава разумна степен на увереност, че цената на въглеродните емисии, посочена в доклада на оператора за цената на въглеродните емисии, не съдържа съществени неточности и че докладът на оператора е достоверен, за да се гарантира надеждността на приспадането на действително платената цена на въглеродните

([6]) Регламент (ЕС) № 1025/2012 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2012 г. относно европейската стандартизация, за изменение на директиви 89/686/ЕИО и 93/15/ЕИО на Съвета и на директиви 94/9/ЕО, 94/25/ЕО, 95/16/ЕО, 97/23/ЕО, 98/34/ЕО, 2004/22/ЕО, 2007/23/ЕО, 2009/23/ЕО и 2009/105/ЕО на Европейския парламент и на Съвета и за отмяна на Решение 87/95/ЕИО на Съвета и на Решение № 1673/2006/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 316, 14.11.2012 г., стр. 12, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2012/1025/oj).

([7]) Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2546 на Комисията от 10 декември 2025 година относно прилагането на принципите за проверка на декларираните съпътстващи емисии съгласно Регламент (ЕС) 2023/956 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L, 2025/2546, 22.12.2025 г., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2025/2546/oj).

емисии. За тази цел независимите лица следва да издават доклад за удостоверяване, който да е достатъчно подробен, за да позволява на националния орган по акредитация да провери дали удостоверяването е било извършено в съответствие с приложимите изисквания. Независимото лице следва също така да поддържа вътрешна документация за удостоверяването, съдържаща необходимата информация за извършените дейности по удостоверяване.

(40) За да се гарантира, че се акредитират само заявители, притежаващи необходимите компетенции и знания за удостоверяване на действително платената цена на въглеродните емисии, следва да се установят правила за подаването и оценяването на заявленията за акредитация.

(41) С цел да се избегне дублирането на процесите и прекомерната административна тежест, като същевременно се запази надеждността на процеса на акредитация, юридическите лица, които вече са акредитирани за определена група дейности по МКВЕГ съгласно Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551 на Комисията ([8]) или по СТЕ на ЕС съгласно Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2067 на Комисията ([9]), следва да могат да подават заявление за разширяване на обхвата на своята акредитация, така че тя да включва удостоверяването на действително платената цена на въглеродните емисии.

(42) За да се гарантира, че независимите лица продължават да отговарят на приложимите изисквания за квалификация, в правилата следва да се конкретизират дейностите по надзор, които да се извършват от националните органи по акредитация. Когато в хода на извършвания надзор се установи, че дадено независимо лице вече не отговаря на тези изисквания, националните органи по акредитация следва да разполагат с подходящи административни мерки, като например временно спиране, отнемане или ограничаване на обхвата на акредитацията, с цел да се гарантира целостта на системата за акредитация.

(43) С цел придобиване на практически опит в работата по удостоверяване, извършвана в трети държави съгласно настоящия регламент, включително по отношение на приложимите механизми за определяне на цената на въглеродните емисии и отстъпките или други форми за компенсация, националните органи по акредитация, които все още не са започнали акредитация за целите на удостоверяването на действително платената цена на въглеродните емисии, могат през първите две години, подлежащи на удостоверяване на действително платената цена на въглеродните емисии, да извършват дейности по наблюдение на проверяващите органи по МКВЕГ, които са акредитирали. Такива дейности по наблюдение не трябва да се считат за дейност по акредитация и националните органи по акредитация не трябва да се считат за отговорни за надзора на работата по удостоверяване.

(44) В Регламент (ЕС) № 765/2008 на Европейския парламент и на Съвета ([10]) се предвижда, че компетентните органи трябва да признават равностойността на услугите, предоставяни от националните органи по акредитация, които успешно са преминали партньорска оценка, и да приемат сертификатите за акредитация и докладите за удостоверяване, издадени от акредитирани от тези органи независими лица. За да се избегне ненужното дублиране на оценките и да се гарантира правната сигурност, следва да се приеме, че националните органи по акредитация, които вече са преминали успешно или са започнали такава партньорска оценка за целите на Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551 преди началната дата на прилагане на настоящия регламент, отговарят на съответните процедурни изисквания и от тях не следва да се изисква да преминат нова партньорска оценка съгласно настоящия регламент.

(45) За да се гарантира ефективен надзор върху независимите лица от страна на националните органи по акредитация, следва да се установят правила за обмена на информация между независимите лица и националните органи по акредитация, които са ги акредитирали, между националните органи по акредитация и компетентните органи на държавите членки, както и между компетентните органи и Комисията.

([8]) Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551 на Комисията от 20 ноември 2025 година за допълнение на Регламент (ЕС) 2023/956 на Европейския парламент и на Съвета чрез конкретизиране на условията за акредитиране на проверяващите органи, за контрол и надзор над акредитираните проверяващи органи, за отнемане на акредитацията и за взаимно признаване и партньорска оценка на органите по акредитация (ОВ L, 2025/2551, 22.12.2025 г., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_del/2025/2551/oj).

([9]) Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2067 на Комисията от 19 декември 2018 г. за проверка на данните и за акредитация на проверяващите органи съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 334, 31.12.2018 г., стр. 94, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2018/2067/oj).

([10]) Регламент (ЕО) № 765/2008 на Европейския парламент и на Съвета от 9 юли 2008 г. за изискванията за акредитация и за отмяна на Регламент (ЕИО) № 339/93 (ОВ L 218, 13.8.2008 г. стр. 30, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2008/765/oj).

(46) За да се гарантира, че информацията, свързана с регистрирането на независими лица в регистъра на МКВЕГ съгласно член 10 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2024/3210 на Комисията ([11]), е надеждна и актуална, следва да се установят правила, задължаващи националните органи по акредитация да уведомяват компетентните органи за всяко акредитиране на независими лица, както и за промени в информацията, свързана с акредитацията.

(47) За да се подпомогне преразглеждането на намаляването на общия брой сертификати по МКВЕГ с оглед на действително платената цена на въглеродните емисии, националните органи по акредитация и компетентните органи следва периодично да обменят информация, по-специално относно дейностите, планирани за независимите лица, и резултатите от извършените проверки на тези дейности. Компетентните органи следва да споделят тази информация с Комисията и с други компетентни органи чрез регистъра на МКВЕГ. Компетентните органи следва също така да информират националните органи по акредитация за съответните констатации от проверката на декларациите по МКВЕГ, като използват стандартен електронен формуляр, с цел да подпомогнат техните дейности по акредитация.

(48) Когато в контекста на прилагането на настоящия делегиран регламент се обработват лични данни, се прилага Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета ([12]) и по целесъобразност Регламент (ЕС) 2018/1725 на Европейския парламент и на Съвета ([13]).

(49) Разпоредбите на настоящия регламент се отнасят до средногодишната цена на въглеродните емисии, действително платена за емисиите на парникови газове, отделяни от 1 януари 2026 г. нататък. Поради това настоящият регламент следва да се прилага от 1 януари 2026 г.

(50) Европейският надзорен орган по защита на данните беше консултиран в съответствие с член 42, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2018/1725 и прие своето становище на 29 юли 2026 г.

(51) Настоящият регламент се преразглежда най-късно до декември 2027 г. Комисията следва да положи всички необходими усилия, в тясно сътрудничество с държавите членки, за преразглеждане и актуализиране, когато е необходимо, на списъка на механизмите за ценообразуване на въглеродните емисии с цел да бъдат обхванати възможно най-много механизми за ценообразуване на въглеродните емисии.

(52) Комитетът за МКВЕГ не е представил становище в срока, определен от неговия председател в съответствие с член 5, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 182/2011 на Европейския парламент и на Съвета ([14]),

([11]) Регламент за изпълнение (ЕС) 2024/3210 на Комисията от 18 декември 2024 г. за определяне на правила за прилагането на Регламент (ЕС) 2023/956 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на регистъра на МКВЕГ (ОВ L, 2024/3210, 30.12.2024 г., ELI: http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2024/3210/oj).

([12]) Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО (Общ регламент относно защитата на данните) (ОВ L 119, 4.5.2016 г., стр. 1, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2016/679/oj).

([13]) Регламент (ЕС) 2018/1725 на Европейския парламент и на Съвета от 23 октомври 2018 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни от институциите, органите, службите и агенциите на Съюза и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Регламент (ЕО) № 45/2001 и Решение № 1247/2002/ЕО (ОВ L 295, 21.11.2018 г., стр. 39, ELI: http://data. europa.eu/eli/reg/2018/1725/oj).

([14]) Регламент (ЕС) № 182/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 16 февруари 2011 г. за установяване на общите правила и принципи относно реда и условията за контрол от страна на държавите членки върху упражняването на изпълнителните правомощия от страна на Комисията (ОВ L 55, 28.2.2011 г., стр. 13, ELI: http://data.europa.eu/eli/reg/2011/182/oj).

ПРИЕ НАСТОЯЩИЯ РЕГЛАМЕНТ:

ГЛАВА I

ПРЕДМЕТ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Член 1

Предмет

В настоящия регламент се установяват подробни правила за:

а) определянето на действително платената цена на въглеродните емисии за съпътстващите емисии на всяка стока и за използването на годишни цени по подразбиране на въглеродните емисии за прекурсорите и непреките емисии;

б) превръщането в евро, по средногодишния обменен курс, на цените на въглеродните емисии, изразени в чуждестранна валута;

в) изчисляването на намаляването на броя на сертификатите по МКВЕГ, които трябва да бъдат върнати;

г) доказателствата, необходими за удостоверяване на това, че цената на въглеродните емисии е била действително платена;

д) начините, по които отстъпките или другите форми за компенсация, с които се намалява действително платената цена на въглеродните емисии, се вземат предвид при определянето на тази цена;

е) квалификациите на независимото лице, посочено в член 9, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2023/956, което удостоверява доказателствата, посочени в член 7 („независимото лице“), както и условията за удостоверяване на квалификациите и независимостта на това лице.

Член 2

Определения

За целите на настоящия регламент се използват определенията, посочени в член 1 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2546, в член 1 от Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551, с изключение на точка 3 и точки 8—12 от него, в член 1 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 и в приложение I към него. Прилагат се така също следните определения:

1) „независимо лице“ означава юридическо лице, което удостоверява доклада за цената на въглеродните емисии;

2) „удостоверяване“ означава дейностите, извършвани от независимо лице в рамките на установените в настоящия регламент процедури за удостоверяване и в рамките на хармонизирания стандарт по член 10, параграф 1 с цел издаване на доклад за удостоверяване, посочен в член 19;

3) „механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии“ означава данък, такса или налог върху въглеродните емисии или система за търговия с емисии;

4) „обхват на акредитацията“ означава групата дейности по МКВЕГ, определена в приложение IV към настоящия регламент, за която се иска или за която е предоставена акредитация;

5) „система за търговия с емисии, основана на базови равнища и кредити“, означава форма на система за търговия с емисии, при която се установява базово равнище като пределна стойност на емисиите, под която не се дължи цена на въглеродните емисии, на субектите, чиито емисии са по-ниски от базовото равнище, се издават търгуеми въглеродни кредити, а субектите, чиито емисии са по-високи от базовото равнище, трябва да закупуват въглеродни кредити;

6) „разумна степен на увереност“ означава висока, но не абсолютна степен на увереност, изразена категорично в становището от удостоверяването, че докладът на оператора за цената на въглеродните емисии не съдържа съществени неточности;

7) „степен на увереност“ означава степента на увереност, която независимото лице изразява относно доклада за удостоверяване въз основа на целта за намаляване на свързания с удостоверяването риск в зависимост от обстоятелствата по ангажимента за удостоверяване;

8) „неточност“ означава пропуск, невярно представяне или грешка в доклада на оператора за цената на въглеродните емисии;

9) „съществена неточност“ означава неточност, която поотделно или заедно с други неточности надвишава прага на същественост или би могла, според експертната преценка на независимото лице, поради своя размер и естество да окаже въздействие върху докладваната обща действителна цена на въглеродните емисии или друга относима информация;

10) „праг на същественост“ означава количественият праг или границата, над които независимото лице счита неточностите, поотделно или заедно с други неточности, за съществени;

11) „водещ одитор по удостоверяването по МКВЕГ“ означава одитор, който ръководи и осъществява надзор върху екипа по удостоверяването, който отговаря за извършването и отчитането на удостоверяването на доклада на оператор за цената на въглеродните емисии;

12) „одитор по удостоверяването по МКВЕГ“ означава член на екипа по удостоверяването, който отговаря за извършването на удостоверяването на доклада на оператор за цената на въглеродните емисии;

13) „единица за съответствие“ означава квота или кредит, издадени в рамките на регулирана система за търговия с емисии и използвани за изпълнение на задълженията за съответствие в рамките на тази система.

ГЛАВА II

ПРЕВРЪЩАНЕ НА ПЛАТЕНАТА ЦЕНА НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ В СЪОТВЕТСТВАЩО НАМАЛЯВАНЕ НА БРОЯ НА СЕРТИФИКАТИТЕ ПО МКВЕГ, КОИТО ТРЯБВА ДА БЪДАТ ВЪРНАТИ

Член 3

Определяне на действително платената цена на въглеродните емисии за съпътстващите емисии на всяка стока

1. Операторът определя действително платената цена на въглеродните емисии за съпътстващите емисии, приписани към всяка стока, произведена от инсталацията, в съответствие с методиката, изложена в приложение I.

2. За определяне на действително платената цена на въглеродните емисии операторът взема предвид всяка отстъпка или друга форма за компенсация, определена в съответствие с член 9 и приложение I.

3. Периодът на докладване за определяне на действително платената цена на въглеродните емисии е същият като периода на докладване, посочен в доклада от проверката съгласно член 6 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2546.

4. Когато към съпътстващите емисии се прилагат различни механизми за ценообразуване на въглеродните емисии, действително платените по тези механизми цени на въглеродните емисии се агрегират за всяка стока, произведена от инсталацията, в съответствие с точка 7.3 от приложение I.

Член 4

Видове механизми за ценообразуване на въглеродните емисии

1. Механизмът за ценообразуване на въглеродните емисии, по който се плаща действително цената на въглеродните емисии, се състои или от:

а) система за търговия с емисии, включително система, основана на базови равнища и кредити; или от

б) данък, налог или такса върху въглеродните емисии под формата на:

1) данък, налог или такса върху въглеродните емисии на основата на гориво, или

2) данък, налог или такса върху въглеродните емисии от точкови източници.

2. Счита се, че механизмите за ценообразуване на въглеродните емисии, изброени в приложение II, отговарят на определението, посочено в параграф 1.

3. Когато даден механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии не е включен в приложение II, Комисията преценява дали този механизъм отговаря на определението по параграф 1 и, когато е приложимо, разглежда включването на този механизъм в приложение II чрез преразглеждане на настоящия регламент.

Комисията организира по целесъобразност, включително при поискване от страна на компетентен орган, обмен с компетентните органи с цел споделяне на информация относно механизмите за ценообразуване на въглеродните емисии, които не са включени в приложение II, оценка на рисковите фактори и изискващите внимание въпроси и гарантиране на еднаквото прилагане на правилата съгласно настоящия регламент.

Член 5

Използване на цени по подразбиране на въглеродните емисии за прекурсорите и непреките емисии

1. За целите на определянето на цената на въглеродните емисии, действително платена за съпътстващите емисии на прекурсор, произведен извън инсталацията, в съответствие с точка 6.2 от приложение I операторът може да използва приложимата цена по подразбиране на въглеродните емисии, предоставена от Комисията съгласно член 9, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2023/956.

2. За целите на определянето на действително платената цена на въглеродните емисии за непреките емисии на стока, която не е включена в приложение II към Регламент (ЕС) 2023/956, в съответствие с точка 3.2 от приложение I към настоящия регламент операторът може да използва приложимата цена по подразбиране на въглеродните емисии, предоставена от Комисията съгласно член 9, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2023/956.

Член 6

Превръщане на цената на въглеродните емисии в евро

1. В съответствие с точка 7.1 от приложение I операторът превръща в евро действително платената цена на въглеродните емисии за всяка стока, произведена от инсталацията, като използва средногодишния обменен курс за годината на периода на докладване, посочен в член 3, параграф 3.

2. За тази цел операторът използва средногодишните обменни курсове, публикувани от Комисията в съответствие с параграф 3.

3. За целите на параграф 2 Комисията публикува средногодишните обменни курсове, като използва обменните курсове, публикувани от Европейската централна банка или, когато е уместно, от Евростат. Когато за дадена валута няма данни за средногодишен обменен курс, Комисията използва най-надеждната и обществено достъпна информация.

Член 7

Изчисляване на намаляването на броя на сертификатите по МКВЕГ, които трябва да бъдат върнати

1. За всяка стока *g* намаляването на броя на сертификатите по МКВЕГ, които трябва да бъдат върнати, за да се отчете действително платената цена на въглеродните емисии, се изчислява по следната формула:

$$ReductionActualCarbonPrice_g = (€EFF_CP_g / RefPriceCBAM) \times Q_g$$

където:

— $ReductionActualCarbonPrice_g$ е намаляването на броя на сертификатите, които трябва да бъдат върнати, за да се отчете действително платената цена на въглеродните емисии;

— $€EFF_CP_g$ означава действителната цена на въглеродните емисии, изразена в евро за тон стока или за MWh, както е посочена в доклада за удостоверяване съгласно член 19;

— *Ref Price CBAM* означава годишната референтна цена на сертификатите по МКВЕГ, изразена в евро за тон CO_2 еквивалент за годината на вноса;

— Q_g означава количеството на декларираната стока *g*, изразено в тонове или MWh.

2. За всяка стока *g* намаляването на броя на сертификатите по МКВЕГ, които трябва да бъдат върнати, за да се отчете цена по подразбиране на въглеродните емисии, се изчислява по следната формула:

$$ReductionDefaultCarbonPrice_g = (€DCP \times SEE_g / Ref\ Price\ CBAM) \times Q_g$$

където:

— $ReductionDefaultCarbonPrice_g$ е намаляването на броя на сертификатите, които трябва да бъдат върнати, за да се отчете действително платената цена на въглеродните емисии за стока g, докладвана въз основа на цена по подразбиране на въглеродните емисии;

— *€DCP* означава приложимата цена по подразбиране на въглеродните емисии, предоставена от Комисията съгласно член 9, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2023/956, отнасяща се за стоката, изразена в евро за тон CO_2 еквивалент;

— *SEEg* означава декларираните съпътстващи емисии на стоката, съответстващи или на действителните специфични съпътстващи емисии, като по целесъобразност се прави разграничение между преки емисии, непреки емисии и емисии на прекурсори, или на стойността по подразбиране, използвана за стоката, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон или за MWh стока;

— *Ref Price CBAM* означава годишната референтна цена на сертификатите по МКВЕГ, изразена в евро за тон CO_2 еквивалент за годината на вноса;

— Q_g означава количеството на декларираната стока *g*, изразено в тонове или MWh.

Когато декларираните съпътстващи емисии се основават на действителни стойности, формулата се прилага за всяка относима част от съпътстващите емисии на дадена стока, включително преките емисии, непреките емисии и емисиите на прекурсори. Съответно общото намаляване на броя на сертификатите по МКВЕГ за всяка стока е сборът от намаленията на преките емисии, непреките емисии и емисиите на прекурсори.

3. За целите на параграфи 1 и 2 Комисията изчислява годишната референтна цена на сертификатите по МКВЕГ като средната стойност на цената на сертификатите по МКВЕГ, публикувани съгласно Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2548 за дадена година на внос. Тази средна стойност се закръглява до най-близкия цент.

Комисията публикува годишната референтна цена в регистъра на МКВЕГ.

Когато годишната референтна цена все още не може да бъде установена въз основа на всички тримесечни или седмични цени на сертификатите по МКВЕГ, публикувани за дадена година на внос, Комисията изчислява годишната референтна цена като средната стойност на цените на сертификатите по МКВЕГ, публикувани през тази година.

ГЛАВА III

ДАННИ ЗА ДЕЙСТВИТЕЛНО ПЛАТЕНАТА ЦЕНА НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ

Член 8

Доклад за цената на въглеродните емисии

1. Операторът изготвя доклад за цената на въглеродните емисии въз основа на методиката, изложена в приложение I, като използва електронния образец, предоставен от Комисията чрез регистъра на МКВЕГ, който съдържа най-малко информацията, посочена в приложение III.

2. Когато операторът е регистриран в регистъра на МКВЕГ съгласно член 10 от Регламент (ЕС) 2023/956, той предава на независимото лице своя доклад за цената на въглеродните емисии чрез този регистър.

Когато операторът не е регистриран в регистъра на МКВЕГ, той предава на независимото лице своя доклад за цената на въглеродните емисии по друг подходящ начин.

3. Операторът изготвя доклада си за цената на въглеродните емисии на английски език.

Член 9

Отстъпки и други форми за компенсация

1. При изготвянето на доклада за цената на въглеродните емисии операторът отбелязва и взема предвид всяка една от следните отстъпки или други форми за компенсация:

а) по-ниска ставка в рамките на данък, налог или такса върху въглеродните емисии;

б) всяко освобождаване от обхвата на емисиите в механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, включително:

1) емисиите, свързани с безплатни квоти, получени от оператора;

2) емисиите, които са под базовото равнище на интензитет на емисиите в рамките на система за търговия с емисии, основана на базови равнища и кредити; и

3) емисиите, които са освободени от прилагането на данък, налог или такса върху въглеродните емисии;

в) възстановяване под формата на парична стойност, което частично или изцяло компенсира платената цена на въглеродните емисии;

г) всяка друга отстъпка или форма за компенсация, която се основава на параметрите, използвани в методиката по приложение I, за да се установи действителната цена на въглеродните емисии, платена за специфични съпътстващи емисии.

2. При определяне на отстъпките или другите форми за компенсация, посочени в параграф 1, операторът най-малкото взема предвид видовете отстъпки и другите форми на компенсация, изброени в приложение II.

3. Чрез дерогация от параграф 1, когато инсталацията, която е предмет на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, получава субсидия, финансирана от приходите, генерирани от механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, и чиято цел е да намали емисиите на инсталацията, стойността на субсидията не се взема предвид при определянето на действително платената цена на въглеродните емисии, ако е изпълнено всяко от следните условия:

а) целта на субсидията е да намали емисиите на парникови газове, както е посочено в приложимото към субсидиите законодателство или в програмата за финансиране, по която се предоставят субсидиите;

б) намаляването на емисиите, към което са насочени субсидиите, се проверява по време на процеса на подаване на заявление и след реализирането на инвестицията;

в) всички инсталации, които са предмет на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, отговарят на условията за получаване на субсидиите, независимо от цената, платена за всяка инсталация;

г) всички инсталации, отговарящи на условията за получаване на субсидии, подават заявление, за да получат субсидията;

д) решението на органа, отговарящ за предоставянето на субсидиите за всяка инсталация, е публично, а размерът на субсидиите се разкрива пред обществеността; и

е) субсидията, предоставена на инсталацията, е довела до намаляване на емисиите на инсталацията бенефициер или инсталацията бенефициер е използвала субсидията, за да предприеме конкретни мерки за намаляване на емисиите на парникови газове в съответствие с решението на органите за предоставяне на субсидията.

4. Когато оператор на инсталация, която е предмет на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, има право на отстъпка или друга форма за компенсация, но не е в състояние да представи доказателства за подлежащия на приспадане размер на отстъпката или друга форма за компенсация, операторът няма да има право на каквото и да било приспадане от действително платената цена на въглеродните емисии.

Въпреки това, когато оператор на инсталация, която е предмет на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, има право на отстъпка или друга форма за компенсация, чийто размер е официално определен от компетентния орган или чийто максимален размер може да бъде установен от независимото лице, но която все още не е получена от оператора, официално определеният размер или максималният размер на дължимата отстъпка или друга форма за компенсация се взема предвид при определянето на действително платената цена на въглеродните емисии.

В допълнение, когато операторът на инсталация, предмет на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, има право на отстъпка или друга форма за компенсация, но може да докаже въз основа на официално писмено потвърждение от съответните органи, че не я е поискал или искането е било отхвърлено, тази отстъпка или друга форма за компенсация не се взема предвид за определянето на действително платената цена на въглеродните емисии.

ГЛАВА IV

КВАЛИФИКАЦИИ НА НЕЗАВИСИМОТО ЛИЦЕ И УСЛОВИЯ ЗА УДОСТОВЕРЯВАНЕ НА НЕГОВИТЕ КВАЛИФИКАЦИИ И НЕЗАВИСИМОСТ

РАЗДЕЛ 1

Квалификации и независимост на независимите лица

Член 10

Квалификации на независимите лица

1. За целите на удостоверяването на действително платената цена на въглеродните емисии за специфичните съпътстващи емисии в съответствие с раздел 2 от настоящата глава, а също и за целите на член 9, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2023/956, независимото лице бива акредитирано за обхвата на акредитацията, свързан със удостоверяването на действително платената цена на въглеродните емисии, посочен в приложение IV към настоящия регламент.

Независимото лице отговаря на изискванията, определени в настоящия регламент и в хармонизиран стандарт EN ISO/IEC 17029:2019 „Оценяване на съответствието — Общи принципи и изисквания за органи за валидиране и верификация ([15])“.

2. Независимото лице или която и да е част от същото юридическо лице е независимо от следните лица:

а) оператора, подлежащ на удостоверяване;

б) компетентния орган, посочен в член 11, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2023/956;

в) Комисията; както и

г) всеки компетентен орган на трета държава, който отговаря за регулирането или надзора на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, въз основа на който се определя действително платената цена на въглеродните емисии.

3. Независимото лице доказва, включително пред националния орган по акредитация, че продължава да притежава необходимата компетентност и гарантира, че отговорният водещ одитор по удостоверяването по МКВЕГ и одиторите по удостоверяването по МКВЕГ доказват своята компетентност за оценяване на доказателствата за действително платената цена на въглеродните емисии за специфичните съпътстващи емисии и за прилагане на изискванията, определени в раздел 2.

Когато доказва, че продължава да притежава необходимата компетентност, независимото лице гарантира, че водещият одитор по удостоверяването по МКВЕГ и одиторите по удостоверяването по МКВЕГ отговарят на следните изисквания:

а) познаване на приложимите правни и технически изисквания и процедури за акредитация, на дейностите по удостоверяване и на изчисляването и приписването на цената на въглеродните емисии съгласно настоящия регламент, Регламент (ЕС) 2023/956, Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 и друго приложимо законодателство, хармонизирани стандарти и насоки;

б) способността да изпълнява дейностите, свързани с удостоверяването на доклада на оператора за цената на въглеродните емисии, както се изисква в настоящия раздел;

в) познаване и разбиране на специфичните за сектора аспекти на техническия мониторинг и докладването, които са от значение за групата дейности, определена в приложение IV към настоящия регламент;

г) познаване и разбиране на прилагането и приписването на данните за цената на въглеродните емисии към специфични съпътстващи емисии.

Освен това независимото лице гарантира, че екипът по удостоверяването разполага с познания относно законодателството, уреждащо механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, както и относно изискванията за отстъпки или други форми за компенсация, приложими към механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, предмет на който е операторът.

([15]) Решение за изпълнение (ЕС) 2020/1835 на Комисията от 3 декември 2020 г. относно хармонизираните стандарти за акредитация и оценка на съответствието (ОВ L 408, 4.12.2020 г., стр. 6, ELI: http://data.europa.eu/eli/dec_impl/2020/1835/oj).

Член 11

Временна квалификация за периодите на докладване 2026 г. и 2027 г.

1. Чрез дерогация от член 10, параграф 1, за целите на удостоверяването на докладите за цените на въглеродните емисии за периодите на докладване 2026 г. и 2027 г., даден проверяващ орган, акредитиран съгласно Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551 за съответната група дейности, изброени в приложение I към посочения регламент, може също така да избере да стане независимо лице.

За тази цел проверяващият орган подава искане до компетентния орган чрез регистъра на МКВЕГ, за да му бъде определена исканата роля на независимо лице. Като част от своето искане проверяващият орган потвърждава, че отговаря на изискванията, заложени в настоящия регламент.

След като искането му бъде удовлетворено, проверяващият орган уведомява националния орган по акредитация, който е предоставил акредитацията съгласно Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551.

2. Независимото лице, на което е определена тази роля съгласно параграф 1, отговаря на изискванията, заложени в настоящия регламент, и на хармонизирания стандарт, посочен в член 10, параграф 1, включително на изискванията за независимост и за продължаваща компетентност.

3. Независимото лице, на което е определена тази роля съгласно параграф 1, престава да бъде независимо лице най-късно на 30 септември 2028 г., а ролята му се премахва автоматично в регистъра на МКВЕГ, освен ако му бъде предоставена акредитация за групата дейности, определена в приложение IV към настоящия регламент.

Когато на независимото лице бъде предоставена акредитация за групата дейности, определена в приложение IV към настоящия регламент, компетентният орган актуализира съответно информацията съгласно член 10 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2024/3210.

4. Преди 30 септември 2028 г. независимото лице, на което е определена тази роля съгласно параграф 1, може да подаде искане до компетентния орган чрез регистъра на МКВЕГ за отнемане на ролята, предоставена съгласно първата алинея.

5. Компетентният орган отнема ролята, предоставена съгласно първата алинея, в следните случаи:

а) независимото лице е поискало да му бъде отнета ролята на независимо лице в съответствие с параграф 4;

б) националният орган по акредитация е спрял временно действието или е отнел акредитацията в съответствие с Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551;

в) при уведомление от страна компетентен орган или на Комисията, които считат, като част от своя преглед на декларациите по МКВЕГ съгласно член 19, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2023/956 и на работата, извършена от независимото лице, че са налице основателни съмнения в точността на доклада за удостоверяване, издаден от независимото лице.

6. Отнемането на ролята на независимо лице по силата на параграф 4 не засяга акредитацията съгласно Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551 или съгласно настоящия регламент.

РАЗДЕЛ 2

Задължения и оперативни изисквания към независимите лица

Член 12

Обхват на преценката на независимото лице относно доклада за цената на въглеродните емисии

По време на удостоверяването независимото лице преценява с разумна степен на увереност дали:

а) докладът на оператора за цената на въглеродните емисии е пълен и отговаря на изискванията, посочени в приложение III;

б) операторът е действал в съответствие с Регламент (ЕС) 2023/956 и глави II и III от настоящия регламент;

в) действително е била платена цена на въглеродните емисии за специфичните съпътстващи емисии, посочени в проверения доклад за емисиите на оператора;

г) когато е приложимо, са получени отстъпки или други форми за компенсация във връзка със специфичните съпътстващи емисии;

д) докладът на оператора за цената на въглеродните емисии не съдържа съществени неточности.

За целите на буква д) независимото лице получава от оператора ясни и обективни доказателства в подкрепа на данните за цената на въглеродните емисии, като взема предвид цялата информация, включена в доказателствата за платената цена на въглеродните емисии, приписването на данните за цената на въглеродните емисии към специфичните съпътстващи емисии, включени в проверения доклад за емисиите на оператора, както и доказателствата за получени отстъпки или други форми за компенсация, свързани със специфичните съпътстващи емисии.

Член 13

Информация, изисквана от операторите

1. За да се прецени дали докладът на оператора за цената на въглеродните емисии не съдържа съществени неточности и е в съответствие с настоящия регламент, независимото лице получава от оператора най-малко посочената по-долу информация, освен ако тя вече е на разположение на независимото лице в резултат на процес на проверка в съответствие с член 8 от Регламент (ЕС) 2023/956:

а) последната версия на мониторинговия план на оператора, изготвен в съответствие с точка A.5 от приложение II към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547;

б) относимите документация или описание на инсталацията, процедури и процеси или диаграми, изготвени и поддържани актуални извън мониторинговия план, включително описание на дейностите на оператора, свързани с потока от данни, и неговата система за контрол;

в) ако е приложимо, запис на всички промени, направени в инсталацията, промени в мониторинговия план и промени, засягащи данните за цената на въглеродните емисии, считано от момента на последното удостоверяване;

г) доклада за емисиите на оператора съгласно член 10 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 и съответстващия доклад от проверката съгласно точка 2.17 от приложение II към Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551 за периода на докладване, посочен в член 3, параграф 3 от настоящия регламент;

д) доклада на оператора за цената на въглеродните емисии за периода на докладване, посочен в член 3, параграф 3;

е) доклада за удостоверяване за периода на докладване, предшестващ периода на докладване по член 3, параграф 3, ако не е удостоверен от същото независимо лице;

ж) ако е приложимо, доклада на оператора за цената на въглеродните емисии и съответстващия доклад за удостоверяване, отнасящ се до прекурсорите, които се използват, но не се произвеждат в инсталацията;

з) доклада за емисиите на оператора в рамките на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии или друга информация, посочваща емисиите, обхванати от цената на въглеродните емисии, и ако е приложимо, съответстващия доклад от проверката или относимата кореспонденция с органа, отговорен за потвърждаване на докладваните емисии в рамките на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии;

и) когато е приложимо, информация за това как операторът е отстранил неспазването на изисквания по настоящия регламент или е предприел мерки във връзка с препоръките за подобрение, посочени в доклада за удостоверяване за периода на докладване, предшестващ периода на докладване по член 3, параграф 3;

й) доказателство за платената цена на въглеродните емисии съгласно точка 3.5 от приложение I;

к) доказателство за евентуално приложима отстъпка или друга форма за компенсация съгласно член 9 и раздели 3.5 и 5.3 от приложение I, и най-малко за следното:

1) равнището или стойността по всяка отстъпка или друга форма за компенсация;

2) че субсидиите, посочени в член 9, параграф 3, отговарят на условията, определени в същия член;

3) всяка приложима дерогация съгласно член 9, параграф 4, втора и трета алинея.

л) доказателства за приложимия период на докладване и приписването на данните за цената на въглеродните емисии към стоките в съответствие с точка 4.3 от приложение I.

Операторът предоставя на независимото лице поисканата информация.

2. Операторът представя на независимото лице окончателния одобрен и валидиран вътрешно доклад за цената на въглеродните емисии. Независимото лице може да издаде доклада за удостоверяване само ако е получило този доклад.

Член 14

Удостоверяване на данните за действително платената цена на въглеродните емисии

1. Независимото лице удостоверява данните, необходими за определяне на действително платената цена на въглеродните емисии за специфичните съпътстващи емисии, като прави оценка на приписването на данните за цената на въглеродните емисии и извършва обстойна проверка на данните, включително проследяване до първичния източник, съпоставяне с данни от външни източници, съгласуване, проверка на праговете по отношение на подходящите данни и извършване на повторни изчисления.

2. Като част от удостоверяването на данните по параграф 1 независимото лице проверява най-малко посочените по-долу аспекти и когато тези проверки разкрият неточности или неспазване, действа в съответствие с член 17:

а) дали механизмът за ценообразуване на въглеродните емисии или механизмите за ценообразуване на въглеродните емисии, изброени в доклада за цените на въглеродните емисии, отговарят на условията по член 4;

б) дали за съпътстващите емисии е била приложена цена на въглеродните емисии в рамките на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии и, ако е приложимо, дали са получени отстъпки или други форми за компенсация в съответствие с приложимото законодателство за този механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии;

в) дали има достатъчно доказателства, в съответствие с изискванията по приложение I, за платена цена на въглеродните емисии и получени отстъпки или други форми за компенсация;

г) дали приписването на данните за цената на въглеродните емисии към всяка стока е извършено в съответствие с приложение I;

д) достоверността на информацията, която се използва за приписване на данните за цената на въглеродните емисии и получените отстъпки или други компенсации към проверените и докладвани съпътстващи емисии;

е) доказателства за платената цена на въглеродните емисии и за отстъпките или другите форми за компенсация, получени във връзка с общите докладвани емисии съгласно механизма за ценообразуване на въглеродните емисии;

ж) когато данните за цената на въглеродните емисии се основават на система за търговия с емисии, съгласуваността между докладваните и потвърдени в рамките на тази система емисии на оператора и доказателствата за отговарящите единици за съответствие, върнати в рамките на тази система за търговия с емисии;

з) когато данните за цената на въглеродните емисии се основават на система за търговия с емисии и квотите са разпределени безплатно, съгласуваност между количеството на тези безплатно разпределени квоти и регулаторните решения, с които тези квоти са били издадени на оператора;

и) когато данните за цената на въглеродните емисии се основават на система за търговия с емисии, а цената на въглеродните емисии се определя въз основа на закупени индивидуални единици за съответствие или на фиксирана цена, по която се закупуват единиците за съответствие, доказателствата за количеството закупени единици за съответствие и цената, на която са закупени, в счетоводните записи на оператора;

й) когато единиците за съответствие са върнати в рамките на системата за търговия с емисии или в рамките на данък, налог или такса върху въглеродните емисии с цел изпълнение на задълженията за съответствие, дали тези единици за съответствие отговарят на условията по приложение I;

к) когато данните за цената на въглеродните емисии се основават на данък, налог или такса върху въглеродните емисии, съгласуваността между количеството емисии от стоки или гориво, за които се прилага данък, налог или такса върху въглеродните емисии, и доказателствата за действително платения данък, налог или такса върху тези емисии, включително договорни споразумения с доставчици на гориво, фактури и регулаторни доказателства за платения данък, налог или такса;

л) съгласуваността между общо докладваните отстъпки или други форми за компенсация и подкрепящите ги доказателства, както и съгласуваността между приписаните емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии и емисиите, включени в доклада за емисиите на оператора.

Член 15

Условия, при които независимото лице може използва външна проверка и удостоверяване за целите на приписването на данните за цената на въглеродните емисии

1. За целите на проверката на правилното приписване на данните за цената на въглеродните емисии към съпътстващите емисии независимото лице потвърждава, че докладът от проверката, предоставен от оператора съгласно член 13, параграф 1, буква г), отговаря на всички изброени по-долу условия:

а) към момента на издаване на доклада от проверката субектът, извършващ дейностите по проверката, е бил проверяващ орган с валиден сертификат за акредитация, съдържащ обхвата на акредитацията, необходим за извършване на проверката, и по отношение на който не са били приложени административни мерки съгласно член 9 от Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551;

б) становището, съдържащо се в доклада от проверката, сочи, че докладът за емисиите на оператора е оценен като удовлетворителен;

в) докладът от проверката обхваща периода на докладване, през който са били произведени стоките, чиято цена на въглеродните емисии подлежи на удостоверяване.

Когато независимото лице не може да потвърди, че докладът от проверката отговаря на условията, посочени в първата алинея, независимото лице не удостоверява доклада на оператора за цената на въглеродните емисии.

2. Когато удостоверените данни за цената на въглеродните емисии са приписани на съпътстващите емисии на прекурсор, който се използва, но не се произвежда в инсталацията, независимото лице взема предвид информацията, съдържаща се в доклада за удостоверяване за инсталацията, произвеждаща прекурсора, само ако са изпълнени всички изброени по-долу условия:

а) към момента на издаване на доклада за удостоверяване субектът, извършващ удостоверяването, е бил независимо лице с валиден сертификат за акредитация, съдържащ обхвата на акредитацията, необходим за извършване на удостоверяването на действително платената цена на въглеродните емисии, и по отношение на който не са били приложени административни мерки съгласно член 27;

б) становището, съдържащо се в доклада за удостоверяване, сочи, че докладът за цената на въглеродните емисии на оператора е удостоверен като удовлетворителен;

в) докладът за удостоверяване за инсталацията, произвеждаща прекурсора, обхваща същия период на докладване, като упоменатия в доклада от проверката, посочен в параграф 1.

Когато независимото лице не може да вземе предвид информацията, съдържаща се в доклада за удостоверяване за инсталацията, произвеждаща прекурсора, независимото лице може да поиска от оператора да приложи за този прекурсор относимата цена по подразбиране на въглеродните емисии, посочена в член 5.

3. За целите на проверката на валидността на информацията, използвана за приписването на данните за цената на въглеродните емисии, посочена в член 14, параграф 2, буква д), независимото лице се основава на данните за емисиите и данните за цената на въглеродните емисии, докладвани и потвърдени в рамките на относимия механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, когато в зависимост от вида на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии се прилага някое от следните:

а) когато механизмът за ценообразуване на въглеродните емисии изисква извършването на оценка от трета страна на данните за емисиите, е изпълнено всяко от следните условия:

1) докладваните данни за емисиите се проверяват от независим субект, упълномощен от регулаторния орган или акредитиран от орган по акредитация на трета държава да извършва такава проверка в съответствие с признатите стандарти, приложими за проверката на емисиите на парникови газове;

2) лицето или субектът, който е извършил независима оценка на докладваните данни за емисиите, притежава валидно разрешение или сертификат за акредитация, като към момента на издаване на становището за проверката това разрешение или акредитация не са отнети или временно прекратени;

3) докладваните данни за емисиите се оценяват като удовлетворителни, а съответстващата оценка потвърждава, че в нея са обхванати всички относими потоци от данни;

б) когато вместо проверка механизмът за ценообразуване на въглеродните емисии изисква контрол от страна на органа, отговарящ за управлението на системата, операторът предоставя официално уведомление за приемане от компетентния орган, в което се потвърждава, че такъв контрол е бил извършен и докладът за емисиите е бил приет.

Когато независимото лице не може да вземе предвид данните за емисиите в съответствие с настоящата алинея, независимото лице удостоверява доклада на оператора за цената на въглеродните емисии като удовлетворителен в съответствие с член 19, параграф 1, буква б).

Член 16

Достъп до необходимите данни

Независимото лице провежда интервюта и получава достъп до необходимите данни, за да събере достатъчно информация и доказателства, които да му позволят да прецени дали докладът на оператора за цената на въглеродните емисии не съдържа съществени неточности.

Когато това е обосновано въз основа на анализа, извършен от независимото лице в съответствие с хармонизирания стандарт, посочен в член 10, параграф 1, независимото лице може да реши да извърши физическа проверка на място на обекта или обектите, където се определя процесът на приписване на данни за цената на въглеродните емисии към специфичните съпътстващи емисии и където се съхраняват доказателствата за действително платената цена на въглеродните емисии.

Член 17

Действия при неточности и неспазване

1. Когато независимото лице констатира неточности или неспазване на изискванията по настоящия регламент по време на удостоверяването, то незабавно уведомява оператора за това и изисква от него да коригира констатираните неточности или неспазване. Операторът коригира констатираните неточности или неспазване.

2. Независимото лице отразява във вътрешната си документация за удостоверяването всички неточности или неспазвания, които са били коригирани от оператора по време на удостоверяването, и ги отбелязва като отстранени.

3. Когато операторът не коригира неточностите или неспазването, преди независимото лице да издаде доклада за удостоверяване в съответствие с член 19, то изисква от оператора да обясни основните причини за неточностите или неспазването, както и причините за неизвършването на поисканите корекции.

4. Независимото лице определя дали некоригираните неточности, поотделно или заедно с други неточности, оказват въздействие върху общата действително платена цена на въглеродните емисии, докладвана за всяка стока. При оценката на съществеността на неточностите независимото лице взема под внимание размера и естеството на неточностите, както и конкретните обстоятелства, при които те са възникнали.

Независимото лице може да счете дадени неточности за съществени дори ако те, поотделно или взети заедно с други неточности, са под прага на същественост, посочен в член 18, ако това е обосновано от размера и естеството на неточностите и конкретните обстоятелства, при които те са възникнали.

5. Ако операторът не отстрани неспазването в съответствие с параграф 1, преди независимото лице да издаде доклада за удостоверяване, то преценява дали неотстраненото неспазване оказва въздействие върху общата действително платена цена на въглеродните емисии, докладвана за всяка стока, и дали това води до съществена неточност.

Член 18

Праг на същественост

При оценката на неточностите в докладваните данни за подлежащия на удостоверяване период на докладване независимото лице прилага праг на същественост за всеки тон от съответната стока или, в случая на внесена електроенергия — за всеки MWh, идентифицирана с кода ѝ от Комбинираната номенклатура (КН). Този праг на същественост е 5 % от общата действително платена цена на въглеродните емисии, приписана на съответната стока.

Член 19

Доклад за удостоверяване

1. Въз основа на събраната информация независимото лице удостоверява доклада на оператора за цената на въглеродните емисии. Докладът за удостоверяване включва едно от следните становища:

а) докладът на оператора за цената на въглеродните емисии се удостоверява като удовлетворителен, ако в него липсват съществени неточности и цената на въглеродните емисии за проверените съпътстващи емисии е била действително платена;

б) докладът на оператора за цената на въглеродните емисии се удостоверява като удовлетворителен, когато е налице поне едно от следните:

1) в него се съдържат съществени неточности, които не са били коригирани преди издаването на доклада за удостоверяване;

2) независимото лице не е успяло да събере достатъчно доказателства;

3) липсва достатъчна яснота, за да се твърди с разумна степен на увереност, че докладът на оператора за цената на въглеродните емисии не съдържа съществени неточности.

2. От 1 февруари 2027 г. независимото лице издава доклада за удостоверяване в регистъра на МКВЕГ.

3. Когато операторът е регистриран в регистъра на МКВЕГ съгласно член 10 от Регламент (ЕС) 2023/956, докладът за удостоверяване се предава на оператора чрез регистъра на МКВЕГ.

4. Когато операторът не е регистриран в регистъра на МКВЕГ, независимото лице извлича доклада за удостоверяване от регистъра на МКВЕГ и го предава на оператора по друг начин в оригиналния му стандартен софтуерен формат. Независимото лице също така предоставя на оператора копие от доклада за удостоверяване в стандартизиран електронен формат, широко приет за цифрови документи, само с информационна цел.

5. Докладът за удостоверяване се изготвя въз основа на електронния образец, предоставен от Комисията.

6. Електронният образец по параграф 5 съдържа най-малко информацията, посочена в приложение V.

7. Независимото лице не издава доклада за удостоверяване, когато вече има такъв, обхващащ същия период на докладване за същата инсталация.

8. По искане на оператора независимото лице може да издаде преработена версия на доклада за удостоверяване, която замества предишната версия, с цел коригиране на грешка или отразяване на нови доказателства или информация, установени след издаването му.

9. Независимото лице изготвя доклада за удостоверяване на английски език.

Член 20

Вътрешна документация по удостоверяването

1. Независимото лице подготвя и съставя вътрешна документация по удостоверяването, съдържаща най-малко следната информация:

а) резултатите от удостоверяването;

б) информацията, получена от оператора съгласно член 13;

в) стратегическия анализ, анализа на риска и плана за удостоверяването;

г) достатъчна информация в подкрепа на становището в доклада за удостоверяване, включително обосновка на преценките за това дали неточностите са съществени или не.

2. Вътрешната документация по удостоверяването, посочена в параграф 1, се съставя по такъв начин, че националният орган по акредитация да има възможност да прецени дали удостоверяването е извършено в съответствие с настоящия регламент.

3. Независимото лице съхранява вътрешната документация по удостоверяването толкова дълго, колкото е необходимо, за да е възможен преглед на подадените декларации по МКВЕГ.

4. При поискване независимото лице дава на Комисията и на компетентните органи достъп до вътрешната документация по удостоверяването и друга относима информация, за да улесни оценката на удостоверяването. Независимото лице дава достъп до тази документация чрез регистъра на МКВЕГ, освен ако е поискано друго, в срок от 30 календарни дни от искането.

РАЗДЕЛ 3

Акредитация и надзор на независимите лица и сътрудничество между органите

Член 21

Заявление за акредитация

1. Заявител, който е установен съгласно националното законодателство на държава членка, подава заявление за акредитация до националния орган по акредитация на тази държава членка за обхвата на акредитацията, посочен в приложение IV.

Заявителят обаче подава заявлението си за акредитация до националния орган по акредитация на всяка друга държава членка, който предоставя акредитация за обхвата, посочен в приложение IV, в някоя от следните ситуации:

а) когато държавата членка на установяване е решила да не създава национален орган по акредитация и не се е обърнала към националния орган по акредитация на друга държава членка;

б) когато националният орган по акредитация, посочен в първа алинея, не извършва акредитация за обхвата на акредитацията, определен в приложение IV;

в) когато националният орган по акредитация, посочен в първата алинея, не е преминал успешно партньорска оценка по отношение на групите дейности, за които се иска акредитация.

2. Заявител, който не е установен съгласно националното законодателство на държава членка, подава заявление за акредитация до национален орган по акредитация на всяка държава членка, който предоставя акредитация в обхвата, посочен в приложение IV.

3. Заедно със заявлението заявителят, посочен в параграфи 1 и 2, предоставя на националния орган по акредитация най-малко следните документи:

а) описание на компетентността на заявителя да извършва удостоверяването в съответствие с настоящия регламент и с хармонизирания стандарт, посочен в член 10, параграф 1;

б) описание на процеса за осигуряване на независимост, включително съответните записи относно безпристрастността и независимостта на заявителя и неговия персонал;

в) списъка на техническите експерти и основния персонал, участващи в удостоверяването на докладите на операторите за цената на въглеродните емисии;

г) описание на системата за управление на качеството, определена в хармонизирания стандарт, посочен в член 10, параграф 1, включително елементите, отнасящи се до вътрешната документация по удостоверяването;

д) относимата документация за доказване на съответствието с настоящия регламент, включително по отношение на компетентността и безпристрастността на персонала на заявителя;

е) ако е приложимо, всички относими доказателства за доказана компетентност за прилагане на международния стандарт, посочен в член 10, параграф 1, признати от национален орган по акредитация или от орган по акредитация на трета държава.

4. След получаване на заявлението за акредитация националният орган по акредитация може да поиска от заявителя да представи всякаква друга информация, която националният орган по акредитация счита за необходима за оценката на заявлението.

Националният орган по акредитация може да поиска от заявителя, който не е установен съгласно националното право на държава членка, да предостави информация, потвърждаваща, че националният орган по акредитация може да извършва дейности по акредитация в държавата на установяване на заявителя.

5. Когато национален орган по акредитация, предоставящ услуги по акредитация съгласно настоящия регламент, не е в състояние да извърши акредитацията на заявител, който не е установен в съответствие с националното право на държава членка, този национален орган по акредитация предоставя на заявителя, без неоправдано забавяне след получаване на неговото заявление за акредитация, надлежно обоснован отговор, в който се посочват причините за неизвършване на акредитацията, както и списък на националните органи по акредитация, които може да са в състояние да предприемат процеса на акредитация.

6. Органът, признат за организатор на партньорската оценка по член 29, улеснява обмена на информация между националните органи по акредитация, като поддържа списък на националните органи по акредитация, предоставящи услуги по акредитация съгласно МКВЕГ, и на националните органи по акредитация, които могат да са в състояние да предприемат процеса на акредитация на заявителите, които не са установени в съответствие с националното право на държава членка.

Член 22

Обхват на оценката, извършвана от националните органи по акредитация

Националният орган по акредитация, посочен в член 3, точка 32 от Регламент (ЕС) 2023/956, преценява дали юридическото лице, което подава заявление за акредитация („заявителят“), или независимото лице отговаря и на двете долупосочени условия:

а) оправомощено е да удостоверява докладите на операторите за цената на въглеродните емисии в съответствие с настоящата глава;

б) извършва удостоверяване в съответствие с настоящата глава.

Член 23

Оценка на заявленията за акредитация и вземане на решение за предоставяне на акредитация

1. При подготовката на оценката на заявленията за акредитация националният орган по акредитация извършва всяко едно от следните действия:

а) преглежда информацията, предоставена от заявителя съгласно член 21, параграф 3;

б) извършва проверка на място в помещенията на заявителя, за да прегледа представителна извадка от вътрешната документация на заявителя относно удостоверяването;

в) наблюдава резултатите от дейността и оценява компетентността на представителен брой членове на персонала на заявителя, участващ в удостоверяването на докладите на операторите за цената на въглеродните емисии, с цел да се гарантира, че те работят в съответствие с настоящия регламент.

2. По време на оценката националният орган по акредитация взема предвид всяко едно от следните:

а) сложността на обхвата на акредитацията, включен в заявлението;

б) географските райони, в които заявителят извършва или планира да извърши удостоверяване;

в) дали заявителят е акредитиран за обхвата на акредитацията съгласно Регламент (ЕС) 2023/956.

Националният орган по акредитация може също така да разгледа всички относими доказателства, предоставени от заявителя съгласно член 21, параграф 3, буква е).

3. Националният орган по акредитация може да сключи споразумение с орган по акредитация, установен в трета държава, за да делегира част от дейностите по оценяване, посочени в параграф 1, на този орган по акредитация по отношение на заявителите, установени съгласно националното право на същия орган по акредитация. Националният орган по акредитация продължава да носи отговорност за акредитацията на заявителя.

4. Националният орган по акредитация докладва своите констатации и всички неспазвания на заявителя и изисква отговор.

5. Заявителят предприема коригиращи действия, за да отстрани всяко неспазване, докладвано съгласно параграф 3, и в рамките на определения от националния орган по акредитация срок представя отговор, в който посочва какви действия е предприел или планира да предприеме, за да отстрани въпросното неспазване.

6. Националният орган по акредитация преразглежда отговора, представен от заявителя съгласно параграф 4.

7. Когато националният орган по акредитация счете отговора на заявителя или предприетите действия за недостатъчни или неефективни, той изисква от заявителя да представи допълнителна информация или да предприеме допълнителни действия и може да поиска доказателства за действителното изпълнение на тези действия или да проведе последваща оценка за тази цел.

8. Когато националният орган по акредитация реши да предостави или поднови акредитация или да разшири обхвата ѝ, той издава сертификат за акредитация.

Сертификатът за акредитация е валиден за срок, не по-дълъг от пет години от датата на издаването му.

Член 24

Разширение на обхвата

1. Проверяващ орган, акредитиран съгласно Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551 за група дейности, посочена в приложение I към този регламент, или заявител, акредитиран съгласно Регламент за изпълнение (ЕС) 2018/2067 за съответната група дейности, посочена в приложение I към този регламент, може да подаде заявление за разширяване на обхвата на акредитацията си, за да включи в него групата дейности, посочена в приложение IV към настоящия регламент.

2. В отговор на заявление съгласно параграф 1 за разширяване на обхвата на вече предоставена акредитация националният орган по акредитация установява дали са изпълнени изискванията, определени в член 22 за искането разширяване на обхвата на акредитацията му.

Член 25

Годишен надзор

Националният орган по акредитация провежда годишен надзор над всяко независимо лице, на което е издал сертификат за акредитация. Надзорът включва най-малко следното:

а) оценка на помещенията на независимото лице, извършена на място или виртуално;

б) наблюдаване на резултатите от дейността и оценка на компетентността на представителен брой членове на персонала на независимото лице в съответствие с член 23, параграф 1, буква в).

Член 26

Жалби

Когато националният орган по акредитация получи жалба относно независимо лице, което е акредитирал, от който и да е компетентен орган, от Комисията, от оператора или от друга заинтересована страна, не по-късно от три месеца от датата на получаване на жалбата той извършва всяко едно от следните:

а) преценява основателността на жалбата;

б) гарантира, че на съответното независимо лице е предоставена възможност да направи коментари;

в) предприема подходящи действия за разглеждане на жалбата;

г) документира жалбата и предприетите действия;

д) отговаря на жалбата.

Член 27

Временно спиране на действието и ограничаване на обхвата на акредитацията и отнемане на акредитацията

1. Без да се засягат разпоредбите на параграфи 2, 3 и 4, националният орган по акредитация може временно да спре действието, да ограничи обхвата или да отнеме акредитацията на независимо лице, когато то не отговаря на изискванията, определени в настоящия регламент.

2. Националният орган по акредитация временно спира, ограничава обхвата или отнема акредитацията, когато независимото лице поиска това.

3. Националният орган по акредитация временно спира или ограничава обхвата на акредитацията, когато независимото лице е направило някое от следните:

а) извършило е сериозно нарушение на изискванията, определени в настоящия регламент;

б) постоянно и многократно е нарушавало изискванията, определени в настоящия регламент;

в) нарушило е други конкретни условия, определени от националния орган по акредитация.

4. Националният орган по акредитация отнема акредитацията на независимо лице, когато е налице някое от следните:

а) независимото лице не е отстранило недостатъците, които са послужили като основание за решение за временно спиране на акредитацията;

б) член на ръководството на независимото лице или член на персонала на независимото лице, участващ в удостоверяването, е признат за виновен в измама;

в) независимото лице умишлено е предоставило невярна информация или умишлено е укрило данни.

5. Националният орган по акредитация може временно да спре действието или да отнеме акредитацията на независимо лице, когато установи, че то вече не е в състояние да извършва дейности по акредитация в държавата на установяване на заявителя.

Член 28

Дейности по наблюдение

1. Националният орган по акредитация може да реши да извърши дейности по наблюдение на проверяващите органи, които са станали независими лица в съответствие с член 11, параграф 1, с цел придобиване на опит в дейностите по акредитация съгласно настоящия регламент, преди да извърши акредитация за обхвата на акредитацията, посочен в приложение IV.

2. Националният орган по акредитация може да извършва дейности по наблюдение само ако е изпълнено всяко едно от следните условия:

а) националният орган по акредитация не извършва акредитация за обхвата на акредитация, определен в приложение IV;

б) поне едно независимо лице е уведомило националния орган по акредитация, че е станало независимо лице в съответствие с член 11, параграф 1.

3. Дейностите по наблюдение може да обхващат всяка от дейностите, които националният орган по акредитация би извършил по силата на настоящия регламент за акредитацията на независимо лице, включително представянето на годишната работна програма и на доклада за управлението по член 32, както и на уведомлението по член 35.

Националният орган по акредитация предава на съответните независими лица, чрез предизвестие в разумен срок, списъка на дейностите по наблюдение, които възнамерява да извършва.

Член 29

Партньорска оценка и взаимно признаване

1. Националните органи по акредитация са обект на редовни партньорски оценки от органа, признат за организатор на партньорски оценки съгласно Регламент (ЕО) № 765/2008.

2. Когато резултатът от партньорската оценка е незадоволителен, националният орган по акредитация престава да извършва дейност или да предоставя услуги съгласно настоящия регламент, докато не бъде постигнат удовлетворителен резултат от партньорската оценка.

3. Когато национален орган по акредитация е преминал успешно партньорска оценка в съответствие с Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551 или му е било предоставено освобождаване от изискването за преминаване на нова партньорска оценка съгласно член 27, параграф 4 от същия делегиран регламент, от националния орган по акредитация не се изисква да премине нова партньорска оценка съгласно настоящия регламент.

Освобождаването от изискването за преминаване на нова партньорска оценка важи за период до четири години, считано от датата, на която органът, признат за организатор на партньорска оценка съгласно Регламент (ЕО) № 765/2008, уведоми националния орган по акредитация за своето решение.

4. До приключването на процеса на партньорска оценка държавите членки признават за валидни сертификатите за акредитация и докладите за удостоверяване на независимите лица, акредитирани от съответния национален орган по акредитация. Това важи, при условие че националният орган по акредитация отговаря на поне едно от следните условия:

а) било му е предоставено освобождаването, посочено в параграф 3;

б) започнала е партньорската му оценка.

Член 30

Обмен на информация и сътрудничество

Когато националният орган по акредитация предоставя услуги по акредитация за обхвата на акредитация, определен в приложение IV, държавата членка, в която се намира националният орган по акредитация, установява ефективен обмен на информация и сътрудничество между този национален орган по акредитация и компетентния орган.

Член 31

Обмен на информация относно сертификатите за акредитация и административните мерки

1. Националният орган по акредитация предоставя незабавно на компетентния орган на държавата членка, в която е установен, цялата относима информация, необходима за регистрацията на независимото лице в регистъра на МКВЕГ, както и за всяка последваща актуализация на тази регистрация съгласно член 10 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2024/3210. Тази информация включва най-малко следното:

а) всяко решение за предоставяне на акредитация, както и всяко решение за подновяване или разширяване на обхвата на тази акредитация;

б) всяко решение съгласно член 27 за временно спиране, ограничаване на обхвата или отнемане на акредитация, както и всяко решение по обжалване, с което се отменя такова решение;

в) всяка отмяна на решение за временно спиране на акредитация.

2. Компетентният орган, посочен в параграф 1, вписва в регистъра на МКВЕГ и актуализира информацията за независимите лица, получена в съответствие с параграф 1.

3. Комисията публикува информацията, посочена в параграф 1, в оперативно съвместим формат.

Член 32

Работна програма за акредитацията и доклад за управлението

1. Националният орган по акредитация включва в работната програма за акредитация, посочена в член 21, параграф 1 от Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551, списък на независимите лица, които е акредитирал. Посоченият списък съдържа следната информация за всяко независимо лице:

а) дейностите, които националният орган по акредитация е планирал за това независимо лице, включително дейностите по надзор и повторна оценка;

б) планирани време и място на удостоверяването, включително дали ще бъде извършено физическо или виртуално посещение на място;

в) датите на планираните одити в присъствието на наблюдатели, които ще се извършат от националния орган по акредитация с цел оценка на независимото лице, включително името и идентификационните данни на операторите и на инсталациите, които трябва да бъдат посетени по време на одита в присъствието на наблюдатели.

2. Когато са настъпили промени в информацията, посочена в параграф 1, националният орган по акредитация представя на компетентния орган актуализирана работна програма в срока, определен в член 21, параграф 1, втора алинея от Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551.

3. Националният орган по акредитация включва в доклада за управлението, посочен в член 21, параграф 2 от Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551, за всяко независимо лице, което е акредитирал, най-малко следната информация:

а) данните за акредитацията на независимото лице, включително обхвата на неговата акредитация;

б) всякакви промени в обхвата на акредитацията на независимото лице;

в) обобщени резултати от дейностите по надзор и повторна оценка, извършени от националния орган по акредитация;

г) обобщени резултати от извършените извънредни оценки, включително причини за предприемането им;

д) всички жалби, подадени срещу независимото лице след последния доклад за управлението, както и действията, предприети от националния орган по акредитация във връзка с тези жалби;

е) подробна информация за действията, предприети от националния орган по акредитация в отговор на информацията, споделена от компетентния орган съгласно член 34, освен ако националният орган по акредитация я счита за жалба по смисъла на член 26.

Когато националният орган по акредитация е уведомил заявител за акредитация в съответствие с член 21, параграф 5, че не е в състояние да предприеме процеса на акредитация, той включва в доклада за управлението, посочен в параграф 3, списък на заявителите, включително тяхното име, държава на установяване и обхвата на исканата акредитация.

Член 33

Обмен на информация между компетентните органи и Комисията

1. Компетентните органи незабавно предоставят чрез регистъра на МКВЕГ на останалите компетентни органи и на Комисията информацията за независимите лица, включена в работната програма за акредитацията и в доклада за управлението, посочени в член 32.

2. Когато компетентният орган или Комисията извършват преглед на декларацията по МКВЕГ съгласно член 19, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2023/956, те съобщават чрез регистъра на МКВЕГ на другите компетентни органи и, когато е приложимо, на Комисията, информация за започването на прегледа и за резултатите от този преглед, доколкото те се отнасят до работата, извършена от независимото лице.

Член 34

Информация от компетентния орган към националния орган по акредитация и професионална тайна

1. Компетентният орган на държавата членка, в която е установен националният орган по акредитация, съобщава редовно и поне веднъж годишно на националния орган по акредитация, който е акредитирал независимото лице, най-малко следната информация:

а) относимите резултати от проверките на доказателствата, удостоверяващи, че цената на въглеродните емисии е била действително платена, и на доклада за удостоверяване, включително всяко установено неспазване на настоящия регламент от страна на независимото лице;

б) всички жалби, получени от компетентния орган относно това независимо лице.

2. За целите на параграф 1 компетентният орган използва електронния образец, предоставен от Комисията.

3. Когато компетентният орган получи жалба относно независимо лице, акредитирано от национален орган по акредитация на друга държава членка, компетентният орган съобщава жалбата на посочения национален орган по акредитация.

4. Когато информацията, посочена в параграфи 1 и 3, показва, че компетентен орган или Комисията е констатирал неспазване на настоящия регламент от страна на независимото лице, националният орган по акредитация разглежда съобщената информация като жалба, подадена от компетентния орган по отношение на това независимо лице в съответствие с член 26.

5. Когато националният орган по акредитация получи информация, свързана с доклада на оператора за цената на въглеродните емисии или с доклада за удостоверяване, тази информация се счита за професионална тайна. Националният орган по акредитация не разкрива тази информация на никакви други лица или органи, освен в случаите, когато разкриването е задължително съгласно законодателството на Съюза или националното законодателство.

Член 35

Уведомяване от страна на независимите лица

1. До 15 ноември всяка година независимите лица представят на националния орган по акредитация, който ги е акредитирал, следната информация за следващата календарна година:

а) планираното време и място на удостоверяванията, които предстои да извършат, като посочват дали ще бъде извършено физическо или виртуално посещение на място;

б) името и идентификационните данни на всеки оператор, чиито доклади за цената на въглеродните емисии подлежат на удостоверяване от тяхна страна, както и идентификационните данни на засегнатите инсталации;

в) имената на членовете на екипа по удостоверяването и обхвата на акредитацията, в който са включени дейностите на оператора.

2. Когато са настъпили промени в информацията, посочена в параграф 1, независимите лица уведомяват националния орган по акредитация за тези промени в срок, договорен с този орган.

3. Независимите лица уведомяват незабавно националния орган по акредитация за всички значителни промени във връзка с техния статут или дейност, които биха могли да засегнат тяхната акредитация.

ГЛАВА V

ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

Член 36

Влизане в сила и прилагане

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

Настоящият регламент се прилага от 1 януари 2026 г.

Той се преразглежда най-късно през 2027 г.

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

Съставено в Брюксел на 5 ноември 2026 година.

За Комисията
Председател
Ursula VON DER LEYEN

ПРИЛОЖЕНИЕ I

Методика за изчисляване на действително платената цена на въглеродните емисии за съпътстващите емисии

В настоящото приложение се определят методите за приписване на действително платената цена на въглеродните емисии за специфичните съпътстващи емисии на стоките.

1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ

За целите на настоящото приложение и на приложения II и III се прилагат следните определения:

(1) „емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии“ означава докладваните и потвърдените емисии в рамките на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии;

(2) „отстъпка или други форми за компенсация на емисиите“ означава делът от емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, компенсиран чрез отстъпки или други форми за компенсация;

(3) „данък върху въглеродните емисии“ означава данък, налог или такса върху въглеродните емисии под формата на данък върху въглеродните емисии от точкови източници или данък върху въглеродните емисии на основата на горива, установен от органите на трета държава;

(4) „данък върху въглеродните емисии от точкови източници“ означава пряк данък, налог или такса, налагани върху емисиите на парникови газове, произхождащи от конкретен, установим източник;

(5) „данък върху въглеродните емисии на основата на горива“ означава пряк данък, налог или такса, налагани върху въглеродното съдържание на изкопаемите горива, чиито емисии се отделят при производството на стоки;

(6) „период на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии“ означава периодът, в рамките на който се извършват проследяването и докладването на емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии;

(7) „въглероден кредит“ означава кредит, издаден от механизъм за кредитиране, представляващ намаляване на емисиите или премахване на емисиите на парникови газове от атмосферата, който се генерира чрез дейност за смекчаване на последиците и се прилага в операции, чиито емисии не са обхванати от механизма за ценообразуване на въглеродните емисии;

(8) „международен въглероден кредит“ означава въглероден кредит, свързан с дейност за намаляване на емисиите, осъществена в държава, различна от държавата на производство на дадена стока.

2. МЕТОДИЧЕСКИ СТЪПКИ ЗА ЦЕЛИТЕ НА ПРИПИСВАНЕТО

Цената на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи емисии на стоките, се определя чрез извършване на следните последователни стъпки:

а) в съответствие с раздел 3 се определя цената на въглеродните емисии, платена за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, изразена в евро за тон CO_2 еквивалент, за всеки механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, обхващащ емисии на парникови газове, отделяни при производството на стоки;

б) в съответствие с раздел 4 емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии се приписват на всяка стока за всеки механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, обхващащ емисии на парникови газове, отделяни при производството на стоките;

в) в съответствие с раздел 5 отстъпката или другите форми за компенсация на емисиите се приписват на всяка стока за всеки механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, обхващащ емисии на парникови газове, отделяни при производството на стоките;

г) в съответствие с раздел 6 действително платената цена на въглеродните емисии се приписва на специфичните съпътстващи емисии и се определят данните, необходими на декларатора по МКВЕГ, за всеки механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, обхващащ емисии на парникови газове, отделяни при производството на стоки;

д) в съответствие с раздел 7 действително платената цена на въглеродните емисии се превръща в евро и се агрегира общата действително платена цена на въглеродните емисии за специфичните съпътстващи емисии.

Когато в настоящото приложение се посочват доказателствата в подкрепа на действително платената цена на въглеродните емисии, въпросните доказателства трябва да се отнасят до конкретната инсталация, произвеждаща стоките, включително когато цената на въглеродните емисии се плаща от субект, който е предмет на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, приложим към няколко инсталации.

3. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ПРИЛОЖИМАТА ЦЕНА НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ ЗА ТОН ЕМИСИИ ВЪЗ ОСНОВА НА ФОРМАТА НА МЕХАНИЗМА ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ

За всеки механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, обхващащ емисии на парникови газове, свързани с производството на стоки, се определя цена на въглеродните емисии за тон.

Когато емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии обхващат преки емисии, цената на въглеродните емисии за тон преки емисии (CP_{di}) се определя, както е посочено в раздели 3.1 и 3.3.

Когато емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии обхващат непреки емисии, цената на въглеродните емисии за тон непреки емисии (CP_{IND}) се определя, както е посочено в раздели 3.2 и 3.3.

Когато емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии обхващат както преки, така и непреки емисии, цената на въглеродните емисии се определя поотделно за тон преки емисии и за тон непреки емисии.

Когато отстъпките или другите форми за компенсация са под формата на парична стойност, съответното намаление на цената на въглеродните емисии се определя съгласно разпоредбите на раздел 3.4.

3.1. **Определяне на цената на въглеродните емисии, свързана с преки емисии**

Когато цената на въглеродните емисии се прилага за преките емисии на инсталацията, която е предмет на система за търговия с емисии или на данък върху въглеродните емисии от точкови източници, цената на въглеродните емисии за преките емисии се определя въз основа на следното уравнение:

$$CP_{DIR} = CP/EM_CPM_{DIR} \qquad \text{(уравнение 1)}$$

където:

— CP_{DIR} е цената на въглеродните емисии за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързана с преките емисии на инсталацията, произвеждаща стоките, изразена като цена на тон CO_2 еквивалент;

— CP е общата цена на въглеродните емисии, платена от оператора за преките емисии за съответния период на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, изразена в местната валута на юрисдикцията;

— EM_CPM_{DIR} са общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки емисии за относимия период на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, изразени в тонове CO_2 еквивалент.

Когато цената на въглеродните емисии се прилага към емисиите от внесена електроенергия (като стока по МКВЕГ), цената на въглеродните емисии може да бъде определена чрез използване на относимата цена по подразбиране на въглеродните емисии, предоставена от Комисията, или въз основа на действителна цена на въглеродните емисии, когато докладването на съпътстващите емисии се извършва въз основа на действителни стойности, в съответствие с емисионния фактор за внесената електроенергия, определен въз основа на действителните емисии, посочени в доклада за емисиите в съответствие с раздел 1 от приложение IV към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547.

Когато цената на въглеродните емисии се прилага в рамките на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии на основата на горивата, се прилага раздел 3.3.3.

3.2. **Определяне на цената на въглеродните емисии, свързана с непреки емисии**

Когато цената на въглеродните емисии се прилага за непреките емисии на инсталацията, тази цена се определя въз основа на средногодишната цена на въглеродните емисии за единица закупена електроенергия, като се използва следното уравнение:

$$CP_{IND} = CP/(Q_{IND} \times EF) \qquad \text{(уравнение 2)}$$

където:

— CP_{IND} е средната цена на въглеродните емисии за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с непреките емисии на инсталацията, произвеждаща стоките, изразена като цена за тон CO_2 еквивалент;

— CP е общата цена на въглеродните емисии, платена за непреките емисии, изразена в местната валутна единица на юрисдикцията;

— Q_{IND} е относимото количество потребена електроенергия, изразено в MWh или TJ;

— *EF* е емисионният фактор, отнасящ се за потребената електроенергия, изразен в тонове CO_2 еквивалент/MWh или тонове CO_2 еквивалент/TJ.

Емисионният фактор за електроенергия *EF* в уравнение 2 трябва да съответства на действителните съпътстващи непреки емисии в съответствие с член 8 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547.

Чрез дерогация от първата алинея цената на въглеродните емисии, свързана с непреки емисии (CP_{IND}), може да бъде цена по подразбиране на въглеродните емисии, предоставена от Комисията.

3.3. **Видове механизми за ценообразуване на въглеродните емисии, по които се плаща цената на въглеродните емисии**

Цената на въглеродните емисии, обхващаща преките или непреките емисии, се определя въз основа на видовете механизми за ценообразуване на въглеродните емисии, изброени в следващите раздели. Доказателствата за тази цена на въглеродните емисии са посочени в раздел 3.5.

3.3.1. *Система за търговия с емисии*

Когато се прилага система за търговия с емисии, общата цена на въглеродните емисии, платена за преките емисии в уравнение 1, и общата цена на въглеродните емисии, платена за непреките емисии в уравнение 2, се определят поотделно въз основа на среднопретеглената тръжна цена на единицата за съответствие през периода на докладване, изразена в цена за тон CO_2 еквивалент, предоставена от съответните органи, отговарящи за системата за търговия с емисии.

Когато среднопретеглената тръжна цена на единицата за съответствие не е налична за периода на докладване, се използва средната борсова цена на единицата за съответствие на признатия вторичен пазар, както е публикувана от публичния орган, отговарящ за управлението на вторичния пазар. Ако средната борсова цена не е публикувана от отговорния публичен орган или не може да бъде представено доказателство за тази публикувана борсова цена, се прилага средната борсова цена, публикувана от борсата или търговската платформа, която е лицензирана и подлежи на надзор от органите на юрисдикцията.

Чрез дерогация от първата алинея CP_{DIR} и CP_{IND} съответно в уравнения 1 и 2 могат да се определят въз основа на средната себестойност на единиците за съответствие на оператора в момента на закупуването. При изчисляването на тази средна стойност операторът взема предвид само онези единици за съответствие, които са вписани в регистъра на системата за търговия с емисии към края на периода на докладване, използван за докладване на съпътстващите емисии.

3.3.2. *Данък върху въглеродните емисии от точкови източници*

Когато се прилага данък върху въглеродните емисии от точкови източници, CP_{DIR} и CP_{IND} съответно в уравнения 1 и 2 се определят поотделно въз основа на приложимата ставка на данъка върху въглеродните емисии, изразена като цена на въглеродните емисии на тон CO_2 еквивалент.

Ако се плаща намалена ставка на данъка върху въглеродните емисии в съответствие със законодателството, прието в рамките на данъка върху въглеродните емисии, цената на въглеродните емисии е тази намалена ставка на данъка върху въглеродните емисии, изразена като платена цена на въглеродните емисии за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки или непреки емисии.

Когато ставката на данъка върху въглеродните емисии е била променена през периода на докладване, се определя среднопретеглена по време цена на въглеродните емисии, като се сумират първоначалната цена на въглеродните емисии и променената цена на въглеродните емисии пропорционално на съответния им период на прилагане през периода на докладване.

3.3.3. *Данък върху въглеродните емисии на основата на горива*

Когато за изразходваните от инсталацията горива се прилага данък върху въглеродните емисии на основата на горива, CP_{DIR} в уравнение 1 и CP_{IND} в уравнение 2 се определят поотделно въз основа на среднопретеглената ставка на данъка върху въглеродните емисии за горивата, за които се прилага този данък.

За тази цел:

а) когато емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с преки емисии, за изгаряните в инсталацията горива се използва следното уравнение:

$$CP_{DIR} = \frac{\Sigma_{f=1}^{n}(TaxRateFuel_f \times Q_{FUEL_f})}{\Sigma_{f=1}^{n}(Q_{FUEL_f} \times DEF_f)} \qquad \text{(уравнение 3а)}$$

б) когато емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с непреки емисии, за изгаряните в инсталацията горива се използва следното уравнение:

$$CP_{IND} = \frac{\Sigma_{f=1}^{n}(TaxRateFuel_f \times Q_{FUEL_f})}{\Sigma_{f=1}^{n}(Q_{FUEL_f} \times DEF_f)} \qquad \text{(уравнение 3б)}$$

където:

— CP_{DIR} е среднопретеглената цена на въглеродните емисии за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преките емисии на инсталацията, произвеждаща стоките, изразена като цена за тон CO_2 еквивалент;

— CP_{IND} е среднопретеглената цена на въглеродните емисии за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с непреките емисии на инсталацията, произвеждаща стоките, изразена като цена за тон CO_2 еквивалент;

— $TaxRateFuel_f$ е специфичната данъчна ставка за единица гориво f, която се прилага за горивото съгласно предписанието на приложимия към оператора данък върху въглеродните емисии;

— $QFUEL_f$ е количеството гориво f, изразходвано в инсталацията през периода на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, за което се прилага данък върху въглеродните емисии, изразено в единици гориво;

— DEF_f е емисионният фактор по подразбиране, приложим за изразходваното гориво f, изразен в тонове CO_2 еквивалент за единица гориво;

— $\Sigma_{f=1}^{n}$ е сборът от всички специфични данъчни ставки за съответните горива, за които се прилага специфичен данък върху въглеродните емисии.

Емисионните фактори по подразбиране, приложими в уравнения 3а и 3б (DEF_f), са:

а) стандартните коефициенти, предвидени в законодателството на съответната юрисдикция или определени от данъчния орган като базата за изчисляване на данъка за единица гориво въз основа на неговото съдържание на емисии;

б) ако тези емисионни фактори не са налице — стандартните коефициенти, използвани от държавата, в която се намира инсталацията, при подаването на най-новата ѝ национална инвентаризация на емисиите в Секретариата на Рамковата конвенция на ООН по изменението на климата;

в) ако липсват такива стандартни коефициенти за националните инвентаризации — стандартните коефициенти, съдържащи се в най-новите насоки относно националните инвентаризации на парниковите газове на Междуправителствения комитет по изменението на климата.

Ставката на данъка върху въглеродните емисии, определена съгласно законодателството за данъка върху въглеродните емисии, която е приложима за горивото ($TaxRateFuel_f$), и емисионният фактор, отнасящ се за въпросното изразходвано гориво (DEF_f), трябва да съответстват на цената на въглеродните емисии, определена съгласно законодателството.

Когато съгласно законодателството, прието във връзка с данъка върху въглеродните емисии, се прилага намалена ставка на данъка върху въглеродните емисии за единица изразходвано гориво, $TaxRateFuel_f$ е намалената ставка на данъка за единица изразходвано гориво, която се прилага за горивото, освен ако има доказателства, че операторът е платил пълната ставка на данъка върху въглеродните емисии и че не е било приложено намаление на данъчната ставка.

Когато ставката на данъка върху въглеродните емисии на дадено гориво f е била променена през периода на докладване, се изчислява среднопретеглената по време цена на въглеродните емисии, която се използва за определяне на $TaxRateFuel_f$ в уравнения 3а и 3б.

3.3.4. *Механизми за ценообразуване на въглеродните емисии с различни варианти за постигане на съответствие*

Когато цената на въглеродните емисии, приложима за преките или непреките емисии на инсталацията, се плаща чрез различни варианти за постигане на съответствие, включително чрез използване на въглеродни кредити за изпълнение на задълженията за съответствие в рамките на система за търговия с емисии или данък върху въглеродните емисии, като на инсталациите в система за търговия с емисии се дава възможност да закупуват липсващите квоти или равностойни по своя характер кредити по фиксирана цена, определена от отговорните органи, CP_{DIR} в уравнение 1 и CP_{IND} в уравнение 2 се определят поотделно чрез прилагане на среднопретеглена цена на въглеродните емисии, като се използва:

а) следното уравнение, в което емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с преки емисии:

$$CP_{DIR} = \Sigma_{i=1}^{n}(CP_{CO_i} \times EM_{CO_i})/\Sigma_{i=1}^{n}(EM_{CO_i}) \quad \text{(уравнение 4а)}$$

б) следното уравнение, в което емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с непреки емисии:

$$CP_{IND} = \Sigma_{i=1}^{n}(CP_{CO_i} \times EM_{CO_i})/\Sigma_{i=1}^{n}(EM_{CO_i}) \quad \text{(уравнение 4б)}$$

където:

— CP_{DIR} е среднопретеглената цена на въглеродните емисии за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преките емисии на инсталацията, произвеждаща стоките, изразена като цена за тон CO_2 еквивалент;

— CP_{IND} е среднопретеглената цена на въглеродните емисии за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с непреките емисии на инсталацията, произвеждаща стоките, изразена като цена за тон CO_2 еквивалент;

— CP_{CO_i} е цената на въглеродните емисии *i*, обхванати от конкретния вариант за постигане на съответствие, изразена в цена за тон CO_2 еквивалент;

— EM_{CO_i} представлява количеството емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки емисии или с непреки емисии, обхванати от конкретен вариант за постигане на съответствие, който се използва за изпълнение на задълженията за съответствие.

Когато вариантът за постигане на съответствие се състои в използването на въглеродни кредити с цел изпълнение на задълженията за съответствие в рамките на система за търговия с емисии или система за данък върху въглеродните емисии, CP_{CO_i} е цената на въглеродните емисии за въглеродните кредити, използвани с цел изпълнение на задълженията за съответствие в рамките на система за търговия с емисии или данък върху въглеродните емисии, изразена в местната валутна единица на юрисдикцията. Докладваната цена, платена за въглеродните кредити (CP_{CO_i}), не може да надвишава цената на въглеродните емисии при други варианти за постигане на съответствие в рамките на системата за търговия с емисии или данъка върху въглеродните емисии, както е определено в раздели 3.3.1, 3.3.2 и 3.3.3.

Когато операторът не е закупил въглеродните кредити, използвани за изпълнение на задълженията за съответствие в рамките на система за търговия с емисии или данък върху въглеродните емисии, за емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, обхванати от тези въглеродни кредити, се определя нулева цена, освен ако операторът може да представи доказателства за пазарната им цена въз основа на доказателствата, определени в раздел 3.5.4.

За целите на определянето на платената цена на въглеродните емисии международните въглеродни кредити съгласно член 6.2 и член 6.4 от Парижкото споразумение, използвани за изпълнение на задълженията за съответствие в рамките на система за търговия с емисии или данък върху въглеродните емисии, могат да се признават само до максимум 10 % от докладваните и потвърдените емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, обхванати от този конкретен механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии в трети държави, така че *EMco*, съответстващо на доказани международни въглеродни кредити, отговарящи на условията по раздел 3.5.4, да не надвишава следните проценти:

а) когато *EMco* се отнася до преките емисии — 10 % от общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки емисии (*общо* EM_CPM_{DIR}), за механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, при който тези международни въглеродни кредити се използват за изпълнение на задълженията за съответствие;

б) когато *EMco* се отнася до непреките емисии — 10 % от общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с непреки емисии (*общо* EM_CPM_{IND}), за механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, при който тези международни въглеродни кредити се използват за изпълнение на задълженията за съответствие.

Когато повече от 10 % от докладваните и потвърдените преки или непреки емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, според случая, са обхванати от такива международни въглеродни кредити, за емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, обхванати от международни въглеродни кредити, се определя нулева цена, която надвишава този праг от 10 %, а средната стойност на цената на въглеродните емисии, платена за тези международни въглеродни кредити, се определя на 10 % от докладваните и потвърдените преки или непреки емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, според случая.

$\Sigma_{i=1}^{n}$ $[EM_{CO_i}]$ трябва да съответства на общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки или непреки емисии, обхванати от варианти за постигане на съответствие.

3.4. **Определяне на паричната стойност на отстъпките или другите форми за компенсация**

Когато отстъпката или другата форма за компенсация е под формата на парична стойност, ставката на това възстановяване за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии се определя, като се използва:

а) следното уравнение, в което емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с преки емисии:

$$RC_{DIR} = RC_{VALUE}/EM_CPM_{DIR} \qquad \text{(уравнение 5а)}$$

б) следното уравнение, в което емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с непреки емисии:

$$RC_{IND} = RC_{VALUE}/EM_CPM_{IND} \qquad \text{(уравнение 5б)}$$

където:

— RC_{DIR} е ставката на отстъпката или другата форма за компенсация за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки емисии и с вида на възстановяването в настоящия раздел, изразена в цена за тон CO_2 еквивалент;

— RC_{IND} е ставката на отстъпката или другата форма за компенсация за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с непреки емисии и с вида на възстановяването в настоящия раздел, изразена в цена за тон CO_2 еквивалент;

— RC_{VALUE} е общата парична стойност на отстъпката или другата форма за компенсация, получена във връзка с периода на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, изразена в местна валута;

— EM_CPM_{DIR}, когато възстановяването в парична стойност се отнася до преките емисии, са общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки емисии, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— EM_CPM_{IND}, когато възстановяването в парична стойност се отнася до непреките емисии, включително компенсация на разходите за цената на въглеродните емисии, платена за закупената електроенергия, са общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с непреки емисии, изразени в тонове CO_2 еквивалент.

Отстъпката или другата форма за компенсация за тон емисии, свързана с възстановяването в парична стойност, се приспада от цената на въглеродните емисии за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки или непреки емисии, като се използва:

а) следното уравнение, в което емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с преки емисии:

$$EFF_CP_{DIR} = CP_{DIR} - RC_{DIR} \qquad \text{(уравнение 6а)}$$

б) следното уравнение, в което емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с непреки емисии:

$$EFF_CP_{IND} = CP_{IND} - RC_{IND} \qquad \text{(уравнение 6б)}$$

където:

— EFF_CP_{DIR} е действителната цена на въглеродните емисии, платена за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки емисии, изразена в цена за тон CO_2 еквивалент;

— EFF_CP_{IND} е действителната цена на въглеродните емисии, платена за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с непреки емисии, изразена в цена за тон CO_2 еквивалент;

— CP_{DIR} е цената на въглеродните емисии или среднопретеглената цена на въглеродните емисии за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преките емисии на инсталацията, произвеждаща стоки, изразена като цена за тон CO_2 еквивалент;

— CP_{IND} е среднопретеглената цена на въглеродните емисии за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с непреките емисии на инсталацията, произвеждаща стоки, изразена в цена за тон CO_2 еквивалент;

— RC_{DIR} е ставката на отстъпката или компенсацията за тон емисии, свързани с преки емисии и вида на възстановяването в настоящия раздел, изразена в цена за тон CO_2 еквивалент;

— RC_{IND} е отстъпката или компенсацията за тон емисии, свързани с непреки емисии и вида на възстановяването в настоящия раздел, изразена в цена за тон CO_2 еквивалент.

3.5. **Изисквания относно доказателствата за платената цена на въглеродните емисии**

3.5.1. *Системи за търговия с емисии*

Когато среднопретеглената тръжна цена на квотата се използва за определяне на общата цена на въглеродните емисии, платена от оператора в система за търговия с емисии в съответствие с раздел 3.3.1, доказателствата за цената на въглеродните емисии през съответния период на докладване трябва да включват цялата долупосочена информация:

а) доказателство за среднопретеглената тръжна цена, предоставено от съответните органи, отговарящи за управлението на системата за търговия с емисии;

б) когато системата за търговия с емисии натоварва оператора със задължението за постигане на съответствие — общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, докладвани и потвърдени в рамките на системата за търговия с емисии, ако са изпълнени условията по член 15, параграф 3, букви а) или б);

в) когато системата за търговия с емисии натоварва оператора със задължението за постигане на съответствие — доказателство, състоящо се от:

(1) официални документи за върнатите в регистъра единици за съответствие или други относими документи от органите, отговарящи за управлението на системата за търговия с емисии, в които фигурира броят на единиците за съответствие, върнати, за да обхванат докладваните и потвърдените емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, или доказателство, че задължението за връщане на единиците за съответствие възниква едва през един по-късен и последен годишен период на докладване от даден многогодишен период на съответствие;

когато цикълът на съответствие на системата за търговия с емисии обхваща няколко години и нейните правила изискват всички единици за съответствие трябва да бъдат върнати през последната година — официалните документи за единиците за съответствие, върнати през тази последна година, и докладваните и потвърдените емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии за всички години от цикъла на съответствие, обхванати от тези единици за съответствие.

(2) когато докладът за удостоверяване е издаден преди крайния срок за връщане на единиците за съответствие, предвиден в националното законодателство, приложимо към момента на влизане в сила на настоящия регламент. — доказателства, потвърждаващи, че общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, посочени в буква б), продължават да са валидни и че условията, определени в член 15, параграф 3, букви а) или б), са изпълнени;

г) когато системата за търговия с емисии натоварва със задължението за постигане на съответствие дистрибутор на гориво, доставчик на горива или вносител нагоре по веригата — доказателство, че цената на въглеродните емисии е платена, включително доказателство от дистрибутора на гориво, доставчика на гориво или вносителя или доказателство за платена цена на въглеродните емисии, получено от органа, управляващ системата за търговия с емисии.

Когато средната борсова цена за квота на признатия вторичен пазар се използва за определяне на общата цена на въглеродните емисии, платена от оператора в рамките на система за търговия с емисии, доказателствата за цената на въглеродните емисии през съответния период на докладване трябва да включват цялата долупосочена информация:

а) доказателство за публикуваната средна борсова цена на единицата за съответствие, използвана съгласно раздел 3.3.1;

б) доказателствата, посочени в първата алинея, букви б) и в) от настоящия раздел.

Когато операторът използва фиксирана цена, по която могат да бъдат закупени квоти в рамките на система за търговия с емисии, доказателствата за цената на въглеродните емисии, платена през съответния период на докладване, трябва да включват всички изброени по-долу елементи:

а) законодателството, в което се предвижда фиксираната цена, приложима към момента на докладване на данните за цената на въглеродните емисии, по която могат да се закупуват квоти;

б) доказателство за покупката, включващо датата на закупуване, броя на закупените квоти и общата покупна цена за този брой квоти;

когато общата цена на въглеродните емисии, платена от оператора в рамките на система за търговия с емисии, се основава на средната себестойност на закупените единици за съответствие, доказателствата трябва да включват:

а) официалните документи за броя на единиците за съответствие, върнати в регистъра, или други относими документи от органите, отговарящи за управлението на системата за търговия с емисии, за обхващане на докладваните и потвърдените емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии;

б) данни за количеството на единиците за съответствие в партидата в регистъра на системата за търговия с емисии към края на периода на докладване, използвани за докладване на съпътстващите емисии, както и датата на закупуване и покупната цена за тези единици за съответствие;

в) доказателство, че единиците за съответствие, посочени в буква б), са все още валидни към края на периода на докладване, използван за докладване на съпътстващите емисии;

г) общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, докладвани и потвърдени в рамките на системата за търговия с емисии, ако са изпълнени условията по член 15, параграф 3, букви а) или б).

Когато по правилата на дадена система за търговия с емисии операторът трябва да връща всяка година част от квотите си и да върне оставащия брой квоти, необходими за обхващане на всички докладвани и потвърдени емисии през последната година от даден многогодишен цикъл на съответствие, доказателствата за платената цена на въглеродните емисии трябва да включват:

а) когато периодът на докладване обхваща периода на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, през който е извършено частично връщане на квоти, доказателствата, посочени в първа алинея, се отнасят за частично върнатите квоти за тези периоди на докладване;

б) когато периодът на докладване обхваща последната година, през която е върнат остатъкът от пълния брой квоти, за да се постигне съответствие с докладваните и потвърдените емисии, доказателствата, посочени в първа алинея, се отнасят за изцяло върнатите квоти през тази последна година от многогодишния цикъл на съответствие.

3.5.2. *Данък върху въглеродните емисии*

Когато цената на въглеродните емисии е свързана с данък върху въглеродните емисии, доказателствата за съответния период на докладване трябва да включват цялата долупосочена информация:

а) законодателството, определящо приложимата ставка на данъка върху въглеродните емисии или, ако е приложимо, намалената ставка на данъка върху въглеродните емисии към момента на докладване на данните за цената на въглеродните емисии, включително евентуални промени през периода на докладване;

б) когато данъкът върху въглеродните емисии е данък върху въглеродните емисии от точкови източници, налаган върху преките емисии:

(1) официалните документи за платения данък върху количеството емисии, включително доказателствата, получени от данъчните органи;

(2) доказателствата за емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, потвърдени и докладвани за целите на данъка върху въглеродните емисии, ако са изпълнени условията по член 15, параграф 3, буква б);

в) когато данъкът върху въглеродните емисии се налага върху горивото (данък върху въглеродните емисии на основата на горива):

(1) доказателствата за платения данък върху количеството гориво, включително доказателствата от доставчиците на гориво или доказателствата, получени от данъчните органи, отговарящи за данъка върху въглеродните емисии;

(2) доказателства за количеството изразходвано гориво, за което се прилага данъкът върху въглеродните емисии на основата на горива, включително потвърждение от органа за изразходваното гориво, когато операторът е длъжен да представи на този орган отчет за изразходваното гориво;

(3) доказателства, че емисионните фактори, използвани в уравнение 3, съответстват на емисионните фактори, посочени в раздел 3.3.3.

3.5.3. *Възстановяване на суми*

Когато отстъпките или другите форми за компенсация се изразяват във възстановяване на суми съгласно раздел 3.4, доказателствата трябва да включват следната информация:

а) официалната кореспонденция с органа, отговарящ за предоставяне на възстановяванията, включително заявленията за последващи възстановявания и одобрението на тези заявления от страна на органа;

б) официално потвърждение за датата, на която е получено възстановяването или на която то ще бъде предоставено;

в) официално потвърждение за сумата на полученото пряко възстановяване или на последващото възстановяване, което предстои да бъде получено;

г) когато такъв е налице — документ за изплащането на прякото възстановяване на сумата на оператора от органа, отговорен за предоставяне на възстановяванията, включително счетоводна документация.

д) когато цената на въглеродните емисии се начислява върху електроенергията — сметката за електроенергия с посочения кредит или посоченото намаление на сумата за плащане;

е) когато отстъпките или другите форми за компенсация имат парична стойност, която трябва да бъде отчетена в годишните финансови отчети или счетоводни баланси — становищата на квалифицирани финансови одитори или официалните доклади за финансовото управление.

3.5.4. *Въглеродни кредити*

Когато цената на въглеродните емисии се плаща частично чрез въглеродни кредити, доказателствата за използваните въглеродни кредити през съответния период на докладване трябва да включват цялата долупосочена информация:

а) официалните документи за броя на въглеродните кредити, върнати в регистъра, или други относими документи от органите, отговарящи за управлението на системата за търговия с емисии или данъка върху въглеродните емисии, за обхващане на докладваните и потвърдените емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, които се използват като параметър за определяне на действително платената цена на въглеродните емисии в съответствие с раздел 3.3.4;

б) официалните документи за общите емисии, потвърдени и докладвани в рамките на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, включително за коя част от тези емисии са използвани въглеродни кредити за изпълнение на задълженията за съответствие в рамките на системата за търговия с емисии или данъка върху въглеродните емисии;

в) когато операторът е закупил въглеродни кредити — доказателство за закупеното количество въглеродни кредити, датата на закупуване и покупната цена на тези въглеродни кредити;

г) когато операторът не е закупил въглеродните кредити — доказателство за количеството въглеродни кредити, получени от оператора, и доказателство, че цената на въглеродния кредит се основава на обществено достъпни пазарни цени;

д) когато се използват международни въглеродни кредити, се представят доказателства, че:

(1) въглеродните кредити са прехвърлени като международно прехвърлени резултати от намаляването в съответствие с член 6, параграф 2 от Парижкото споразумение и в съответствие с определението за първо прехвърляне, посочено в свързаното с тях писмо за разрешение, съдържащо се в платформата за централизирано отчитане и докладване (CARP), създадена от Рамковата конвенция на ООН по изменение на климата (РКООНИК), включително въглеродните кредити, издадени съгласно член 6, параграф 4 от Парижкото споразумение въз основа на регистрацията им в регистъра на механизма на РКООНИК като намаления на емисиите, разрешени за международно прехвърляне;

(2) не са установени значителни несъответствия, определени от техническите експерти по прегледа съгласно член 6 в съответствие с решенията на РКООНИК относно прегледите по член 6, в доклада за преглед, изготвен от техническите експерти във връзка с последния първоначален доклад или с актуализирания първоначален доклад за съответния подход на сътрудничество, наличен в CARP; и

(3) делът на международните въглеродни кредити не надвишава 10 % от докладваните и потвърдените емисии на инсталацията, обхванати от механизма за ценообразуване на въглеродните емисии в трети държави, които се използват за определяне на действително платената цена на въглеродните емисии в съответствие с раздел 3.3.4.

4. ПРИПИСВАНЕ НА ЕМИСИИТЕ ПО МЕХАНИЗМА ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ НА СТОКИТЕ

Емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии се приписват на всяка стока в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 и приложения I и III към посочения регламент, като се извършват дейностите, посочени в раздели 4.1 и 4.2.

За целите на приписването се използват общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии на инсталация, произвеждаща стоки, докладвани и потвърдени съгласно изискванията на юрисдикцията, в която действа механизмът за ценообразуване на въглеродните емисии, ако са изпълнени условията, посочени в член 15, параграф 3.

Когато обхватът на емисиите в рамките на механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии е различен от обхвата на съпътстващите емисии в границите на системата, приложими при определянето на съпътстващите емисии съгласно Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547, операторът съгласува тези обхвати и приписва само емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, попадащи в приложимите граници на системата.

Чрез дерогация от втора алинея, когато механизмът за ценообразуване на въглеродните емисии представлява данък върху въглеродните емисии на основата на горива, общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии се изчисляват, като се използва:

а) следното уравнение, в което емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с преки емисии:

$$EM_CPM_{DIR} = \sum_{f=1}^{n}(Q_{FUEL_f} \times DEF_f) \qquad \text{(уравнение 7а)}$$

б) следното уравнение, в което емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с непреки емисии:

$$EM_CPM_{IND} = \sum_{f=1}^{n}(Q_{FUEL_f} \times DEF_f) \qquad \text{(уравнение 7б)}$$

където:

— EM_CPM_{DIR} представлява общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии на инсталацията в рамките на индивидуален механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, свързан с преки емисии, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— EM_CPM_{IND} представлява общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии на инсталацията в рамките на индивидуален механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, свързан с непреки емисии, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— Q_{FUEL_f} е количеството гориво f, което е било изразходвано в инсталацията през периода на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии и за което се прилага цена на въглеродните емисии, изразено в единици гориво;

— DEF_f е емисионният фактор по подразбиране, приложим за изразходваното гориво f, изразен в тонове CO_2 еквивалент за единица гориво;

— $\Sigma_{f=1}^{n}$ е сборът от емисиите, приписвани на различните горива, за които се прилага специфичен данък върху въглеродните емисии.

Емисионният фактор по подразбиране в уравнения 7а и 7б трябва да съответства на емисионния фактор по подразбиране, използван в уравнения 3а и 3б, както и на правилата, приложими към този емисионен фактор, посочени в раздел 3.3.3.

Когато емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са свързани с прекурсори, произведени извън инсталацията и използвани при производството на дадена стока, се изпълняват стъпките, описани в раздели 4.1 и 4.2.

4.1. **Приписване на емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии през периода на докладване**

Общото количество емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии се разделя на емисии, които са включени в периода на докладване, и емисии, които не са включени периода на докладване, като се използва:

а) следното уравнение, когато емисиите са свързани с преки емисии:

$$EM_{DIR} = EM_CPM_{DIR} - EM_{nRP_DIR} \quad \text{(уравнение 8а)}$$

б) следното уравнение, когато емисиите са свързани с непреки емисии:

$$EM_{IND} = EM_CPM_{IND} - EM_{nRP_IND} \quad \text{(уравнение 8б)}$$

където:

— EM_{DIR} представлява общите преки емисии на инсталацията, включени в периода на докладване, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— EM_{IND} представлява общите непреки емисии на инсталацията, включени в периода на докладване, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— EM_CPM_{DIR} представлява общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии на инсталацията, свързани с преки емисии, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— EM_CPM_{IND} представлява общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии на инсталацията, свързани с непреки емисии, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— EM_{nRP_DIR} представлява общите преки емисии на инсталацията, които не са включени в периода на докладване, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— EM_{nRP_IND} представлява общите непреки емисии на инсталацията, които не са включени в периода на докладване, изразени в тонове CO_2 еквивалент.

Референтната година, използвана за определяне на това дали емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии са включени в периода на докладване, използван за докладване на съпътстващите емисии, е периодът на докладване, посочен в доклада за емисиите, който е проверен от проверяващия орган в съответствие с приложение II, раздел 2 от Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551.

Когато периодът на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии не съвпада с периода на докладване, използван за докладване на съпътстващите емисии, операторът използва относимите данни за емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии от два последователни периода на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии и ги приписва към периода на докладване, използван за докладване на съпътстващите емисии в съответствие с член 7 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547, въз основа на проследяване поне на месечна база.

4.2. **Приписване на общите емисии през периода на докладване към всяка стока**

Общите преки емисии и общите непреки емисии, обхванати от механизма за ценообразуване на въглеродните емисии и включени в периода на докладване (EM_{DIR} или EM_{IND}), се приписват поотделно към всяка стока на ниво код по КН, като се следват същите стъпки, както при приписването на съпътстващите емисии към всяка стока в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 и приложение I към него. Това приписване включва следните стъпки:

а) EM_{DIR} или EM_{IND} се приписват към границите на системата на производствените процеси, свързани с производството на стоките, в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 и приложение I към него;

б) преките и непреките емисии, посочени в буква а), се приписват поотделно за всеки код по КН на стоката в съответствие с приложение I във връзка с приложение III към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547.

При приписването на общите непреки емисии, обхванати от механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, към всяка стока, не се вземат предвид стоките, изброени в приложение II към Регламент (ЕС) 2023/956.

За целите на буква б) приписаните преки и непреки емисии се изразяват във функционални единици за всеки код по КН в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547.

Преките и непреките емисии през периода на докладване, изразени във функционални единици, се приписват поотделно на всеки тон произведено количество стока за всеки код по КН, както е посочено в приложение I към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547, като се използва:

а) следното уравнение, когато емисиите са свързани с преки емисии:

$$EM_{DIR_g} = EM_{DIR_FU_g}/FUF_g \qquad \text{(уравнение 9а)}$$

б) следното уравнение, когато емисиите са свързани с непреки емисии:

$$EM_{IND_g} = EM_{IND_FU_g}/FUF_g \qquad \text{(уравнение 9б)}$$

където:

— EM_{DIRg} представлява общите преки емисии през периода на докладване, приписани на произведеното количество от стока g, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока;

— EM_{INDg} представлява общите непреки емисии през периода на докладване, приписани на произведеното количество от стока g, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока;

— EM_{DIR_FUg} представлява общите преки емисии през периода на докладване, приписани на произведеното количество, изразени в тон CO_2 еквивалент за функционалната единица за всяка стока g в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547;

— EM_{IND_FUg} представлява общите непреки емисии през периода на докладване, приписани на произведеното количество, изразени в тон CO_2 еквивалент за функционалната единица за всеки код по КН в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547;

— FUF_g е коефициентът на функционална единица, приложим за всяка стока g за целите на определянето на дела на функционалната единица за тон стока, както е посочено в член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547;

Когато функционалната единица е един тон стока, коефициентът на функционална единица е 1. Когато инсталацията произвежда единствено електроенергия като стока, посочена в приложение I към Регламент (ЕС) 2023/956, функционалната единица е 1. Операторът превръща функционалната единица на електроенергията в MWh.

Когато функционалната единица за стоките, посочена в член 4, параграф 5 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547, е съдържание на клинкер, изразено в тонове, а функционалната единица за торовете, посочена в член 4, параграф 4 от същия регламент, е съдържание на азот, изразено в тонове, или съдържание на азот, изразено в допълнителната единица килограми, и когато тези стоки се предлагат на пазара в различни диапазони на състава, преките или непреките емисии през периода на докладване се приписват поотделно към всеки диапазон на състава или към конкретен състав в съответствие с раздел Б от приложение III към посочения регламент. В този случай коефициентът на функционална единица отчита дела на клинкер, съдържащ се в стоката, както е посочено в член 4, параграф 5 от този регламент, както и различните дялове азот, съдържащ се в стоката, както е посочено в член 4, параграф 4 от същия регламент.

4.3. **Доказателства за съответния период на докладване и за приписването към стоките**

Когато периодът на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии не съвпада с периода на докладване, използван за докладване на съпътстващите емисии в съответствие с член 7 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547, доказателствата включват данни за емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, получени от доклади с честота най-малко веднъж месечно, взети от набора от данни за два последователни периода на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, приписани към периода на докладване, използван за докладване на съпътстващите емисии в съответствие с член 7 от посочения регламент.

Доказателствата за приписването на емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки и непреки емисии, към кода по КН на всяка стока, както е посочено в приложение I към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547, както и към функционалната единица за всеки код по КН и към произведеното количество за всеки код по КН на стоката, трябва да съответстват на приписването съгласно приложения I и III към посочения регламент и трябва да включват следното:

а) доказателства в документацията за цената на въглеродните емисии, че приписването на данните за цената на въглеродните емисии към всяка стока е в съответствие с подхода за приписване на съпътстващите емисии в доклада за емисиите, проверен от проверяващия орган в съответствие с приложение II, раздел 2 от Делегиран регламент (ЕС) 2025/2551;

б) относимата вътрешна документация, която да позволи извършването на проверките за достоверност на надеждността на данните, посочени в член 14;

в) когато приписването се отнася до прекурсори, произведени извън инсталацията, и когато се прилага член 15, параграф 2, удостоверяващият доклад на оператора за цената на въглеродните емисии и съответният доклад за удостоверяване за инсталацията, която е произвела прекурсорите.

5. ПРИПИСВАНЕ КЪМ СТОКИТЕ НА ОТСТЪПКИ ИЛИ ДРУГИ ФОРМИ ЗА КОМПЕНСАЦИЯ НА ЕМИСИИТЕ

За всеки механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии количеството емисии, свързано с отстъпки или други форми за компенсация на емисиите, се определя в съответствие с раздели 5.1 и 5.2. Емисиите, свързани с такива отстъпки или други форми за компенсация, включват:

а) емисиите, свързани с безплатни квоти, които са получени от оператора и за които не е платена цена на въглеродните емисии;

б) емисиите, които са под базовото равнище на интензитета на емисиите на парникови газове и които са освободени от плащане на цена за въглеродните емисии в рамките на система за търговия с емисии, основана на базови равнища и кредити;

в) емисиите, които са под прага, под който не се дължи цена на въглеродните емисии;

г) емисиите, които са освободени от плащане на цена на въглеродните емисии по причини, различни от посочените в букви а)—в).

5.1. **Определяне на размера на отстъпката или другата форма за компенсация на емисиите, приложима за периода на докладване**

За всеки механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии количеството емисии, свързани с отстъпки или други форми за компенсация, посочено в първа алинея на раздел 5, се разделя на емисии, свързани с отстъпки и други форми на компенсация, които са включени в периода на докладване, използван за докладване на съпътстващите емисии, и емисии, които не са включени в този период на докладване. За тази цел:

а) се използва следното уравнение, когато емисиите са свързани с преки емисии:

$$Rebated_EM_{DIR} = Rebated_EM_CPM_{DIR} - Rebated_EM_{nRP_DIR} \quad \text{(уравнение 10а)}$$

б) се използва следното уравнение, когато емисиите са свързани с непреки емисии:

$$Rebated_EM_{IND} = Rebated_EM_CPM_{IND} - Rebated_EM_{nRP_IND} \quad \text{(уравнение 10б)}$$

където:

— $Rebated_EM_{DIR}$ са преките емисии, свързани с отстъпки или други форми за компенсация, които са включени в периода на докладване, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— $Rebated_EM_{IND}$ са непреките емисии, свързани с отстъпки или други форми за компенсация, които са включени в периода на докладване, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— $Rebated_EM_CPM_{DIR}$ са общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии на инсталацията, свързани с преки емисии и с отстъпки и други форми за компенсация, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— $Rebated_EM_CPM_{IND}$ са общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии на инсталацията, свързани с непреки емисии и с отстъпки и други форми за компенсация, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— *Rebated_EM_CPM*$_{nRP_DIR}$ са преките емисии, свързани с отстъпки или други форми за компенсация, които не са включени в периода на докладване, изразени в тонове CO_2 еквивалент;

— *Rebated_EM*$_{nRP_IND}$ са непреките емисии, свързани с отстъпки или други форми за компенсация, които не са включени в периода на докладване, изразени в тонове CO_2 еквивалент.

Операторът приписва емисиите, свързани с отстъпки и други форми за компенсация от два последователни периода на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, в същите съотношения, в каквито се приписват емисиите съгласно раздел 4.1, за да съответстват на периода на докладване, използван за докладване на съпътстващите емисии.

5.2. **Приписване на отстъпките или други форми на компенсация за емисиите към всяка стока**

Отстъпките или другите форми за компенсация на преките и непреките емисиите, определени в съответствие с раздел 5.1, се приписват отделно към всяка стока на ниво код по КН, като се следват същите стъпки, както при приписването на съпътстващите емисии към всяка стока в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 и приложение I към него. Това приписване включва следните стъпки:

а) *Rebated_EM*$_{DIR}$ и *Rebated_EM*$_{IND}$ се приписват към границите на системата на производствените процеси, свързани с производството на стоките, в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 и приложение I към него;

б) отстъпките или другите форми за компенсация на емисиите, посочени в буква а) (*Rebated_EM*$_{DIR}$ и *Rebated_EM*$_{IND}$), се приписват към всеки код по КН на стоката в съответствие с приложение I във връзка с приложение III към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547.

При приписването на непреките отстъпки или други форми за компенсация на емисиите към всяка стока не се вземат предвид стоките, изброени в приложение II към Регламент (ЕС) 2023/956.

За целите на буква б) приписаните отстъпки или други форми за компенсация на емисиите се изразяват във функционални единици за всеки код по КН в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547.

Отстъпките или другите форми за компенсация на емисиите през периода на докладване, които са изразени във функционални единици, се приписват на всеки тон произведено количество стока за всеки код по КН, както е посочено в приложение I към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547, като се използва:

(a) следното уравнение за емисиите, свързани с преки емисии:

$$Rebated_EM_{DIRg} = Rebated_EM_{FU_DIR_g} / \ FUF_g \qquad \text{(уравнение 11а)}$$

(b) следното уравнение за емисиите, свързани с непреки емисии:

$$Rebated_EM_{INDg} = Rebated_EM_{FU_IND_g} / \ FUF_g \qquad \text{(уравнение 11б)}$$

където:

— *Rebated_EM*$_{DIRg}$ са отстъпките или другите форми за компенсация на преките емисии през периода на докладване, приписани на всеки тон произведено количество стока по код по КН, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока;

— *Rebated_EM*$_{INDg}$ са отстъпките или другите форми за компенсация на непреките емисии през периода на докладване, приписани на всеки тон произведено количество стока по код по КН, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока;

— *Rebated_EM*$_{FU_DIRg}$ са отстъпките или другите форми за компенсация на преките емисии през периода на докладване, приписани на произведеното количество, изразени във функционалната единица за всеки код по КН в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547;

— *Rebated_EM*$_{FU_IND_g}$ са отстъпките или другите форми за компенсация на непреките емисии през периода на докладване, приписани на произведеното количество, изразени във функционалната единица за всеки код по КН в съответствие с член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547;

— FUF_g е коефициентът на функционална единица, приложим за всяка стока за целите на определянето на дела на функционалната единица на тон стока, както е посочено в член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547.

Когато функционалната единица е един тон стока, коефициентът на функционална единица е 1.

Когато функционалната единица за стоките, посочени в член 4, параграф 5 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547, е съдържание на клинкер, изразено в тонове, а функционалната единица за торовете, посочени в член 4, параграф 4 от същия регламент, е съдържание на азот, изразено в тонове, или съдържание на азот, изразено в допълнителната единица килограми, и тези стоки се предлагат на пазара в различни диапазони на състава, преките или непреките отстъпки или други форми за компенсация на емисиите през периода на докладване се приписват поотделно към всеки диапазон на състава или към конкретен състав в съответствие с раздел Б от приложение III към посочения регламент. В този случай в коефициента на функционална единица се взема предвид делът на клинкер, съдържащ се в стоката, както е посочено в член 4, параграф 5 от посочения регламент, както и различните дялове азот, съдържащи се в стоката, както е посочено в член 4, параграф 4 от същия регламент.

5.3. **Доказателства за отстъпки или други форми за компенсация на емисиите**

Операторът трябва да предостави на независимото лице най-малко следните доказателства за отстъпки или други форми за компенсация:

а) когато отстъпките или другите форми за компенсация се състоят от безплатни квоти:

(1) заявленията за безплатни квоти, подадени от оператора до органа, отговарящ за издаването на квоти, и официалните решения на тези органи, с които се одобрява издаването на безплатни квоти на оператора или разпределянето на безплатни квоти, публикувани на централно равнище от отговарящия орган;

(2) документи, в които е посочено количеството безплатни квоти, предоставени от регулаторния орган на инсталацията за даден период, или таблици за безплатно разпределяне на квоти, публикувани от регулаторния орган, в които е посочено количеството безплатни квоти, предоставени на дадена инсталация;

(3) доказателство за датата на издаване на безплатните квоти, включително, ако е уместно, кореспонденция с органа, отговарящ за предоставянето на квотите;

б) когато отстъпките или другите форми за компенсация се състоят от емисии, които са под базовото равнище на интензитета на емисиите и са освободени от плащане на цена на въглеродните емисии:

(1) приложимото законодателство, в което се определя приложимото базово равнище в рамките на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии;

(2) писмо или декларация от органа, отговарящ за отстъпките или другите форми за компенсация, в което се потвърждава количеството на емисиите под базовото равнище, както и отстъпките или другите форми за компенсация, предоставени на оператора, заедно с техния размер и период на прилагане;

в) когато отстъпките или другите форми за компенсация представляват емисии, освободени от плащане на цена на въглеродните емисии, защото са под праг, под който не се дължи цена на въглеродните емисии, или поради други причини, посочени в раздел 5, първа алинея, буква г):

(1) приложимото законодателство, в което се определя конкретното освобождаване от плащане на цената на въглеродните емисии в рамките на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии;

(2) писмо или декларация от органа, отговарящ за отстъпките или другите форми за компенсация, в което се посочват размерът на отстъпките или другите форми за компенсация, предоставени на оператора, както и периодът на тяхното прилагане.

6. ПРИПИСВАНЕ НА ДЕЙСТВИТЕЛНО ПЛАТЕНАТА ЦЕНА НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ ЗА СПЕЦИФИЧНИТЕ СЪПЪТСТВАЩИ ЕМИСИИ ВЪВ ВСЯКА СТОКА

За всеки отделен механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии действително платената цена на въглеродните емисии се приписва към следните специфични съпътстващи емисии в съответствие с раздел 6.1:

а) общите преки емисии през периода на докладване, приписани в съответствие с раздел 4.2 на всеки тон произведено количество стока по код от КН, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока или за MWh;

б) общите непреки емисии през периода на докладване, приписани в съответствие с раздел 4.2 на всеки тон произведено количество стока по код от КН, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока;

в) емисиите, посочени в букви а) и б), свързани с прекурсори, произведени извън инсталацията в съответствие с раздели 6.2 и 6.3.

6.1. **Определяне на действително платената цена на въглеродните емисии за специфичните съпътстващи емисии, свързани със стоки**

Действително платената цена на въглеродните емисии се приписва към всеки тон стока, като се използва:

а) следващото уравнение, когато действително платената цена на въглеродните емисии е свързана с преките емисии:

$$EFF_CP_{DIR_g} = (EM_{DIR_g} - Rebated_EM_{DIR_g}) \times EFF_CP_{DIR} \qquad \text{(уравнение 12а)}$$

б) следното уравнение, когато действително платената цена на въглеродните емисии е свързана с непреките емисии:

$$EFF_CP_{IND_g} = (EM_{IND_g} - Rebated_EM_{IND_g}) \times EFF_CP_{IND} \qquad \text{(уравнение 12б)}$$

където:

— EFF_CP_{DIRg} е общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи емисии (преки емисии), изразена в цена за тон стока;

— EFF_CP_{INDg} е общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи емисии (непреки емисии), изразена в цена за тон стока;

— EM_{DIRg} са общите преки емисии през периода на докладване, приписани на всеки тон произведено количество стока по код на КН, в съответствие с раздел 4, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока;

— EM_{INDg} са общите непреки емисии през периода на докладване, приписани на всеки тон произведено количество стока по код на КН, в съответствие с раздел 4, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока;

— $Rebated_EM_{DIRg}$ е отстъпката или други форми за компенсация на преките емисии през периода на докладване, приписани на всеки тон произведено количество стока по код по КН, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока;

— $Rebated_EM_{INDg}$ е отстъпката или други форми за компенсация на непреките емисии през периода на докладване, приписани на всеки тон произведено количество стока по код по КН, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока;

— EFF_CP_{DIR} е действителната цена на въглеродните емисии, платена за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, обхванати от преки емисии, определена в съответствие с раздел 3.4;

— EFF_CP_{IND} е действителната цена на въглеродните емисии, платена за тон емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, обхванати от непреки емисии, определена в съответствие с раздел 3.4;

Когато инсталацията произвежда единствено електроенергия като стока, посочена в приложение I към Регламент (ЕС) 2023/956, EM_{DIRg} се изразява в тонове CO_2 еквивалент за MWh.

6.2. **Определяне на действително платената цена на въглеродните емисии за емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, приписвани на прекурсори, произведени извън инсталацията**

Когато е изготвен доклад за удостоверяване на действително платената цена на въглеродните емисии за специфичните съпътстващи емисии на прекурсора в съответствие с член 15, параграф 2, операторът, произвеждащ стоките, използва удостоверената действително платена цена на въглеродните емисии за всеки прекурсор, включен в удостоверения доклад на оператора за цената на въглеродните емисии, при условие че са изпълнени условията по член 15, параграф 2.

Чрез дерогация от първата алинея операторът може да използва съответната цена по подразбиране на въглеродните емисии за специфичните съпътстващи емисии на прекурсора, произведен извън инсталацията, след като превръща тази цена по подразбиране на въглеродните емисии, изразена за тон CO2 еквивалент, в съответстваща цена за тон прекурсор въз основа на съпътстващите емисии на този прекурсор.

Когато инсталация, произвеждаща комплексни стоки, използва прекурсори от различни доставчици, среднопретеглената действителна цена на въглеродните емисии се определя, като се използва:

а) следната формула, при която цената на въглеродните емисии е свързана с преките емисии:

$$Avg(€EFF_CP_{DIR_p}) = \frac{\Sigma_{i=1}^{n} \left(Q_{p,i} \times €EFF_CP_{DIR_{p,i}}\right)}{\Sigma_{i=1}^{n} \left(Q_{p,i}\right)} \qquad \text{(уравнение 13а)}$$

б) следната формула, при която цената на въглеродните емисии е свързана с непреките емисии:

$$Avg(€EFF_CP_{IND_p}) = \frac{\Sigma_{i=1}^{n} \left(Q_{p,i} \times €EFF_CP_{IND_{p,i}}\right)}{\Sigma_{i=1}^{n} \left(Q_{p,i}\right)} \qquad \text{(уравнение 13б)}$$

където:

— $€EFF_CP_{DIRp,i}$ е цената на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи емисии (преки емисии) на прекурсор *p* от същия вид, закупен от отделен доставчик *i*, изразена в цена (евро) за тон прекурсор;

— $€EFF_CP_{INDp,i}$ е цената на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи емисии (непреки емисии) на прекурсор *p* от същия вид, закупен от отделен доставчик *i*, изразена в цена (евро) за тон прекурсор;

— $Avg(€EFF_CP_{DIR_p})$ е среднопретеглената цена на въглеродните емисии, действително платена за преките емисии на всички прекурсори от един и същ вид *p* от всички различни доставчици, които осигуряват тези прекурсори на инсталацията, произвеждаща комплексната стока, изразена в цена (евро) за тон прекурсор, произведен извън инсталацията;

— $Avg(€EFF_CP_{IND_p})$ е среднопретеглената цена на въглеродните емисии, действително платена за непреките емисии на всички прекурсори от един и същ вид от всички различни доставчици на инсталацията, произвеждаща комплексната стока, изразена в цена (евро) за тон прекурсор, произведен извън инсталацията;

— $Q_{p,i}$ е изразходваното количество от един и същ вид прекурсор *p*, закупено от доставчик *i*;

— $\Sigma_{i=1}^{n}$ е броят на доставчиците *i* на прекурсор от един и същ вид, от 1 до *n*.

Количеството от един и същ вид прекурсор, произведено от различни доставчици ($Q_{p,i}$), използвано при производството на комплексната стока, трябва да съответства на количеството, което е отчетено за изчисляване на съпътстващите емисии на тази стока в доклада за емисиите, посочен в Регламент (ЕС) 2025/2547.

6.3. **Приписване на действително платената цена на въглеродните емисии за прекурсори, произведени извън инсталацията**

Действително платената цена на въглеродните емисии за прекурсори, произведени извън инсталацията, се приписва към количеството на всяка стока, като се използва:

а) следното уравнение, когато цената на въглеродните емисии е свързана с преките емисии:

$$EFF_CP_{DIR_PREg} = \Sigma_{p=1}^{n}\left(Q_p \times Avg(€EFF_CP_{DIR_p})/Q_{TOTg}\right) \quad \text{(уравнение 14а)}$$

б) следното уравнение, когато цената на въглеродните емисии е свързана с непреките емисии:

$$EFF_CP_{IND_PREg} = \Sigma_{p=1}^{n}\left(Q_p \times Avg(€EFF_CP_{IND_p})/Q_{TOTg}\right) \quad \text{(уравнение 14б)}$$

където:

— $EFF_CP_{DIR_PREg}$ е общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи емисии (преки емисии) на прекурсор, произведен извън инсталацията и изразходван при производството на всяка стока, изразена в цена (евро) за тон стока;

— $EFF_CP_{IND_PREg}$ е общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи емисии (непреки емисии) на прекурсор, произведен извън инсталацията и изразходван при производството на всяка стока, изразена в цена (евро) за тон стока;

— Q_p е общото количество от прекурсора p, изразходвано в производствения процес на стоката през периода на докладване, както е посочено в проверения доклад за емисиите на оператора в съответствие с раздел 1 от приложение IV към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547, изразено в тонове прекурсор;

— $Avg(€EFF_CP_{DIR_PREg})$ е среднопретеглената цена на въглеродните емисии, действително платена за преките емисии на всички прекурсори от един и същ вид p от всички различни доставчици на инсталацията, произвеждаща комплексната стока, изразена в цена (евро) за тон прекурсор;

— $Avg(€EFF_CP_{IND_PREg})$ е среднопретеглената цена на въглеродните емисии, действително платена за непреките емисии на всички прекурсори от един и същ вид p от всички различни доставчици на инсталацията, произвеждаща комплексната стока, изразена в цена (евро) за тон прекурсор;

— Q_{TOTg} е общото производство на всяка стока g на инсталацията през периода на докладване, както е посочено в проверения доклад за емисиите на оператора в съответствие с раздел 1, точка 34, буква а) от приложение IV към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547.

7. ПРЕВРЪЩАНЕ В ЕВРО И АГРЕГИРАНЕ НА ДЕЙСТВИТЕЛНО ПЛАТЕНАТА ОБЩА ЦЕНА НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ

Общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи преки емисии и непреки емисии, свързани със стоките, определена в съответствие с раздел 6.1, се превръща в евро в съответствие с раздел 7.1.

За всеки механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии общата цена на въглеродните емисии, превърната в евро в съответствие с раздел 7.1, се прибавя към общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи преки емисии и непреки емисии, свързани с прекурсорите, определена в съответствие с раздели 6.2 и 6.3, за да се определи общата цена на въглеродните емисии, действително платена за общите специфични съпътстващи емисии на стоките и прекурсорите в съответствие с раздел 7.2.

Общата цена на въглеродните емисии, действително платена за общите специфични съпътстващи емисии, впоследствие се агрегира с общата цена на въглеродните емисии, действително платена по всички механизми за ценообразуване на въглеродните емисии, които се прилагат към съпътстващите емисии на стоката, в съответствие с раздел 7.3.

7.1. **Превръщане на действително платената цена на въглеродните емисии в евро**

Цената на въглеродните емисии, определена в съответствие с раздел 6.1 и действително платена във валутата на местната юрисдикция, се превръща в евро по средногодишния обменен курс в съответствие с член 6, като се използва:

а) следното уравнение, когато действително платената цена на въглеродните емисии е свързана с преките емисии:

$$€EFF_CP_{DIR_g} = EFF_CP_{DIR_g} \times €XR \qquad \text{(уравнение 15а)}$$

б) следното уравнение, когато действително платената цена на въглеродните емисии е свързана с непреките емисии:

$$€EFF_CP_{IND_g} = EFF_CP_{IND_g} \times €XR \qquad \text{(уравнение 15б)}$$

където:

— $€EFF_CP_{DIRg}$ е общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните преки съпътстващи емисии, свързани с всяка стока *g*, определена в съответствие с раздел 6.1, изразена като цена в евро за тон стока;

— $€EFF_CP_{INDg}$ е общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните непреки съпътстващи емисии, свързани с всяка стока *g*, определена в съответствие с раздел 6.1, изразена като цена в евро за тон стока;

— EFF_CP_{DIRg} е общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните преки съпътстващи емисии, свързани с всяка стока *g*, определена в съответствие с раздел 6.1, изразена като цена в местната валута за тон стока;

— EFF_CP_{INDg} е общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните непреки съпътстващи емисии, свързани с всяка стока *g*, определена в съответствие с раздел 6.1, изразена като цена в местната валута за тон стока;

— $€XR$ означава средногодишният обменен курс, който се използва за превръщане на местната валута в евро, изразен в евро за единица местна валута.

Когато инсталацията произвежда единствено електроенергия като стока, посочена в приложение I към Регламент (ЕС) 2023/956, $€EFF_CP_{DIRg}$ се изразява като действително платената цена на въглеродните емисии в евро за MWh.

7.2. **Агрегиране на общата цена на въглеродните емисии, действително платена за преките и непреките емисии и за емисиите на прекурсори на дадена стока**

Общата цена на въглеродните емисии, действително платена за общите специфични съпътстващи емисии, се определя чрез следното уравнение:

$$€EFF_CP_g = €EFF_CP_{DIRg} + €EFF_CP_{IND_g} + €EFF_CP_{PREg} \qquad \text{(уравнение 16)}$$

където:

— $€EFF_CP_g$ е общата цена на въглеродните емисии, действително платена за общите специфични съпътстващи емисии, свързани с всяка стока, която обхваща преките, непреките и прекурсорните емисии, изразена в цена (евро) за тон стока;

— $€EFF_CP_{DIRg}$ е общата цена на въглеродните емисии, действително платена в евро за преките емисии, свързани с всеки тон стока;

— $€EFF_CP_{INDg}$ е общата цена на въглеродните емисии, действително платена в евро за непреките емисии, свързани с всеки тон стока;

— $€EFF_CP_{PREg}$ е общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи емисии и обхващаща както преките, така и непреките емисии, свързани с прекурсора, изразходван при производството на всеки тон стока.

7.3. **Агрегиране на цената на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи емисии, които са предмет на няколко механизма за ценообразуване на въглеродните емисии**

Общата цена на въглеродните емисии, действително платена за специфичните съпътстващи емисии, които са предмет на различни механизми за ценообразуване на въглеродните емисии, се определя по следното уравнение:

$$(TOTAL)\ €EFF_CP_g = \Sigma_{i=1}^{n}(€EFF_CP_{g,i}) \qquad \text{(уравнение 17)}$$

където:

— $TOTAL\ €EFF_CP_g$ е сборът от общите цени на въглеродните емисии, действително платени в евро за всяка стока и обхващащи всички механизми за ценообразуване на въглеродните емисии i, приложими към съответната стока, изразени в евро за тон стока.

ПРИЛОЖЕНИЕ II

Видове механизми за ценообразуване на въглеродните емисии

Списъкът на видовете механизми за ценообразуване на въглеродните емисии, посочен в настоящото приложение, не е изчерпателен и не изключва възможността независимото лице да направи оценка на допълнителни видове механизми за ценообразуване на въглеродните емисии.

Юрисдикция	Механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии	Вид механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии	Основни видове отстъпки и други форми за компенсация
Албания	Албански данък върху въглеродните емисии	Данък върху въглеродните емисии на основата на горива	
Аржентина	Аржентински данък върху въглеродните емисии (данък върху течните горива и върху въглеродния диоксид)	Данък върху въглеродните емисии на основата на горива	
Австралия	Австралийски защитен механизъм	Система за търговия с квоти за емисии, основана на базови равнища и кредити	Емисии под базовото равнище
Канадски провинции и територии	Инициатива на Албърта за технологични иновации и намаляване на емисиите (Technology Innovation and Emissions Reduction (TIER); Система на Британска Колумбия за ценообразуване въз основа на резултатите (Output-Based Pricing System (OBPS); Система на Ню Брънзуик за ценообразуване въз основа на резултатите (Output Based Pricing System (NB OBPS); Система на Нюфаундленд и Лабрадор за ценообразуване на въглеродните емисии за големи промишлени предприятия (Carbon Pricing System for Large Industry); Система на Нова Скотия за ценообразуване въз основа на резултатите (Output-based Pricing System (OBPS); Система на Онтарио за ценообразуване на емисиите (Emission Pricing System (EPS); Програма на Саскачеуан за основани на резултатите норми за изпълнение (Output-Based Performance Standards Program); Системата за ценообразуване въз основа на резултатите в рамките на федералния предпазен механизъм (Output-Based Pricing System (OBPS).	Система за търговия с квоти за емисии, основана на базови равнища и кредити	Емисии под базовото равнище
	Система на Квебек за ограничаване и търговия с емисии	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти
Чили	Чилийски данък върху въглеродните емисии	Данък върху въглеродните емисии от точкови източници	
Китай	Китайска национална система за търговия с емисии	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти Максимален размер на отговорността
Колумбия	Колумбийски данък върху въглеродните емисии	Данък върху въглеродните емисии на основата на горива	
Индия	Система на Индия за търговия с въглеродни кредити	Система за търговия с квоти за емисии, основана на базови равнища и кредити	Емисии под базовото равнище
Индонезия	Индонезийска система за търговия с икономическата стойност на въглеродните емисии	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти
Израел	Израелски данък върху въглеродните емисии	Данък върху въглеродните емисии на основата на горива	Освободени емисии

Юрисдикция	Механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии	Вид механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии	Основни видове отстъпки и други форми за компенсация
Япония	Японски данък върху въглеродните емисии (данък за смекчаване на последиците от изменението на климата)	Данък върху въглеродните емисии на основата на горива	
Япония	GX-ETS на Япония	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти
Казахстан	Казахстанска система за търговия с емисии	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти
Мексико	Мексикански данък върху въглеродните емисии	Данък върху въглеродните емисии на основата на горива	
Черна гора	Система на Черна гора за търговия с емисии	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти
Нова Зеландия	Новозеландска система за търговия с емисии	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти
Сърбия	Сръбски данък върху въглеродните емисии	Данък върху въглеродните емисии от точкови източници	Освободени емисии
Сингапур	Сингапурски данък върху въглеродните емисии	Данък върху въглеродните емисии от точкови източници	Освободени емисии
Южна Африка	Южноафрикански данък върху въглеродните емисии	Данък върху въглеродните емисии от точкови източници	Освободени емисии
Южна Корея	Корейска система за търговия с емисии (K-ETS)	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти
Тайван	Тайванска такса върху въглеродните емисии	Такса върху въглеродните емисии на основата на горива	Намалена ставка Освободени емисии
Турция	Турска система за търговия с емисии	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти
Обединено кралство	Система на Обединеното кралство за търговия с емисии	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти
Обединено кралство	Ценово подпомагане във връзка с въглеродните емисии	Данък върху въглеродните емисии на основата на горива	
Украйна	Украински данък върху въглеродните емисии	Данък върху въглеродните емисии от точкови източници	
САЩ (щати)	Програма на Калифорния за ограничаване и инвестиции (Cap-and-Invest) Програма на Орегон за опазване на климата Програма на Вашингтон за ограничаване и инвестиции (Cap-and-Invest)	Система за търговия с емисии	Безплатни квоти

ПРИЛОЖЕНИЕ III

Образец на доклада на оператора за цената на въглеродните емисии

1. ИДЕНТИФИКАЦИЯ НА ОПЕРАТОРА И НА ИНСТАЛАЦИЯТА

а) Уникален идентификационен номер на инсталацията в регистъра на МКВЕГ;

б) уникален идентификационен номер на оператора на инсталацията в регистъра на МКВЕГ.

2. ИДЕНТИФИКАЦИЯ НА ДОКЛАДА НА ОПЕРАТОРА ЗА ЦЕНАТА НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ

а) Уникален идентификатор и номер на версията на доклада на оператора за цената на въглеродните емисии;

б) приложим период на докладване;

в) уникални идентификатори на проверения доклад за емисиите на оператора и съответстващия доклад от проверката.

3. ДАННИ ЗА ЦЕНАТА НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ

Поотделно за всеки механизъм за ценообразуване на въглеродните емисии, приложим за преките емисии и за непреките емисии:

а) наименование на механизма за ценообразуване на въглеродните емисии;

б) дали механизмът за ценообразуване на въглеродните емисии обхваща преките емисии или непреките емисии;

в) позоваване на приложимото законодателство;

г) цената на въглеродните емисии в местна валута за тон CO_2 еквивалент:

1) когато цената на въглеродните емисии се основава на среднопретеглена тръжна цена, средна борсова цена или фиксирана цена на квотите, както е посочено в раздел 3.3.1 от приложение I, позоваване на публикуваната средна тръжна цена, борсова цена или фиксирана цена;

2) когато цената на въглеродните емисии се основава на средната себестойност на единиците за съответствие на оператора, както е посочено в раздел 3.3.1 от приложение I, изчислената стойност на тази средна цена;

3) когато се прилага раздел 3.3.2 от приложение I, специфичната ставка на данъка върху въглеродните емисии или намалената ставка на данъка върху въглеродните емисии за тон емисии на CO_2, свързани с преки или непреки емисии;

4) когато се прилага раздел 3.3.3 или раздел 3.3.4 от приложение I, среднопретеглената цена на въглеродните емисии за тон емисии на CO_2, свързани с преки или непреки емисии;

5) отстъпката или другата форма за компенсация на тон емисии, свързана с вида възстановяване, посочен в раздел 3.4 от приложение I;

д) общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, свързани с преки или непреки емисии, посочени в раздели 3.1 и 3.2 от приложение I;

е) когато механизмът за ценообразуване на въглеродните емисии изисква плащането на цена на въглеродните емисии за всяко количество закупено или изразходвано гориво, емисионният фактор, използван за определяне на емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии в съответствие с раздел 3.3.3 от приложение I;

ж) когато са използвани различни форми на единици за съответствие с цел спазване на задълженията за съответствие, посочени в раздел 3.3.4 от приложение I, свързаните с тези единици за съответствие емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии;

з) възприетият подход за приписване на емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии към периода на докладване, ако периодът на докладване по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии не съвпада с периода на докладване, използван за докладване на съпътстващите емисии;

и) възприетия подход, за да се гарантира, че приписването на данните за цената на въглеродните емисии на всеки тон произведено количество стока по код от КН е в съответствие с подхода за приписване на съпътстващите емисии съгласно приложение II към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547;

й) когато механизмът за ценообразуване на въглеродните емисии е система за търговия с емисии — броя на единиците за съответствие, върнати, за да обхванат докладваните и потвърдени емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, посочени в приложение I, раздел 3.5.1, първата алинея, буква б), включително докладваните и потвърдените емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии за всяка година от даден многогодишен период на изпълнение на задълженията, ако тази система за търговия с емисии изисква от оператора да върне единиците за съответствие през последната година от даден многогодишен цикъл на изпълнение на задълженията;

к) общите преки или непреки емисии през периода на докладване, приписани на всеки тон произведено количество стока по код от КН, изразени в тонове CO_2 еквивалент за тон стока или за MWh;

л) преките или непреките емисии, които са освободени от задължението за плащане на цена на въглеродните емисии в съответствие с раздел 5 от приложение I, а именно:

1) емисиите, свързани с безплатни квоти, получени от оператора;

2) емисиите, които са под базовото равнище на интензитет на емисиите;

3) емисиите, които са под прага, под който не се дължи цена на въглеродните емисии;

4) други емисии, които са освободени от плащане на цена на въглеродните емисии;

м) пряката или непряката отстъпка или друга форма за компенсация на емисиите през периода на докладване, приписана на всеки тон произведено количество стока по код от КН, изразена в тонове CO_2 еквивалент за тон стока или за MWh;

н) за всяка от стоките:

1) цената на въглеродните емисии, действително платена за специфичните преки съпътстващи емисии, и ако е приложимо, за специфичните непреки емисии, изразена в местна валута за тон стока или за MWh;

2) годишният обменен курс, използван за превръщане на цената на въглеродните емисии от местната валута на юрисдикцията в евро;

3) годината на официалния годишен обменен курс, използван за превръщане на цената на въглеродните емисии от местната валута на юрисдикцията в евро;

4) общата цена на въглеродните емисии, действително платена за общите специфични съпътстващи емисии, включително специфичните преки съпътстващи емисии и, ако е приложимо, специфичните непреки емисии, изразена в евро за тон стока или за MWh.

4. ДАННИ ЗА ЦЕНАТА НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ НА ПРЕКУРСОРИ, ПРОИЗВЕДЕНИ ИЗВЪН ИНСТАЛАЦИЯТА

а) За всяка удостоверена цена на въглеродните емисии, приложима за прекурсор, който се използва, но не се произвежда в инсталацията, произвеждаща комплексните стоки:

1) уникален идентификатор на доклада за удостоверяване за инсталацията на прекурсора;

2) цената на въглеродните емисии, действително платена за всеки прекурсор, както е посочено в доклада за удостоверяване на инсталацията, изразена в евро за тон стока;

б) за всяка цена по подразбиране на въглеродните емисии, приложима за прекурсор, който се използва, но не се произвежда в инсталацията, произвеждаща комплексните стоки:

1) използваната цена по подразбиране на въглеродните емисии, изразена в евро за тон CO2 еквивалент, и получената цена на въглеродните емисии, платена за всеки прекурсор, изразена в евро за тон стока.

5. ДАННИ ЗА ЦЕНАТА НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ, АГРЕГИРАНИ ПО РАЗЛИЧНИ МЕХАНИЗМИ ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ НА ВЪГЛЕРОДНИТЕ ЕМИСИИ

Общата цена на въглеродните емисии, действително платена в евро за тон стока или за MWh, която обхваща всички механизми за ценообразуване на въглеродните емисии, приложими към емисиите на стоката.

ПРИЛОЖЕНИЕ IV

Обхват на акредитацията на независимите лица

Обхватът на акредитацията и групите дейности, определени в настоящото приложение, се посочват в сертификата за акредитация.

Група дейност по МКВЕГ №	Обхват на акредитацията
LIV	Удостоверяване на действително платената цена на въглеродните емисии

ПРИЛОЖЕНИЕ V

Образец на доклада за удостоверяване

1. ОБЩИ ИДЕНТИФИКАЦИОННИ ДАННИ

1.1. **Идентификация на инсталацията и на оператора**

а) Наименование на инсталацията;

б) уникален идентификатор на инсталацията в регистъра на МКВЕГ.

1.2. **Идентификация на доклада за удостоверяване**

а) Уникален идентификатор и номер на версията на доклада за удостоверяване;

б) приложим период на докладване.

1.3. **Идентификация на независимото лице**

а) Име на независимото лице;

б) адрес, на който е установено независимото лице;

в) когато независимото лице е възложило дейностите по удостоверяването на външен изпълнител в съответствие с хармонизирания стандарт, посочен в член 10, параграф 1, адрес(и) на офиса(ите) на екипа по удостоверяването;

г) номер на акредитацията на независимото лице;

д) наименование на националния орган по акредитация;

е) държава на установяване на националния орган по акредитация;

ж) дата на изтичане на акредитацията;

з) обхват на акредитацията, който е от значение за МКВЕГ.

2. ИНФОРМАЦИЯ ЗА УДОСТОВЕРЯВАНЕТО

2.1. **Екип по удостоверяването**

а) Име на водещия одитор по удостоверяването по МКВЕГ и на всички одитори по удостоверяването по МКВЕГ и, когато е приложимо, на техническите експерти, които са членове на екипа по удостоверяването;

б) брой последователни удостоверявания, проведени от водещия одитор по удостоверяването по МКВЕГ;

в) ако е приложимо, името на водещия одитор по удостоверяването по МКВЕГ, одиторите по удостоверяването по МКВЕГ и техническите експерти, които извършват посещението на място.

2.2. **Подробности относно физическите посещения на място**

а) Ако е приложимо, дата на посещенията на място и брой на дните, прекарани на място;

б) ако е приложимо, дата, място и подробно обяснение на причините за извършване на физическите посещения на място.

2.3. **Основи на дейността по удостоверяването**

а) Целите на удостоверяването;

б) обхват на удостоверяването;

в) обхват на акредитацията, изисквана за извършване на удостоверяването;

г) уникален идентификатор, дата и номер на версията на доклада от проверката, посочен в член 15, параграф 1;

д) критериите, използвани за удостоверяване на доклада на оператора за цената на въглеродните емисии;

е) използван праг на същественост;

ж) потвърждение, че независимото лице е проверило дали на оператора са били предоставени отстъпки или други форми за компенсация, описание на резултатите от тази оценка и информация дали доказателствата, свързани с отстъпките или другите форми за компенсация, са представени в съответствие с точка 5.3 от приложение I;

з) ако е приложимо, потвърждение, че не са получавани отстъпки или други форми за компенсация, както е посочено в член 9;

и) потвърждение, че подходът за приписване на емисиите по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии и действително платената цена на въглеродните емисии към всяка стока е в съответствие с подхода за приписване на съпътстващите емисии съгласно приложение II към Регламент за изпълнение (ЕС) 2025/2547 относно изчисляването на съпътстващите емисии, включително посочване на всички несъответствия, установени от независимото лице;

й) потвърждение, че доказателствата за действителното плащане на цената на въглеродните емисии от оператора са били проверени, както и описание на всички несъответствия, установени при оценката на доказателствата, които оказват влияние върху действително платената цена на въглеродните емисии;

к) потвърждение, че независимото лице е проверило дали върнатите единици за съответствие отговарят на докладваните и потвърдените емисии, обхванати от тези върнати единици за съответствие, както и описание на всички установени несъответствия;

л) списък с доказателствата за цената на въглеродните емисии, които независимото лице е оценило по време на удостоверяването.

2.4. **Удостоверяване на данните за цената на въглеродните емисии**

а) Общата цена на въглеродните емисии, действително платена за всяка стока, изразена в евро, приписана към всяка стока, изразена в евро за тон стока или в евро за MWh;

б) общите емисии по механизма за ценообразуване на въглеродните емисии, приписани към всяка стока по код по КН, изразени в тон CO_2 еквивалент за тон стока или тон CO_2 еквивалент за MWh;

в) данни, подкрепящи удостоверената цена на въглеродните емисии, както е посочено в букви а) и б):

1) цената на въглеродните емисии, действително платена за всяка стока в евро за преките емисии на инсталацията, изразена като цена за тон стока или цена за MWh;

2) цената на въглеродните емисии, действително платена за всяка стока в евро за непреките емисии на инсталацията, изразена като цена за тон стока или цена за MWh;

3) цената на въглеродните емисии, действително платена за всяка стока в евро за емисиите на прекурсори, произведени извън инсталацията, изразена като цена за тон стока.

2.5. **Становище за удостоверяването**

а) Декларацията на независимото лице, в която се посочва дали то е стигнало до заключение с разумна степен на увереност, че докладът не съдържа съществени неточности и че цената на въглеродните емисии за проверените съпътстващи емисии е била действително платена;

б) информация за оставащите неточности, които не са били коригирани преди издаването на доклада за удостоверяване, и дали те са съществени;

в) информация за оставащите случаи на неспазване, които не са били коригирани преди издаването на доклада за удостоверяване, и дали те оказват съществено въздействие върху данните за цената на въглеродните емисии;

г) препоръки за подобрения, ако е приложимо;

д) дата и подпис на оправомощено лице от името на независимото лице, включително неговото/нейното име.