

Briuselis, 2023 m. liepos 7 d.  
(OR. en)

11645/23

ENER 437  
ENV 830  
TRANS 303  
ECOFIN 760  
RECH 346  
CLIMA 348  
IND 377  
COMPET 743  
CONSOM 272  
DELECT 95

#### **PRIDEDAMAS PRANEŠIMAS**

---

nuo:	Europos Komisijos generalinės sekretorės, kurios vardu pasirašo direktorė Martine DEPRez
gavimo data:	2023 m. liepos 6 d.
kam:	Europos Sąjungos Tarybos generalinei sekretorei Thérèse BLANCHET
Komisijos dok. Nr.:	C(2023) 4376 final
Dalykas:	2023 m. liepos 4 d. KOMISIJOS DELEGUOTASIS REGLAMENTAS (ES) .../..., kuriuo dėl atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo suderintųjų atskaitos verčių peržiūros taikant Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2012/27/ES iš dalies keičiamas Komisijos deleguotasis reglamentas (ES) 2015/2402

---

Delegacijoms pridedamas dokumentas C(2023) 4376 final.

\_\_\_\_\_

Pridedama: C(2023) 4376 final



Briuselis, 2023 07 04  
C(2023) 4376 final

**KOMISIJOS DELEGUOTASIS REGLAMENTAS (ES) .../...**

**2023 07 04**

**kuriuo dėl atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo suderintųjų atskaitos verčių peržiūros taikant Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2012/27/ES iš dalies keičiamas Komisijos deleguotasis reglamentas (ES) 2015/2402**

## AIŠKINAMASIS MEMORANDUMAS

### 1. DELEGUOTOJO AKTO BENDROSIOS APLINKYBĖS

#### **Deleguotojo reglamento pagrindas ir tikslai**

Pagal Direktyvą 2012/27/ES dėl energijos vartojimo efektyvumo<sup>1</sup> (toliau – EVE direktyva), didesnės kaip 1 MWe galios kogeneracijos įrenginiuose, kad jie būtų laikomi didelio naudingumo kogeneracijos įrenginiais, turi būti sutaupoma daugiau kaip 10 % pirminės energijos (o mažesnės kaip 1 MWe galios kogeneracijos įrenginiuose – daugiau kaip 0 %), palyginti su atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos įrenginiais.

Sutaupytos pirminės energijos kiekiui apskaičiuoti reikalingos atskirosios šilumos ir elektros energijos gamybos naudingumo atskaitos vertės. Remiantis EVE direktyvos 14 straipsnio 10 dalimi ir II priedo f punktu, už darbų, kurių tikslas – apskaičiuoti šias vertes remiantis veikimo duomenimis, užsakymą yra atsakinga Komisija. EVE direktyvos 22 straipsnio 1 dalyje Komisijai suteikti įgaliojimai peržiūrėti šias atskaitos vertes.

Pirmą kartą šios vertės buvo nustatytos Komisijos sprendimu 2007/74/EB<sup>2</sup>. Jos turi būti reguliariai atnaujinamos siekiant atsižvelgti į technologijų pokyčius ir buvo peržiūrėtos du kartus: Komisijos įgyvendinimo sprendimu 2011/877/ES<sup>3</sup> ir Komisijos deleguotuoju reglamentu (ES) 2015/2402<sup>4</sup>. Šiame deleguotajame akte atskaitos vertės grindžiamos Komisijos užsakytu didelio naudingumo kogeneracijos atskaitos verčių peržiūros (2022–2025 m.) tyrimu<sup>5</sup>.

Deleguotajame akte laikomasi bendrųjų principų, nustatytų Direktyvoje 2004/8/EB dėl termofikacijos skatinimo, remiantis naudingosios šilumos paklausa vidaus energetikos rinkoje<sup>6</sup>, pagal kurią reikalaujama suderinti elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo atskaitos vertes, kad tam tikros rūšies kuro ir konkrečių pastatymo metų atskaitos vertė būtų taikoma visose ES valstybėse narėse. Šis reikalavimas išlaikytas EVE direktyvos II priede.

Be to, atskaitos vertės turi būti grindžiamos duomenimis, surinktais realiomis rinkos subjektų pastatytų įrenginių veikimo sąlygomis, o ne gamintojų pateikta informacija arba projektavimo ar mokslinių tyrimų projektų duomenimis. Projektavimo ir veikimo duomenys gali skirtis dėl įvairių veiksnių, tokių kaip apkrovos profilio kitimas, našumo mažėjimas bėgant laikui ir kt.

Deleguotuoju reglamentu pakeičiami Deleguotojo reglamento (ES) 2015/2402 I, II ir IV priedai. Kitos reglamento nuostatos nekeičiamos, nes jos tebėra aktualios reglamento tikslams ir atitinka naujausią atskirosios šilumos ir elektros energijos gamybos atskaitos verčių peržiūros tyrimą.

#### **Aplinkosaugos aspektai**

Reglamento pakeitimai dera su 2030 m. energetikos ir klimato politikos tikslais. Kogeneracija yra veiksmingiausia vienu metu vykdomos šilumos ir elektros energijos gamybos technologija, kuri leidžia ekonomiškai efektyviai sutaupyti pirminės energijos ir yra naudinga aplinkai. Pakeitimais bus užkirstas kelias investicijoms į naujus kogeneracijos, kuriai

<sup>1</sup> 2012 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyva 2012/27/ES dėl energijos vartojimo efektyvumo, kuria iš dalies keičiamos direktyvos 2009/125/EB ir 2010/30/ES bei kuria panaikinamos direktyvos 2004/8/EB ir 2006/32/EB (OL L 315, 2012 11 14, p. 1).

<sup>2</sup> OL L 32, 2007 2 6, p. 183.

<sup>3</sup> OL L 343, 2011 12 23, p. 91.

<sup>4</sup> OL L 333, 2015 12 19, p. 54.

<sup>5</sup> <https://ec.europa.eu/transparency/expert-groups-register/core/api/front/document/90120/download>

<sup>6</sup> OL L 52, 2004 2 21, p. 50.

naudojamas skystasis ar kietasis iškastinis kuras<sup>7</sup>, įrenginius. Vienintelis iškastinis kuras, galimas naudoti didelio naudingumo kogeneracijos įrenginiuose, – gamtinės dujos. Pagal ilgalaikius klimato ir energetikos scenarijus<sup>8</sup> nustatyta, kad gamtinių dujų naudojimas kogeneracijai vykdyti yra suderinamas su perėjimo prie neutralaus poveikio klimatui ekonomikos iki 2050 m. ir su Sąjungos 2030 m. tikslais.

## **2. KONSULTACIJOS PRIEŠ PRIIMANT AKTĄ**

### **Konsultacijos su suinteresuotomis šalimis**

Kadangi šis deleguotasis reglamentas yra techninio pobūdžio, prieš iš dalies pakeičiant teisės aktą nereikia atlikti poveikio vertinimo ar surengti atvirų viešų konsultacijų, kaip daroma pagrindinių iniciatyvų atveju.

Minėtas tyrimas, kurio tikslas – peržiūrėti atskirosios šilumos ir elektros energijos gamybos atskaitos vertės, buvo pradėtas 2021 m. kovo mėn. Valstybės narės ir suinteresuotuosius subjektus jame dalyvauti ir teikti informaciją pakvietė EVE direktyvos komitetas. Tyrimo metu internetu surengti trys suinteresuotųjų subjektų praktiniai seminarai – 2021 m. birželio 15 d., rugsėjo 27 d. ir gruodžio 2 d.

### **Atsakymų santrauka ir kaip į juos atsižvelgta**

Nurodytuose seminaruose vykusių diskusijų metu valstybės narės ir suinteresuotieji subjektai pateikė keletą pastabų ir pasiūlymų dėl tyrimo rezultatų, t. y.:

- Reikėtų toliau taikyti principą, pagal kurį atskaitos vertės nustatomos atskirai visoms kuro kategorijoms – tai leidžia kogeneracijos įrenginių sutaupomos pirminės energijos kiekį nustatyti lyginant panašius įrenginius. Elektrinių, kuriose naudojamos gamtinės dujos, atskaitos verčių nepasiekia elektrinės, kuriose naudojamas kietasis ir skystasis iškastinis kuras.
- Kai kurioms technologijoms, tokioms kaip organinio Rankino ciklo įrenginiai, kuriuose naudojama biomasė, ir kuro elementai, turėtų būti nustatytos konkrečios atskaitos vertės pagal kuro kategorijas.
- Kogeneracijos įrenginiams, kurie dėl jų lankstaus veikimo gali būti naudojami elektros energijos sistemos paslaugoms teikti, turėtų būti nustatytos mažesnės atskaitos vertės.
- Pateikta pastabų dėl tam tikriems energijos šaltiniams, tokiems kaip biomasė, vandenilis, elektrolizinis kuras, atliekos ir atliekinė šiluma, taikyti siūlomų atskaitos verčių – daugiausia dėl jų dydžio ir taikymo aprėpties. Pavyzdžiui, pasiūlyta:
- į atskirą pakategorę su mažesnėmis atskaitos vertėmis išskirti organinio Rankino ciklo įrenginius, kuriuose naudojama biomasė;
- mažesnes atskaitos vertes nustatyti mažesnės nei 20 MW<sub>el</sub> galios bioenergijos įrenginiams;
- atskiras atskaitos vertes nustatyti kuro elementams;
- prekiniam vandeniliui nustatyti tokias pačias atskaitos vertes kaip ir vandeniliui, kuris yra šalutinis pagrindinės veiklos produktas;

<sup>7</sup> Išskyrus atliekas iš neatsinaujinančiųjų išteklių ir liekanas.

<sup>8</sup> SWD(2020) 176 *final*.

- dabartinė 30 % atskaitos vertė, taikoma atliekinei šilumai, kai kuriais naudojimo atvejais yra per didelė;
- kondensato grąžos pataisos koeficientams apskaičiuoti turėtų būtų nustatytas labiau detalizuotas metodas. Garas galėtų būti vienas iš proceso išvedinių, skirtų pramoniniams vartotojams. Iš vartotojų jis sugrįžta kaip vanduo (kondensatas), kuriame vis dar yra likę apie 10–16% visos garo turėtos energijos. Taigi, grąžinant kondensatą, iš garo maksimaliai išgaunama energija naudingumui padidinti ir kartu sumažėja proceso įvedinių poreikis.

Atsižvelgus į šiuos pasiūlymus:

- tyrimo ataskaitoje buvo pateikta papildomų paaiškinimų, kodėl visų rūšių iškastiniam kurui naudojama viena atskaitos vertė ir nustatant atskaitos vertes laikomasi technologijų neutralumo principo;
- apskaičiuojant sutaupomą pirminės energijos kiekį nebus atsižvelgiama į lankstų kogeneracijos įrenginių veikimą;
- pateikta papildomų paaiškinimų dėl pastabų, susijusių su atskiriems energijos šaltiniams taikomomis atskaitos vertėmis. Dėl atliekinei šilumai taikyti pasiūlytos atskaitos vertės – buvo sumažintos žemesnės nei 200 °C temperatūros atliekinės šilumos srautui taikomos atskaitos vertės;
- dėl kondensato grąžos – pasiūlyta nekeisti dabartinio požiūrio, pagal kurį valstybės narės gali nuspręsti kondensato grąžai taikyti nacionalinius metodus.

Siekiant sužinoti visuomenės nuomonę, pasiūlymo projektas 2022 m. gruodžio 2–30 d. buvo skelbiamas Geresnio reglamentavimo portale. Iš viso gauta 14 atsakymų: 8 iš verslo asociacijų (tarp jų – 4 organizacijų, savo nariams atstovaujančių ES lygmeniu), 2 iš atskirų įmonių, 2 iš valdžios institucijų, po vieną atsakymą pateikė NVO ir ES pilietis. Pagal respondento valstybę narę daugiausia atsakymų gauta iš Čekijos (4), Lenkijos (3) ir Suomijos (2). Kai kuriose pastabose prašyta pateikti papildomų paaiškinimų arba atlikti pakeitimų:

- Kogeneracijos įrenginiams, kuriuose naudojamas kietasis ir skystasis iškastinis kuras ir kurie 2024 m. bus senesni nei 10 metų, reikėtų taikyti atskaitos vertes, galiojančias iki 2023 m. gruodžio mėn. (9 respondentai).
  - Šis klausimas jau pakankamai gerai reglamentuotas deleguotajame akte, būtent jo 3 straipsnio 2 dalyje. Remiantis ta dalimi, naujos atskaitos vertės, taikomos nuo 2024 m. sausio 1 d., 10 metų ir senesniems kogeneracijos įrenginiams bus taikomos nuo 2034 m. sausio 1 d. Todėl labai paveikti bus tik tie kogeneracijos įrenginiai, kuriuose naudojamas kietasis ar skystasis iškastinis kuras ir kurie pradėti eksploatuoti po 2020 m. Tačiau rengiant šį deleguotąjį aktą tokių įrenginių, nepaisant įdėtų pastangų, nebuvo nustatyta.
  - Šiek tiek pakeista konstatuojamoji dalis, kurioje paaiškinamas atskaitos verčių taikymas senesniems kogeneracijos įrenginiams.
- Prekiniam vandeniliui ir atliekiniam vandeniliui taikomos atskaitos vertės turėtų būti tokios pačios ir nesikeisti (6 respondentai), nes siūlomos atskaitos vertės nėra pagrįstos veikimo duomenimis.
- Kogeneracijos įrenginiai, kuriuose naudojamos gamtinės dujos, dažnai jau yra suprojektuoti taip, kad būtų tinkami vandeniliui. Mažesnė atskaitos vertė, taikoma vandeniliui, reiškia, kad bendra atskaitos vertė, taikoma įrenginiams, kuriuose, be gamtinių dujų, naudojamas vandenilis, bus mažesnė. Atskaitos

vertė, taikoma kogeneracijos įrenginiams, kuriuose naudojamas kelių rūšių kuras, nustatoma kaip svertinis vidurkis pagal atskiras kiekvienos rūšies kuro, naudojamo tokiame įrenginyje, dalis. Todėl tikslinga nustatyti atskirą atskaitos vertę prekiniam vandeniliui, kad būtų išvengta netiesioginio naujų kogeneracijos įrenginių energinio naudingumo reikalavimų sumažinimo.

- Deleguotojo akto projektas nebuvo pakeistas pagal šį atsiliepimą.
- Už kogeneracijos įrenginių lankstumą turėtų būti atlyginama taikant specialų pataisos koeficientą. Komisija turi pateikti analizę, kurioje nagrinėjamas šis konkretus klausimas, ir, jei aktualu, pataisos koeficientą įtraukti į kitą peržiūrą (2 respondentai).
  - Šiuo metu nėra pakankamai įrodymų, kad kogeneracijos įrenginiai dėl lankstaus veikimo negalėtų atitikti pirminės energijos taupymo reikalavimo.
  - Tinkamų paskatų skatinti kogeneracijos įrenginių lankstų veikimą turėtų duoti elektros energijos rinkos modelis.
  - Įtraukta konkreti konstatuojamoji dalis, kurioje pabrėžiamas poreikis atsižvelgti į šį aspektą per kitą peržiūrą.
- Atliekoms (S6 kuro kategorija) taikomos atskaitos vertės turėtų būti didesnės (2 respondentai).
  - Parengiamojo darbo metu surinkti tokių įrenginių veikimo duomenys, nors ir riboti, nepatvirtina, kad didesnė atskaitos vertė būtų tikslinga.
  - Deleguotojo akto projektas nebuvo pakeistas pagal šį atsiliepimą.
- Nustatant atskaitos vertes turėtų būti skatinama nuo biodujų pereiti prie biometano, nes tai yra vienas iš komunikate „REPowerEU“ nustatytų tikslų (1 respondentas).
  - Reguliavimo veiksmas priimant deleguotąjį aktą dėl atskaitos verčių yra netiesioginė priemonė šiai problemai spręsti. Tinkamesnės priemonės perėjimui nuo biodujų prie biometano skatinti yra rinkos mechanizmai.
  - Deleguotojo akto projektas nebuvo pakeistas pagal šį atsiliepimą.
- Reikėtų diferencijuoti gamtinėms dujoms taikomą atskaitos vertę pagal kogeneracijos įrenginių dydį ir nustatyti dvi kategorijas: mažiau ir daugiau kaip 100 MW<sub>el</sub> (1 respondentas).
  - Rengiant deleguotąjį aktą nebuvo rasta pakankamai įrodymų, kad būtų galima pagrįstai atskirti kategorijas.
  - Deleguotojo akto projektas nebuvo pakeistas pagal šį atsiliepimą.

### **3. DELEGUOTOJO AKTO TEISINIAI ASPEKTAI**

#### **Siūlomų veikslių santrauka**

Deleguotuoju reglamentu nustatomas naujas atskirosios šilumos ir elektros gamybos atskaitos verčių rinkinys, taikysimas nuo 2024 m. sausio 1 d.

Juo atnaujinamos atskirosios šilumos ir elektros gamybos atskaitos vertės įtraukiant naujų energijos šaltinių ir pakoreguojamos kai kurios iš dabartinių atskaitos verčių.

#### **Teisinis pagrindas**

Igaliojimai priimti šį deleguotąjį reglamentą Komisijai suteikti EVE direktyvos 14 straipsnio 10 dalimi ir 22 straipsnio 1 dalimi.

### **Proporcingumo principas**

Pagal proporcingumo principą šiuo deleguotuoju reglamentu neviršijama to, kas būtina nurodytam tikslui pasiekti. Šiuo deleguotuoju reglamentu daromi daliniai pakeitimai ir jis tiesiogiai taikomas visose valstybėse narėse. Taip užtikrinama, kad nacionalinės ir ES administracijos nepatirtų jokių išlaidų, susijusių su teisės akto perkėlimu į nacionalinę teisę.

### **Priemonės pasirinkimas**

Siūloma priemonė – deleguotasis reglamentas. Kadangi deleguotuoju reglamentu keičiamas galiojantis reglamentas, tai yra vienintelė tinkama priemonė.

### **Poveikis biudžetui**

Deleguotasis reglamentas ES biudžetui poveikio neturi.

## KOMISIJOS DELEGUOTASIS REGLAMENTAS (ES) .../...

2023 07 04

### **kuriuo dėl atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo suderintųjų atskaitos verčių peržiūros taikant Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2012/27/ES iš dalies keičiamas Komisijos deleguotasis reglamentas (ES) 2015/2402**

EUROPOS KOMISIJA,

atsižvelgdama į Sutartį dėl Europos Sąjungos veikimo,

atsižvelgdama į 2012 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2012/27/ES dėl energijos vartojimo efektyvumo, kuria iš dalies keičiamos direktyvos 2009/125/EB ir 2010/30/ES bei kuria panaikinamos direktyvos 2004/8/EB ir 2006/32/EB<sup>1</sup>, ypač į jos 14 straipsnio 10 dalies antrą pastraipą,

kadangi:

- (1) Deleguotuoju reglamentu (ES) 2015/2402<sup>2</sup> nustatytos peržiūrėtos atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės – pagal atitinkamus veiksnius, įskaitant pastatymo metus ir kuro rūšis, diferencijuotų verčių ir jas papildančių pataisos koeficientų, kuriais atsižvelgiama į vidutinės klimato sąlygas ir išvengtus tinklo nuostolius, sistema;
- (2) atsižvelgdama į valstybių narių ir suinteresuotųjų subjektų pateiktus duomenis, surinktus realiomis veikimo sąlygomis, Komisija atliko atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo suderintųjų atskaitos verčių peržiūrą (toliau – peržiūra). Atsižvelgiant į geriausių prieinamų ir ekonomiškai pagrįstų technologijų pokyčius 2016–2021 m. peržiūros laikotarpiu, pasakytina, kad nustatant atskirosios elektros energijos gamybos naudingumo suderintąsias atskaitos vertes turėtų būti ir toliau atsižvelgiama į kogeneracijos įrenginio pastatymo metus, kaip numatyta Deleguotajame reglamente (ES) 2015/2402;
- (3) per peržiūrą paaiškėjo, kad reikia įtraukti naujų rūšių kurą ir besiformuojančias technologijas, kurios galėtų būti naudojamos plačiau arba diegiamos kogeneracijos srityje. Todėl energijos šaltinių ir jų konkrečių atskaitos verčių sąrašas turėtų būti išplėstas įtraukiant elektrolizines dujas ir prekinį vandenilį. Prekiniam vandeniliui turėtų būti nustatytos atskiros atskaitos vertės, kad būtų padidintas vandenilio naudojimo dideliuose kogeneracijos įrenginiuose efektyvumas;
- (4) per peržiūrą pritarta tam, kad visam iškastiniam kurui būtų naudojama viena atskirosios elektros energijos gamybos atskaitos vertė, grindžiama gamtinių dujų naudojimu kombinuoto ciklo dujų turbinų elektrinėse. Naujų kogeneracijos įrenginių, kuriuose naudojamas skystasis ar kietasis iškastinis kuras, statymas neatitinka Sąjungos ilgalaikių energetikos ir klimato politikos tikslų. Todėl, siekiant išvengti dabartinių sistemų keitimo atgaline data, atskaitos vertės turėtų būti atnaujintos ir

<sup>1</sup> OL L 315, 2012 11 14, p. 1.

<sup>2</sup> 2015 m. spalio 12 d. Komisijos deleguotasis reglamentas (ES) 2015/2402, kuriuo, taikant Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2012/27/ES, peržiūrimos atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės ir panaikinamas Komisijos įgyvendinimo sprendimas 2011/877/ES (OL L 333, 2015 12 19, p. 54).

taikomos naujiems ir iš esmės atnaujintiems kogeneracijos įrenginiams, kuriuose naudojamas iškastinis kuras ir kurie pradedami eksploatuoti 2024 m. sausio 1 d. ir vėliau;

- (5) per peržiūrą paaiškėjo, kad turėtų būti pakeistos tik iškastiniam kurui taikomos atskirosios šilumos gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės. Naujas iškastiniam kurui taikomų atskaitos verčių rinkinys nustatomas remiantis tik šilumai gaminti skirtų katilų, kūrenamų gamtinėmis dujomis, vertėmis ir nuo 2024 m. sausio 1 d. turėtų būti taikomas naujiems arba iš esmės atnaujintiems atskirosios šilumos gamybos įrenginiams;
- (6) būtinos stabilios investavimo į kogeneraciją sąlygos ir tolesnis investuotojų pasitikėjimas, todėl tikslinga nustatyti elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo suderintąsias atskaitos vertes;
- (7) vienas iš Direktyvos 2012/27/ES tikslų – skatinti kogeneraciją, kad būtų taupoma energija, todėl turėtų būti suteikta paskata modernizuoti senesnius kogeneracijos įrenginius, kad būtų pagerintas jų energinis efektyvumas. Siekiant suteikti tokią paskatą ir atsižvelgiant į reikalavimą suderintąsias naudingumo atskaitos vertes nustatyti vadovaujantis Direktyvos 2012/27/ES II priedo f punkte išdėstytais principais, nuo vienuoliktųjų metų po kogeneracijos įrenginio pastatymo jam turėtų būti taikomos didesnės elektros energijos gamybos naudingumo atskaitos vertės, remiantis Deleguotojo reglamento (ES) 2015/2402 3 straipsnio 2 dalies taisyklėmis;
- (8) šilumos gamyba tampa vis svarbesnė energetikos sistemos saugumui, atsparumui ir lankstumui. Kai kurių kogeneracijos sistemų veikimas gali būti keičiamas, kad, priklausomai nuo taikomos technologijos, būtų užtikrintas tiekimo saugumas, lankstumas ar papildomos paslaugos elektros energijos sistemoje. Ateityje peržiūrint Deleguotąjį reglamentą (ES) 2015/2402 turės būti išnagrinėta naudingumo lygių raida, nes šiluminių elektrinių veikimas turės keistis ir darytis lankstesnis reaguojant į elektros energijos iš atsinaujinančiųjų išteklių gamybos nereguliarumą ir paklausos lygmens elektrifikaciją;
- (9) todėl Deleguotasis reglamentas (ES) 2015/2402 turėtų būti atitinkamai iš dalies pakeistas,

PRIĖMĖ ŠĮ REGLAMENTĄ:

#### *1 straipsnis*

Deleguotasis reglamentas (ES) 2015/2402 iš dalies keičiamas taip:

II ir II priedai pakeičiami šio reglamento I priedo tekstu;

IV priedas pakeičiamas šio reglamento II priedo tekstu.

#### *2 straipsnis*

Šis reglamentas įsigalioja dvidešimtą dieną po jo paskelbimo *Europos Sąjungos oficialiajame leidinyje*. Šis reglamentas taikomas nuo 2024 m. sausio 1 d.

Šis reglamentas privalomas visas ir tiesiogiai taikomas visose valstybėse narėse.  
Priimta Briuselyje 2023 07 04

*Komisijos vardu*  
*Pirmininkė*  
*Ursula VON DER LEYEN*