Šis dokuments ir izveidots vienīgi dokumentācijas nolūkos, un iestādes neuzņemas nekādu atbildību par tā saturu

►**B**

PADOMES DIREKTĪVA (ES) 2015/652

(2015. gada 20. aprīlis),

ar ko nosaka aprēķina metodes un ziņošanas prasības, ievērojot Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 98/70/EK, attiecībā uz benzīna un dīzeļdegvielu kvalitāti

(OV L 107, 25.4.2015., 26. lpp.)

Labota ar:

►**C1** Kļūdu labojums, OV L 129, 27.5.2015., 53. lpp. (2015/652)

▼B

PADOMES DIREKTĪVA (ES) 2015/652

(2015. gada 20. aprīlis),

ar ko nosaka aprēķina metodes un ziņošanas prasības, ievērojot Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 98/70/EK, attiecībā uz benzīna un dīzeļdegvielu kvalitāti

EIROPAS SAVIENĪBAS PADOME,

ņemot vērā Līgumu par Eiropas Savienības darbību,

ņemot vērā Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 98/70/EK (1998. gada 13. oktobris), kas attiecas uz benzīna un dīzeļdegvielu kvalitāti un ar ko groza Padomes Direktīvu 93/12/EEK ([1]), un jo īpaši tās 7.a panta 5. punktu,

ņemot vērā Eiropas Komisijas priekšlikumu,

tā kā:

(1) Metodei, lai aprēķinātu siltumnīcefekta gāzu emisijas no degvielām un citu veidu enerģijas, kas iegūta no nebioloģiskiem avotiem, kura jānosaka, ievērojot Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 5. punktu, būtu jānodrošina pietiekami precīzi ziņojumi, lai Komisija var kritiski novērtēt, kā piegādātāji izpildījuši tiem Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 2. punktā noteiktās saistības. Aprēķinu metodei būtu jānodrošina precizitāte, vienlaikus pienācīgi ņemot vērā saistīto administratīvo prasību sarežģītību. Reizē tai arī būtu jāstimulē piegādātāji samazināt piegādātās degvielas siltumnīcefekta gāzu intensitāti. Īpaši būtu jāizskata arī aprēķinu metodes ietekme uz Savienībā esošajām rafinēšanas rūpnīcām. Tāpēc aprēķinu metode būtu jābalsta uz vidējiem siltumnīcefekta gāzu intensitātes rādītājiem, kas atspoguļo vidējo konkrētai degvielai raksturīgo rādītāju nozarē. Šādas pieejas priekšrocība būtu mazāka administratīvā sloga radīšana piegādātājiem un dalībvalstīm. Šajā stadijā ierosinātajai aprēķinu metodei nevajadzētu ietvert degvielu siltumnīcefekta gāzu intensitātes diferencēšanu, pamatojoties uz jēlmateriāla avotu, jo tas ietekmētu pašreizējās investīcijas dažās Savienības rafinēšanas rūpnīcās.

(2) Ziņošanas prasības, kas piemērojamas piegādātājiem, kuri ir mazi un vidēji uzņēmumi (MVU), kā noteikts Komisijas Ieteikumā 2003/361/EK ([2]), Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 1. punkta kontekstā būtu pēc iespējas jāsamazina. Tāpat ārpus Savienības rafinēta benzīna un dīzeļdegvielas importētājiem nevajadzētu būt pienākumam sniegt detalizētu informāciju par degvielu ražošanai izmantoto jēlnaftu avotiem, jo šī informācija var nebūt pieejama vai var būt grūti iegūstama.

([1]) OV L 350, 28.12.1998., 58. lpp.

([2]) Komisijas Ieteikums 2003/361/EK (2003. gada 6. maijs) par mikro, mazu un vidēju uzņēmumu definīciju (OV L 124, 20.5.2003., 36. lpp.).

▼B

(3) Lai stimulētu siltumnīcefekta gāzu emisiju vēl lielāku samazināšanu, piegādātāju aprites cikla siltumnīcefekta gāzu emisiju aprēķinā būtu jāietver ietaupījumi, kas deklarēti par augšposma emisiju samazinājumiem (AES), tostarp lāpā sadedzinātā un atmosfērā novadītā gāzu daudzuma samazinājumiem. Lai piegādātājiem būtu vieglāk pieteikt AES, būtu jāatļauj dažādu shēmu lietošana emisiju samazinājumu aprēķināšanā un sertificēšanā. Būtu jānosaka, ka deklarēt var tikai AES projektus, kas sākti pēc Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 5. punkta b) apakšpunktā paredzētā degvielas pamatstandarta noteikšanas datuma, tas ir, pēc 2011. gada 1. janvāra.

(4) Vidējās svērtās siltumnīcefekta gāzu standartvērtības, kas pārstāv Savienībā patērēto jēlnaftu, nodrošina vienkāršu aprēķinu metodi, ar kuru piegādātāji var noteikt piegādātās degvielas siltumnīcefekta gāzu intensitāti.

(5) AES būtu jāaprēķina un jāvalidē saskaņā ar principiem un standartiem, kas noteikti starptautiskajos standartos, konkrētāk, ISO 14064, ISO 14065 un ISO 14066.

(6) Turklāt ir lietderīgi atvieglot dalībvalstīm to tiesību aktu īstenošanu, kas attiecas uz AES, tostarp lāpās sadedzinātā un atmosfērā novadītā gāzu daudzuma samazinājumiem. Tāpēc Komisijas aizgādībā būtu jāizstrādā neleģislatīvas norādes par pieejām šādu AES (ietverot lāpās sadedzinātā un atmosfērā novadītā gāzu daudzuma samazinājumu ražošanas vietās) uzskaitei, pārbaudei, validācijai, monitoringam un ziņošanai par tiem pirms šīs direktīvas 7. pantā paredzētā transponēšanas termiņa beigām.

(7) Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 5. punkta b) apakšpunkts prasa izveidot metodi, ar kuru noteikt degvielas pamatstandartu, kas pamatojas uz siltumnīcefekta gāzu aprites cikla emisijām uz vienu enerģijas vienību no fosilajām degvielām 2010. gadā. Degvielas pamatstandartam vajadzētu būt balstītam uz patērētajiem dīzeļdegvielas, benzīna, neautoceļu tehnikas gāzeļļas, sašķidrinātās naftas gāzes (*LPG*) un saspiestās dabasgāzes (*CNG*) daudzumiem, kas noteikti, izmantojot dalībvalstu Apvienoto Nāciju Organizācijas Vispārējai konvencijai (*UNFCCC*) par klimata pārmaiņām 2010. gadā oficiāli ziņotos datus. Degvielas pamatstandartam nevajadzētu būt fosilās degvielas komparatoram, ko izmanto, aprēķinot siltumnīcefekta gāzu ietaupījumu no biodegvielām, un minētajam komparatoram būtu jāpaliek tādam, kāds noteikts Direktīvas 98/70/EK IV pielikumā.

(8) Tā kā attiecīgo fosilo degvielu īpatsvars energoavotu struktūrā gadu no gada mainās maz, arī fosilo degvielu siltumnīcefekta gāzu intensitātes agregētā variācija no gada uz gadu būs neliela. Tāpēc ir lietderīgi degvielas pamatstandartu balstīt uz Savienības vidējiem patēriņa datiem 2010. gadā, kurus dalībvalstis paziņojušas *UNFCCC*.

▼B

(9) Degvielas pamatstandartam būtu jāatspoguļo fosilo degvielu vidējā augšposma siltumnīcefekta gāzu intensitāte un vidējā kompleksā degvielas rafinēšanas rūpnīcu siltumnīcefekta gāzu intensitāte. Tāpēc degvielas pamatstandarts būtu jāaprēķina, izmantojot attiecīgās vidējās degvielu standartvērtības. Degvielas pamatstandartam būtu jāpaliek nemainīgam līdz 2020. gadam, lai nodrošinātu tiesisko noteiktību piegādātājiem attiecībā uz to pienākumiem samazināt piegādāto degvielu siltumnīcefekta gāzu intensitāti.

(10) Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 5. punkta b) apakšpunkts paredz pieņemt metodi, lai aprēķinātu elektromobiļu devumu aprites cikla siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanā. Ievērojot minēto pantu, aprēķinu metodei vajadzētu būt saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2009/28/EK 3. panta 4. punktu ([1]). Lai nodrošinātu šādu saskaņu, tāds pats korekcijas koeficients būtu jāpiemēro spēka piedziņas bloka efektivitātei.

(11) Piegādātāji var ziņot par autotransportlīdzekļu patēriņam piegādāto elektroenerģiju saskaņā ar Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 1. punktu ikgadējos ziņojumos dalībvalstīm. Lai ierobežotu administratīvās izmaksas, ir lietderīgi, ka piegādātāju datu ziņošanas vajadzībām aprēķinu metodes pamatā ir aprēķini, nevis elektromobiļa vai elektromotocikla elektroenerģijas patēriņa faktiskie mērījumi.

(12) Ir lietderīgi iekļaut sīki izstrādātu pieeju biodegvielu daudzuma un siltumnīcefekta gāzu intensitātes aprēķināšanai gadījumiem, kad biodegvielu un fosilo degvielu pārstrādā vienā un tajā pašā procesā. Ir vajadzīga konkrēta metode, jo iegūto biodegvielas daudzumu nav iespējams izmērīt, piemēram, augu eļļu un fosilās degvielas kopīgā hidropārstrādē. Direktīvas 98/70/EK 7.d panta 1. punkts nosaka, ka biodegvielu siltumnīcefekta gāzu emisiju aprites cikls, piemērojot minētās direktīvas 7.a pantu un 7.b panta 2. punktu, jāaprēķina, izmantojot to pašu metodi. Tāpēc siltumnīcefekta gāzu emisiju sertifikācija atzītās brīvprātīgās shēmās ir tikpat derīga, kā piemērojot Direktīvas 98/70/EK 7.a pantu, tā piemērojot tās7.b panta 2. punktu.

(13) Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 1. punktā piegādātājiem noteiktās ziņošanas prasības būtu jāpapildina ar ziņojamo datu saskaņotu formātu un saskaņotām definīcijām. Lai ar individuāla piegādātāja ziņošanas pienākumiem saistīto siltumnīcefekta gāzu intensitāti aprēķinātu pareizi, ir jāsaskaņo datu definīcijas, jo dati ir svarīgs elements aprēķinu metodē, kas saskaņota, ievērojot Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 5. punkta a) apakšpunktu. Šie dati ietver

([1]) Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 2009/28/EK (2009. gada 23. aprīlis) par atjaunojamo energoresursu izmantošanas veicināšanu un ar ko groza un sekojoši atceļ Direktīvas 2001/77/EK un 2003/30/EK (OV L 140, 5.6.2009., 16. lpp.).

▼B

piegādātāja identifikāciju, tirgū laistās degvielas vai enerģijas daudzumu un tirgū laistās degvielas vai enerģijas veidu.

(14) Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 1. punktā piegādātājiem noteiktās ziņošanas prasības būtu jāpapildina ar saskaņotām ziņošanas prasībām, ziņošanas formātu un saskaņotām definīcijām dalībvalstu ziņojumiem Komisijai par Savienībā patērēto degvielu siltumnīcefekta gāzu rādītājiem. Konkrētāk, šīs ziņošanas prasības sniegs iespēju atjaunināt Direktīvas 98/70/EK IV pielikuma C daļas 19. punktā un Direktīvas 2009/28/EK V pielikuma C daļas 19. punktā aprakstīto fosilās degvielas komparatoru, atvieglos ziņošanu, kas prasīta Direktīvas 98/70/EK 8. panta 3. punktā un 9. panta 2. punktā, kā arī atvieglos aprēķinu metodes pielāgošanu tehnikas un zinātnes attīstībai, lai nodrošinātu, ka tā atbilst paredzētajam mērķim. Šiem datiem būtu jāietver tirgū laistās degvielas vai enerģijas daudzums un degvielas vai enerģijas veids, pirkuma vieta un tirgū laistās degvielas vai enerģijas izcelsme.

(15) Ir lietderīgi, ka dalībvalstis ļauj pakalpojumu sniedzējiem izpildīt ziņošanas pienākumu, izmantojot ekvivalentus datus, kas tiek vākti, ievērojot citus Savienības vai valstu tiesību aktus, lai mazinātu administratīvo slogu, ja vien šī ziņošana notiek saskaņā ar IV pielikumā izklāstītajām prasībām un I un III pielikumā sniegtajām definīcijām.

(16) Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 5. punkta c) apakšpunkts paredz iespēju pieņemt jebkurus vajadzīgos noteikumus, lai piegādātāju grupai būtu vieglāk ziņot, ievērojot minētās direktīvas 7.a panta 4. punktu. Ir vēlams šādu ziņošanu atvieglot, lai netiktu traucēta degvielas fiziska pārvietošana, jo dažādi piegādātāji laiž tirgū dažādas degvielas dažādās proporcijās un līdz ar to tiem siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanas mērķrādītāja sasniegšanai var būt jāatvēl atšķirīgs resursu daudzums. Tāpēc ir jāsaskaņo piegādātāja identifikācijas, tirgū laistās degvielas vai enerģijas daudzuma, degvielas vai enerģijas veida, pirkuma vietas un tirgū laistās degvielas vai enerģijas izcelsmes definīcijas. Turklāt, lai izvairītos no dubultas uzskaites piegādātāju kopīgas ziņošanas gadījumā, kas paredzēta 7.a panta 4. punktā, ir lietderīgi saskaņot aprēķina un ziņošanas metodes īstenošanu dalībvalstīs, tostarp ziņojumus Komisijai tā, lai vajadzīgā informācija no piegādātāju grupas attiektos uz konkrētu dalībvalsti.

(17) Ievērojot Direktīvas 98/70/EK 8. panta 3. punktu, dalībvalstīm ir jāiesniedz ikgadējs valsts degvielas kvalitātes ziņojums par iepriekšējo gadu saskaņā ar paraugu, kas noteikts Komisijas Lēmumā 2002/159/EK ([1]). Lai ievērotu grozījumus Direktīvā

([1]) Komisijas Lēmums 2002/159/EK (2002. gada 18. februāris) par kopīgu paraugu attiecībā uz degvielas kvalitātes valsts datu kopsavilkumu iesniegšanu (OV L 53, 23.2.2002., 30. lpp.).

▼B

98/70/EK, kas tajā tika ieviesti ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2009/30/EK ([1]), un izrietošās dalībvalstīm noteiktās papildu prasības par ziņošanu, kā arī efektivitātes un saskaņošanas uzlabošanai ir jāprecizē, kāda informācija būtu jāpaziņo, un jāpieņem formāts, ko piegādātāji un dalībvalstis izmantotu datu iesniegšanai.

(18) Komisija 2012. gada 23. februārī iesniedza pasākuma projektu komitejai, kas izveidota ar Direktīvu 98/70/EK. Komitejai neizdevās pieņemt atzinumu ar vajadzīgo kvalificēto balsu vairākumu. Tāpēc ir lietderīgi, ka Komisija iesniedz priekšlikumu Padomei, ievērojot Padomes Lēmuma 1999/468/EK ([2]) 5.a panta 4. punktu,

IR PIEŅĒMUSI ŠO DIREKTĪVU.

1. pants

Priekšmets un darbības joma

1. Ar šo direktīvu paredz noteikumus aprēķina metodēm un ziņošanas prasībām saskaņā ar Direktīvu 98/70/EK.

2. Šo direktīvu piemēro degvielām, ar ko darbina autotransportlīdzekļus un neautoceļu tehniku (tostarp iekšzemes ūdensceļu kuģus, kad tie nekuģo jūrā), lauksaimniecības un mežsaimniecības traktorus, kā arī atpūtas kuģus, kad tie nekuģo jūrā, un elektroenerģijai, ko izmanto autotransportlīdzekļos.

2. pants

Definīcijas

Šajā direktīvā papildus definīcijām, kas jau ir ietvertas Direktīvā 98/70/EK, ir spēkā šādas definīcijas:

1) "augšposma emisijas" ir visas siltumnīcefekta gāzu emisijas, kas rodas pirms jēlmateriāla nokļūšanas rafinēšanas rūpnīcā vai pārstrādes rūpnīcā, kur ražo I pielikumā minēto degvielu;

2) "dabīgais bitumens" ir jebkurš rafinēšanas rūpnīcas jēlmateriāla avots:

   a) kura Amerikas Naftas institūta (*API*) blīvums nepārsniedz 10 grādus, jēlmateriālam atrodoties iegulā ekstrakcijas vietā, saskaņā ar Amerikas Testēšanas un materiālu biedrības (*ASTM*) ([3]) testēšanas metodi D287;

([1]) Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīva 2009/30/EK (2009. gada 23. aprīlis), ar ko groza Direktīvu 98/70/EK attiecībā uz benzīna, dīzeļdegvielas un gāzeļļas specifikācijām un ievieš mehānismu autotransporta līdzekļos lietojamās degvielas radītās siltumnīcefekta gāzu emisijas kontrolei un samazināšanai, groza Padomes Direktīvu 1999/32/EK attiecībā uz tās degvielas specifikācijām, kuru lieto iekšējo ūdensceļu kuģos, un atceļ Direktīvu 93/12/EEK (OV L 140, 5.6.2009., 88. lpp.).

([2]) Padomes Lēmums 1999/468/EK (1999. gada 28. jūnijs), ar ko nosaka Komisijai piešķirto ieviešanas pilnvaru īstenošanas kārtību (OV L 184, 17.7.1999., 23. lpp.).

([3]) Amerikas Testēšanas un materiālu biedrība, http://www.astm.org/index.shtml.

▼B

b) kura vidējā viskozitāte gadā pie iegulas temperatūras ir lielāka par vērtību, kas aprēķināta pēc šāda vienādojuma: viskozitāte (centipuazos) = $518{,}98^{e\ -\ 0{,}038T}$, kur T ir temperatūra Celsija grādos;

c) kurš atbilst Padomes Regulā (EEK) Nr. 2658/87 ([1]) ar kombinētās nomenklatūras (KN) kodu 2714 klasificēto darvas smilšu definīcijai; un

d) ja jēlmateriāla avota mobilizāciju panāk ar kalnrūpniecības metodēm vai gravitācijas drenāžu, ieguves palielināšanai izmantojot termisko paņēmienu, kam nepieciešamo siltumenerģiju galvenokārt iegūst no citiem avotiem, nevis paša izejvielas avota;

3) "degslāneklis" ir jebkurš rafinēšanas rūpnīcas jēlmateriāla avots, kas atrodas iežu iegulā, satur cieto kerogēnu un atbilst Regulā (EEK) Nr. 2658/87 ar KN kodu 2714 klasificētā degslānekļa definīcijai. Jēlmateriāla avota mobilizāciju panāk ar kalnrūpniecības metodēm vai gravitācijas drenāžu, ieguves palielināšanai izmantojot termisko paņēmienu;

4) "degvielas pamatstandarts" ir degvielas pamatstandarts, kura pamatā ir aprites cikla siltumnīcefekta gāzu emisijas uz enerģijas vienību no fosilajām degvielām 2010. gadā;

5) "tradicionālā jēlnafta" ir jebkurš ir rafinēšanas rūpnīcas izejvielas avots, kura *API* blīvums pārsniedz 10 grādus, jēlnaftai atrodoties iegulā izcelsmes vietā, ja tas mērīts saskaņā ar *ASTM* testēšanas metodi D287, un kurš nav klasificējams ar Regulā (EEK) Nr. 2658/87 noteikto KN kodu 2714.

3. pants

Metode tādu piegādāto degvielu un enerģijas siltumnīcefekta gāzu intensitātes aprēķināšanai, kuras nav biodegvielas, un piegādātāju ziņojumu sagatavošanai

1. Piemērojot Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 2. punktu, dalībvalstis nodrošina, ka piegādātāji nosaka piegādāto degvielu siltumnīcefekta gāzu intensitāti, izmantojot šīs direktīvas I pielikumā izklāstīto aprēķinu metodi.

2. Piemērojot Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 1. punkta otro daļu un 2. punktu, dalībvalstis pieprasa, lai piegādātāji ziņotu datus, izmantojot šīs direktīvas I pielikumā noteiktās definīcijas un aprēķinu metodi. Datus ziņo katru gadu, izmantojot šīs direktīvas IV pielikumā sniegto veidni.

3. Piemērojot Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 4. punktu, visas dalībvalstis nodrošina to, ka piegādātāju grupa, kas izvēlas tikt uzskatīta par

([1]) Padomes Regula (EEK) Nr. 2658/87 (1987. gada 23. jūlijs) par tarifu un statistikas nomenklatūru un kopējo muitas tarifu (OV L 256, 7.9.1987., 1. lpp.).

▼B

vienu piegādātāju, konkrētajā dalībvalstī izpilda 7.a panta 2. punktā noteikto pienākumu.

4. Piegādātājiem, kuri ir MVU, dalībvalstis piemēro šīs direktīvas I pielikumā noteikto vienkāršoto metodi.

4. pants

Degvielas pamatstandarta un siltumnīcefekta gāzu intensitātes samazinājuma aprēķināšana

Lai pārliecinātos, ka piegādātāji pilda tiem Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 2. punktā noteikto pienākumu, dalībvalstis nosaka piegādātājiem prasību panāktos degvielas un elektroenerģijas aprites cikla siltumnīcefekta gāzu emisiju samazinājumus salīdzināt ar degvielas pamatstandartu, kas noteikts šīs direktīvas II pielikumā.

5. pants

Dalībvalstu ziņojumi

1. Iesniedzot ziņojumus Komisijai saskaņā ar Direktīvas 98/70/EK 8. panta 3. punktu, dalībvalstis sniedz Komisijai datus, kuri saistīti ar minētās direktīvas 7.a panta prasību izpildi un kuru sniegšana paredzēta šīs direktīvas III pielikumā.

2. Dalībvalstis šīs direktīvas III pielikumā noteiktos datus iesniedz, izmantojot Eiropas Vides aģentūras *ReportNet* rīkus, kas nodrošināti saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (EK) Nr. 401/2009 ([1]). Dalībvalstis datus elektroniski nosūta uz Eiropas Vides aģentūras pārvaldīto centrālo datu repozitoriju.

3. Datus sniedz katru gadu, izmantojot šīs direktīvas IV pielikumā paredzēto veidni. Dalībvalstis Komisijai paziņo nosūtīšanas dienu un tās kompetentās iestādes kontaktpersonas vārdu, kura atbild par datu verificēšanu un ziņošanu Komisijai.

6. pants

Sankcijas

Dalībvalstis pieņem noteikumus par sankcijām, ko piemēro par to valsts noteikumu pārkāpumiem, kuri pieņemti saskaņā ar šo direktīvu, un veic visus vajadzīgos pasākumus minēto noteikumu īstenošanas nodrošināšanai. Paredzētajām sankcijām jābūt iedarbīgām, samērīgām un attu-rošām. Dalībvalstis minētos noteikumus paziņo Komisijai ne vēlāk kā 2017. gada 21. aprīlī un nekavējoties Komisiju informē par visiem turpmāk veiktiem grozījumiem, kas tos ietekmē.

([1]) Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 401/2009 (2009. gada 23. aprīlis) par Eiropas Vides aģentūru un Eiropas Vides informācijas un novērojumu tīklu (OV L 126, 21.5.2009., 13. lpp.).

▼B

7. pants

Transponēšana

1. Dalībvalstīs stājas spēkā normatīvie un administratīvie akti, kas vajadzīgi, lai izpildītu šīs direktīvas prasības vēlākais līdz 2017. gada 21. aprīlim. Dalībvalstis par to tūlīt informē Komisiju.

2. Kad dalībvalstis pieņem minētos noteikumus, tajos ietver atsauci uz šo direktīvu vai arī šādu atsauci pievieno to oficiālajai publikācijai. Dalībvalstis nosaka paņēmienus, kā izdarāma šāda atsauce.

3. Dalībvalstis dara Komisijai zināmus to tiesību aktu galvenos noteikumus, ko tās pieņem jomā, uz kuru attiecas šī direktīva.

8. pants

Stāšanās spēkā

Šī direktīva stājas spēkā divdesmitajā dienā pēc tās publicēšanas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*.

9. pants

Adresāti

Šī direktīva ir adresēta dalībvalstīm.

▼B

I PIELIKUMS

METODE, PĒC KURAS PIEGĀDĀTĀJI APRĒĶINA UN ZIŅO DEGVIELU UN ENERĢIJAS APRITES CIKLA SILTUMNĪCEFEKTA GĀZU INTENSITĀTI

1. daļa

Piegādātāja degvielu un enerģijas siltumnīcefekta gāzu intensitātes aprēķināšana

Degvielu un enerģijas siltumnīcefekta gāzu intensitāti izsaka kā oglekļa dioksīda ekvivalentu gramos uz vienu megadžoulu degvielas (g $CO_{2\ ekv.}$/MJ).

1. Siltumnīcefekta gāzes, ko ņem vērā degvielu siltumnīcefekta gāzu intensitātes aprēķināšanā, ir oglekļa dioksīds (CO_2), dislāpekļa oksīds (N_2O) un metāns (CH_4). Aprēķinot CO_2 ekvivalenci, minēto gāzu emisijas izsaka kā CO_2 ekvivalenta emisijas šādi:

   CO_2: 1; CH_4: 25; N_2O: 298.

2. Emisijas no fosilo degvielu ekstrakcijā, ražošanā, rafinēšanā un patēriņā izmantotās tehnikas un aprīkojuma ražošanas siltumnīcefekta gāzu aprēķinā neņem vērā.

3. Piegādātāja siltumnīcefekta gāzu intensitāti no visu piegādāto degvielu un enerģijas aprites cikla siltumnīcefekta gāzu emisijām aprēķina, izmantojot šādu formulu:

$$\text{piegādātāja siltumnīcefekta gāzu intensitāte}_{(\#)} = \frac{\sum_x (\blacktriangleright \mathbf{C1} GHGi_x \blacktriangleleft \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

   kur:

   a) "#" ir piegādātājs (identificēts subjekts, kas ir akcīzes nodokļa maksātājs), identificēts ar identifikācijas numuru, kas Komisijas Regulā (EK) Nr. 684/2009 ([1]) definēts kā komersanta akcīzes identifikācijas numurs (akcīzes nodokļa datu apmaiņas sistēmas (*SEED*) reģistrācijas numurs vai pievienotās vērtības nodokļa (PVN) identifikācijas numurs minētās regulas I pielikuma 1. tabulas 5. punkta a) apakšpunktā piegādes tipa kodiem 1 līdz 5 un 8), un šī persona ir arī tā, kura bija atbildīga par akcīzes nodokļa maksāšanu saskaņā ar Padomes Direktīvas 2008/118/EK ([2]) 8. pantu brīdī, kad akcīzes nodoklis kļuva uzliekams saskaņā ar Direktīvas 2008/118/EK 7. panta 2. punktu. Ja šis identifikācijas numurs nav pieejams, dalībvalstis nodrošina, ka saskaņā ar valsts akcīzes nodokļa ziņošanas shēmu tiek izveidots līdzvērtīgs identifikācijas līdzeklis;

   b) "x" ir degvielas un enerģijas veidi, kas ietilpst šīs direktīvas darbības jomā, kā norādīts Regulas (EK) Nr. 684/2009 I pielikuma 1. tabulas 17. punkta

([1]) Komisijas Regula (EK) Nr. 684/2009 (2009. gada 24. jūlijs), ar ko īsteno Padomes Direktīvu 2008/118/EK attiecībā uz datorizētām procedūrām akcīzes preču pārvietošanai atliktās nodokļa maksāšanas režīmā (OV L 197, 29.7.2009., 24. lpp.).

([2]) Padomes Direktīva 2008/118/EK (2008. gada 16. decembris) par akcīzes nodokļa piemērošanas vispārēju režīmu, ar ko atceļ Direktīvu 92/12/EEK (OV L 9, 14.1.2009., 12. lpp.).

▼B

c) apakšpunktā. Ja šie dati nav pieejami, dalībvalstis savāc ekvivalentus datus saskaņā ar valstī izveidotu akcīzes nodokļa ziņošanas shēmu;

c) "MJ_x" ir piegādātās enerģijas kopējais daudzums, pārrēķināts no degvielas "x" paziņotajiem daudzumiem un izteikts megadžoulos. To aprēķina šādi:

i) Katra degvielas veida katras degvielas daudzums

To aprēķina pēc datiem, kas ziņoti saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 684/2009 I pielikuma 1. tabulas 17. punkta d), f) un o) apakšpunktu. Biodegvielas daudzumus pārrēķina to enerģijas saturā, kas izteikts kā zemākā siltumspēja, saskaņā Direktīvas 2009/28/EK III pielikumā noteiktajām enerģijas blīvuma vērtībām. Nebioloģiskas izcelsmes degvielu daudzumus pārrēķina to enerģijas saturā, kas izteikts kā zemākā siltumspēja, saskaņā ar Apvienotā izpētes centra *EUCAR-CONCAWE* (*JEC)* ([1]) 2013. gada jūlija ziņojuma (4. versija) *Well-to-Tank* ([2]) 1. pielikumā noteiktajām enerģijas blīvuma vērtībām.

ii) Vienlaicīga fosilo degvielu un biodegvielu līdzpārstrāde

Pārstrāde ietver jebkādas tādas modifikācijas piegādātās degvielas vai enerģijas aprites ciklā, kas rada izmaiņas produkta molekulārajā struktūrā. Par šādu pārstrādi nav uzskatāma denaturanta pievienošana. Kopā ar nebioloģiskas izcelsmes degvielām līdzpārstrādāto biodegvielu daudzums atspoguļo biodegvielas pēcpārstrādes stāvokli. Līdzpārstrādātās biodegvielas daudzumu nosaka saskaņā ar līdzpārstrādes procesa energobilanci un efektivitāti, kā noteikts Direktīvas 98/70/EK IV pielikuma C daļas 17. punktā.

Ja ar fosilajām degvielām tiek sajauktas vairākas biodegvielas, piegādātāji aprēķinos ņem vērā un dalībvalstīm ziņo katras biodegvielas daudzumu un veidu.

Piegādātās biodegvielas daudzumu, kas neatbilst Direktīvas 98/70/EK 7.b panta 1. punktā minētajiem ilgtspējības kritērijiem, ieskaita kā fosilo degvielu.

Benzīna–etanola maisījuma E85 daudzumu Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (EK) Nr. 443/2009 ([3]) 6. panta izpildei aprēķina kā atsevišķu degvielu.

Ja dati par daudzumiem netiek vākti, ievērojot Regulu (EK) Nr. 684/2009, dalībvalstis savāc ekvivalentus datus saskaņā ar valstī izveidotu akcīzes nodokļa ziņošanas shēmu.

iii) Patērētais elektroenerģijas daudzums

Tas ir autotransportlīdzekļos vai motociklos patērētais elektroenerģijas daudzums, ja piegādātājs šo enerģijas daudzumu paziņo katras dalībvalsts attiecīgajai iestādei saskaņā ar šādu formulu:

([1]) *JEC* apvieno Eiropas Komisijas Apvienoto izpētes centru (*JRC*), *EUCAR* (Eiropadome *Automotive R&D*) un *CONCAWE* (naftas uzņēmumu apvienība videi, veselībai un drošumam attīrīšanā un izplatīšanā).

([2]) http://iet.jrc.ec.europa.eu/about-jec/sites/about-jec/files/documents/report_2013/wtt_report_v4_july_2013_final.pdf

([3]) Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 443/2009 (2009. gada 23. aprīlis), ar ko, īstenojot daļu no Kopienas integrētās pieejas CO_2 emisiju samazināšanai no vieglajiem transportlīdzekļiem, nosaka emisijas standartus jauniem vieglajiem automobiļiem (OV L 140, 5.6.2009., 1. lpp.).

▼B

patērētā elektroenerģija = nobrauktais attālums (km) × elektroenerģijas patēriņa efektivitāte (MJ/km);

d) Augšposma emisiju samazinājums (AES)

AES ir piegādātāja deklarētais siltumnīcefekta gāzu augšposma emisiju samazinājums, izteikts g $CO_{2\ ekv.}$, ja tas ir kvantificēts un ziņots saskaņā ar šādām prasībām:

i) Atbilstība prasībām

AES piemēro tikai benzīna, dīzeļdegvielas, *CNG* vai *LPG* standartvērtību daļai, kas attiecas uz vidējām augšposma emisijām.

Jebkurā valstī radušos AES var ieskaitīt kā siltumnīcefekta gāzu emisiju samazinājumus attiecībā uz jebkura piegādātāja piegādātām degvielām no jebkādiem izejvielu avotiem.

AES ieskaita tikai tad, ja tie ir saistīti ar projektiem, kas sākti pēc 2011. gada 1. janvāra.

Nav jāpierāda, ka AES nebūtu radušies bez Direktīvas 98/70/EK 7.a pantā noteiktajām ziņošanas prasībām.

ii) Aprēķini

Ar naftas un gāzes ražošanu saistīto AES aprēķina un validē saskaņā ar principiem un standartiem, kas noteikti starptautiskajos standartos, konkrētāk, ISO 14064, ISO 14065 un ISO 14066.

AES un pamatstandarta emisijas monitorē, ziņo un verificē saskaņā ar ISO 14064 un nodrošinot rezultātus, kas ir tikpat uzticami kā tie, ko iegūst saskaņā ar Komisijas Regulu (ES) Nr. 600/2012 ([1]) un Komisijas Regulu (ES) Nr. 601/2012 ([2]). AES aprēķināšanas metožu verifikācija jāveic saskaņā ar ISO 14064-3, un verificētājai organizācijai jābūt akreditētai saskaņā ar ISO 14065;

e) "SEGix" ir degviela vai enerģijas "x" siltumnīcefekta gāzu intensitāte, izteikta g $CO_{2\ ekv.}$/MJ. Piegādātāji katras degvielas vai enerģijas siltumnīcefekta gāzu intensitāti aprēķina šādi:

i) Nebioloģiskas izcelsmes degvielu siltumnīcefekta gāzu intensitāte ir katra degvielas veida "aprites cikla svērtā siltumnīcefekta gāzu intensitāte uz vienību", kas norādīta šā pielikuma 2. daļas 5. punktā iekļautās tabulas pēdējā ailē.

ii) Elektroenerģiju aprēķina saskaņā ar 2. daļas 6. punktu.

iii) Biodegvielu siltumnīcefekta gāzu intensitāte

To biodegvielu siltumnīcefekta gāzu intensitāti, kuras atbilst Direktīvas 98/70/EK 7.b panta 1. punktā minētajiem ilgtspējības kritērijiem, aprēķina saskaņā ar minētās direktīvas 7.d pantu. Ja dati par biodegvielu aprites cikla siltumnīcefekta gāzu emisijām iegūti saskaņā ar nolīgumu vai shēmu, par kuru saskaņā ar Direktīvas 98/70/EK 7.c panta 4. punktu pieņemts lēmums, kas attiecas uz minētās

([1]) Komisijas Regula (ES) Nr. 600/2012 (2012. gada 21. jūnijs) par siltumnīcefekta gāzu ziņojumu un tonnkilometru ziņojumu verifikāciju un par verificētāju akreditāciju saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK (OV L 181, 12.7.2012., 1. lpp.).

([2]) Komisijas Regula (ES) Nr. 601/2012 (2012. gada 21. jūnijs) par siltumnīcefekta gāzu emisiju monitoringu un ziņošanu saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK (OV L 181, 12.7.2012., 30. lpp.).

▼B

direktīvas 7.b panta 2. punktu, šie dati jāizmanto arī biodegvielu siltumnīcefekta gāzu intensitātes noteikšanai saskaņā ar minētās direktīvas 7.b panta 1. punktu. To biodegvielu siltumnīcefekta gāzu intensitāte, kuras neatbilst Direktīvas 98/70/EK 7.b panta 1. punktā minētajiem ilgtspējības kritērijiem, ir vienāda ar to attiecīgo fosilo degvielu siltumnīcefekta gāzu intensitāti, kuras iegūst no tradicionālās jēlnaftas vai gāzes.

iv) Nebioloģiskas izcelsmes degvielu un biodegvielu vienlaicīga līdzpārstrāde

Kopā ar fosilajām degvielām līdzpārstrādāto biodegvielu siltumnīcefekta gāzu intensitāte atspoguļo biodegvielas pēcpārstrādes stāvokli;

f) "KK" ir korekcijas koeficienti, ar kuriem rādītājus pielāgo spēka piedziņas bloka efektivitātei:

Galvenā pārveides tehnoloģija	Efektivitātes koeficients
Iekšdedzes dzinējs	1
Elektriskais spēka piedziņas bloks ar akumulatoru	0,4
Elektriskais spēka piedziņas bloks ar ūdeņraža elementu	0,4

2. daļa

Piegādātāju ziņojumi par degvielām, kas nav biodegvielas

1. Fosilo degvielu AES

Lai AES būtu prasībatbilstīgi, piemērojot ziņošanas un aprēķinu metodi, piegādātāji dalībvalstu nozīmētajai iestādei paziņo šādu informāciju:

a) projekta sākuma datums, kam jābūt vēlākam par 2011. gada 1. janvāri;

b) ikgadējie emisiju samazinājumi g $CO_{2\ ekv.}$;

c) laikposms, kurā radās deklarētie samazinājumi;

d) emisiju avotam vistuvākā projekta atrašanās vieta, kas norādīta platuma un garuma koordinātās grādos līdz ceturtajai zīmei aiz komata;

e) pamatstandarta gada emisijas pirms emisiju samazināšanas pasākumu ieviešanas un gada emisijas pēc emisiju samazināšanas pasākumu ieviešanas, izteiktas g $CO_{2\ ekv.}$ uz MJ iegūtās izejvielas;

f) atkārtoti neizmantojams sertifikāta numurs, ar kuru unikāli identificēta shēma un deklarētie siltumnīcefekta gāzu samazinājumi;

g) atkārtoti neizmantojams numurs, ar kuru unikāli identificēta aprēķinu metode un ar to saistītā shēma;

h) ja projekts ir saistīts ar naftas ekstrakciju, gada vidējā vēsturiskā un pārskata gada gāzes–naftas attiecība (GNA) šķīdumā, jēlnaftas spiediens iegulā, dziļums un urbuma ražošanas rādītājs.

2. Izcelsme

"Izcelsme" ir šā pielikuma 2. daļas 7. punktā uzskaitītais izejvielas komercnosaukums, bet tikai tajos gadījumos, kad piegādātājam ir nepieciešamā informācija, jo:

▼B

a) piegādātājs ir persona vai uzņēmums, kas importē jēlnaftu no trešām valstīm vai saņem jēlnaftas piegādes no citām dalībvalstīm saskaņā ar Padomes Regulas (EK) Nr. 2964/95 ([1]) 1. pantu; vai

b) piegādātājs ir ar citiem piegādātājiem vienojies apmainīties ar informāciju.

Visos citos gadījumos "izcelsme" ir norāde, vai degviela ir no ES vai trešām valstīm.

Informācija, ko piegādātāji savāc un sniedz dalībvalstīm attiecībā uz degvielu izcelsmi, ir konfidenciāla, tomēr Komisija var publicēt vispārīgu informāciju vai kopsavilkumu, kas nesatur ziņas par konkrētiem uzņēmumiem.

Biodegvielu gadījumā "izcelsme" ir "biodegvielas ražošanas paņēmiens", kas noteikts Direktīvas 98/70/EK IV pielikumā.

Ja izmanto vairākas izejvielas, piegādātāji paziņo katras tādas izejvielas daudzumu tonnās, kas saražota attiecīgajā pārstrādes rūpnīcā pārskata gadā.

3. Pirkuma vieta

"Pirkuma vieta" ir tās pārstrādes rūpnīcas atrašanās valsts un nosaukums, kurā tika veikta pēdējā būtiskā degvielas vai enerģijas pārveide, kas piešķir degvielai vai enerģijai izcelsmi saskaņā ar Komisijas Regulu (EEK) Nr. 2454/93 ([2]).

4. MVU

Atkāpjoties no minētā, piegādātājiem, kas ir MVU, "izcelsme" un "pirkuma vieta" ir vai nu ES, vai trešā valsts neatkarīgi no tā, vai tie importē jēlnaftu vai piegādā no naftas eļļas un no bitumenmateriāliem iegūtas eļļas.

5. Vidējā aprites cikla siltumnīcefekta gāzu intensitātes standartvērtības degvielām, kas nav biodegvielas, un elektroenerģijai

Jēlmateriāla avots un process	Tirgū laistās degvielas veids	Aprites cikla SEG intensitāte (g $CO_{2\ ekv.}$/MJ)	Svērtā aprites cikla SEG intensitāte (g $CO_{2\ ekv.}$/MJ)
Tradicionālā jēlnafta	Benzīns	93,2	93,3
No dabasgāzes sintezēta šķidrā degviela		94,3	
No oglēm iegūta šķidrā degviela		172	
Dabīgais bitumens		107	
Degslāneklis		131,3	
Tradicionālā jēlnafta	Dīzeļdegviela vai gāzeļļa	95	95,1
No dabasgāzes sintezēta šķidrā degviela		94,3	
No oglēm iegūta šķidrā degviela		172	
Dabīgais bitumens		108,5	
Degslāneklis		133,7	

([1]) Padomes Regula (EK) Nr. 2964/95 (1995. gada 20. decembris), ar ko Kopienā ievieš jēlnaftas ievedumu un piegāžu reģistrāciju (OV L 310, 22.12.1995., 5. lpp.).

([2]) Komisijas Regula (EEK) Nr. 2454/93 (1993. gada 2. jūlijs), ar ko nosaka īstenošanas noteikumus Padomes Regulai (EEK) Nr. 2913/92 par Kopienas Muitas kodeksa izveidi (OV L 253, 11.10.1993., 1. lpp.).

▼B

Jēlmateriāla avots un process	Tirgū laistās degvielas veids	Aprites cikla SEG intensitāte (g $CO_{2\ ekv.}$/MJ)	Svērtā aprites cikla SEG intensitāte (g $CO_{2\ ekv.}$/MJ)
Visi fosilie avoti	Sašķidrināta naftas gāze dzirksteļaizdedzes motorā	73,6	73,6
Dabasgāze, ES kombinācija	Saspiesta dabasgāze dzirksteļaizdedzes motorā	69,3	69,3
Dabasgāze, ES kombinācija	Sašķidrināta dabasgāze dzirksteļaizdedzes motorā	74,5	74,5
Sabatjē reakcija, izmantojot ūdeņradi, kas iegūts nebioloģisku atjaunojamu energoresursu enerģijas elektrolīzē	Saspiests sintētiskais metāns dzirksteļaizdedzes motorā	3,3	3,3
Dabasgāze, tvaika riformings	Saspiests ūdeņradis ūdeņraža elementā	104,3	104,3
Elektrolīze, kurai enerģiju nodrošina tikai no nebioloģiskiem atjaunojamiem energoresursiem	Saspiests ūdeņradis ūdeņraža elementā	9,1	9,1
Ogles	Saspiests ūdeņradis ūdeņraža elementā	234,4	234,4
Ogles ar procesā emitētā oglekļa uztveršanu un uzglabāšanu	Saspiests ūdeņradis ūdeņraža elementā	52,7	52,7
No fosilajām izejvielām iegūtas plastmasas atkritumi	Benzīns, dīzeļdegviela vai gāzeļļa	86	86

6. Elektroenerģija

Attiecībā uz ziņošanu, kas jāveic elektroenerģijas piegādātājiem, kuri piegādā enerģiju, ko patērē elektrotransportlīdzekļi un elektromotocikli, dalībvalstīm būtu jāaprēķina aprites cikla valsts vidējās standartvērtības saskaņā ar attiecīgajiem starptautiskajiem standartiem.

Alternatīvi dalībvalstis var atļaut saviem piegādātājiem noteikt elektroenerģijas siltumnīcefekta gāzu intensitātes vērtības (g $CO_{2\ ekv.}$/MJ) pēc datiem, ko dalībvalstis ziņojušas saskaņā ar:

a) Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (EK) Nr. 1099/2008 ([1]),

b) Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr. 525/2013 ([2]); vai

([1]) Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 1099/2008 (2008. gada 22. oktobris) par enerģētikas statistiku (OV L 304, 14.11.2008., 1. lpp.).

([2]) Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (ES) Nr. 525/2013 (2013. gada 21. maijs) par mehānismu siltumnīcefekta gāzu emisiju pārraudzībai un ziņošanai un citas informācijas ziņošanai valstu un Savienības līmenī saistībā ar klimata pārmaiņām un par Lēmuma Nr. 280/2004/EK atcelšanu (OV L 165, 18.6.2013., 13. lpp.).

▼B

c) Komisijas Deleģēto regulu (ES) Nr. 666/2014 ([1]).

7. Izejvielas komercnosaukums

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Abū Dabī	Al Bunduq	38,5	1,1
Abū Dabī	Mubarraz	38,1	0,9
Abū Dabī	Murban	40,5	0,8
Abū Dabī	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Abū Dabī	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abū Dabī	Arzanah	44	0
Abū Dabī	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abū Dabī	Murban Bottoms	21,4	NAV DATU (ND)
Abū Dabī	Top Murban	21	ND
Abū Dabī	Upper Zakum	34,4	1,7
Alžīrija	Arzew	44,3	0,1
Alžīrija	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Alžīrija	Zarzaitine	43	0,1
Alžīrija	Algerian	44	0,1
Alžīrija	Skikda	44,3	0,1
Alžīrija	Saharan Blend	45,5	0,1
Alžīrija	Hassi Ramal	60	0,1
Alžīrija	Algerian Condensate	64,5	ND
Alžīrija	Algerian Mix	45,6	0,2
Alžīrija	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Alžīrija	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Alžīrija	Top Algerian	24,6	ND
Angola	Cabinda	31,7	0,2
Angola	Takula	33,7	0,1
Angola	Soyo Blend	33,7	0,2
Angola	Mandji	29,5	1,3
Angola	Malongo (West)	26	ND
Angola	Cavala-1	42,3	ND

([1]) Komisijas Deleģētā regula (ES) Nr. 666/2014 (2014. gada 12. marts), ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr. 525/2013 nosaka Savienības pārskata sistēmas pamatprasības un ņem vērā izmaiņas globālās sasilšanas potenciālos un starptautiski apstiprinātās vadlīnijās par pārskatu veikšanu (OV L 179, 19.6.2014., 26. lpp.).

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Angola	Sulele (South-1)	38,7	ND
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (North)	30	ND
Angola	Malongo (South)	25	ND
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	ND
Angola	Kuito	20	ND
Angola	Hungo	28,8	ND
Angola	Kissinje	30,5	0,37
Angola	Dalia	23,6	1,48
Angola	Gimboa	23,7	0,65
Angola	Mondo	28,8	0,44
Angola	Plutonio	33,2	0,036
Angola	Saxi Batuque Blend	33,2	0,36
Angola	Xikomba	34,4	0,41
Argentīna	Tierra del Fuego	42,4	ND
Argentīna	Santa Cruz	26,9	ND
Argentīna	Escalante	24	0,2
Argentīna	Canadon Seco	27	0,2
Argentīna	Hidra	51,7	0,05
Argentīna	Medanito	34,93	0,48
Armēnija	Armenian Miscellaneous	ND	ND
Austrālija	Jabiru	42,3	0,03
Austrālija	Kooroopa (Jurassic)	42	ND
Austrālija	Talgeberry (Jurassic)	43	ND
Austrālija	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	ND
Austrālija	Woodside Condensate	51,8	ND
Austrālija	Saladin-3 (Top Barrow)	49	ND
Austrālija	Harriet	38	ND

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Austrālija	Skua-3 (Challis Field)	43	ND
Austrālija	Barrow Island	36,8	0,1
Austrālija	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Austrālija	Jackson Blend	41,9	0
Austrālija	Cooper Basin	45,2	0,02
Austrālija	Griffin	55	0,03
Austrālija	Buffalo Crude	53	ND
Austrālija	Cossack	48,2	0,04
Austrālija	Elang	56,2	ND
Austrālija	Enfield	21,7	0,13
Austrālija	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Azerbaidžāna	Azeri Light	34,8	0,15
Bahreina	Bahrain Miscellaneous	ND	ND
Baltkrievija	Belarus Miscellaneous	ND	ND
Benina	Seme	22,6	0,5
Benina	Benin Miscellaneous	ND	ND
Beliza	Belize Light Crude	40	ND
Beliza	Belize Miscellaneous	ND	ND
Bolīvija	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brazīlija	Garoupa	30,5	0,1
Brazīlija	Sergipano	25,1	0,4
Brazīlija	Campos Basin	20	ND
Brazīlija	Urucu (Upper Amazon)	42	ND
Brazīlija	Marlim	20	ND
Brazīlija	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brazīlija	Roncador	28,3	0,58
Brazīlija	Roncador Heavy	18	ND
Brazīlija	Albacora East	19,8	0,52
Bruneja	Seria Light	36,2	0,1

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Bruneja	Champion	24,4	0,1
Bruneja	Champion Condensate	65	0,1
Bruneja	Brunei LS Blend	32	0,1
Bruneja	Brunei Condensate	65	ND
Bruneja	Champion Export	23,9	0,12
Kamerūna	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Kamerūna	Lokele	21,5	0,5
Kamerūna	Moudi Light	40	ND
Kamerūna	Moudi Heavy	21,3	ND
Kamerūna	Ebome	32,1	0,35
Kamerūna	Cameroon Miscellaneous	ND	ND
Kanāda	Peace River Light	41	ND
Kanāda	Peace River Medium	33	ND
Kanāda	Peace River Heavy	23	ND
Kanāda	Manyberries	36,5	ND
Kanāda	Rainbow Light and Medium	40,7	ND
Kanāda	Pembina	33	ND
Kanāda	Bells Hill Lake	32	ND
Kanāda	Fosterton Condensate	63	ND
Kanāda	Rangeland Condensate	67,3	ND
Kanāda	Redwater	35	ND
Kanāda	Lloydminster	20,7	2,8
Kanāda	Wainwright-Kinsella	23,1	2,3
Kanāda	Bow River Heavy	26,7	2,4
Kanāda	Fosterton	21,4	3
Kanāda	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Kanāda	Midale	29	2,4
Kanāda	Milk River Pipeline	36	1,4
Kanāda	Ipl-Mix Sweet	40	0,2

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Kanāda	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Kanāda	Ipl Condensate	55	0,3
Kanāda	Aurora Light	39,5	0,4
Kanāda	Aurora Condensate	65	0,3
Kanāda	Reagan Field	35	0,2
Kanāda	Synthetic Canada	30,3	1,7
Kanāda	Cold Lake	13,2	4,1
Kanāda	Cold Lake Blend	26,9	3
Kanāda	Canadian Federated	39,4	0,3
Kanāda	Chauvin	22	2,7
Kanāda	Gcos	23	ND
Kanāda	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Kanāda	Light Sour Blend	35	1,2
Kanāda	Lloyd Blend	22	2,8
Kanāda	Peace River Condensate	54,9	ND
Kanāda	Sarnium Condensate	57,7	ND
Kanāda	Saskatchewan Light	32,9	ND
Kanāda	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Kanāda	Syncrude	32	0,1
Kanāda	Rangeland – South L & M	39,5	0,5
Kanāda	Northblend Nevis	34	ND
Kanāda	Canadian Common Condensate	55	ND
Kanāda	Canadian Common	39	0,3
Kanāda	Waterton Condensate	65,1	ND
Kanāda	Panuke Condensate	56	ND
Kanāda	Federated Light and Medium	39,7	2
Kanāda	Wabasca	23	ND
Kanāda	Hibernia	37,3	0,37
Kanāda	BC Light	40	ND

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Kanāda	Boundary	39	ND
Kanāda	Albian Heavy	21	ND
Kanāda	Koch Alberta	34	ND
Kanāda	Terra Nova	32,3	ND
Kanāda	Echo Blend	20,6	3,15
Kanāda	Western Canadian Blend	19,8	3
Kanāda	Western Canadian Select	20,5	3,33
Kanāda	White Rose	31,0	0,31
Kanāda	Access	22	ND
Kanāda	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	ND
Kanāda	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanāda	Christina Lake	20,5	3
Kanāda	CNRL	34	ND
Kanāda	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Kanāda	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Kanāda	Seal Heavy(SH)	19,89	4,54
Kanāda	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Kanāda	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Kanāda	Peace Sour	33	ND
Kanāda	Western Canadian Resid	20,7	ND
Kanāda	Christina Dilbit Blend	21,0	ND
Kanāda	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Čada	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Čada	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Čīle	Chile Miscellanous	ND	ND
Ķīna	Taching (Daqing)	33	0,1
Ķīna	Shengli	24,2	1
Ķīna	Beibu	ND	ND
Ķīna	Chengbei	17	ND

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Ķīna	Lufeng	34,4	ND
Ķīna	Xijiang	28	ND
Ķīna	Wei Zhou	39,9	ND
Ķīna	Liu Hua	21	ND
Ķīna	Boz Hong	17	0,282
Ķīna	Peng Lai	21,8	0,29
Ķīna	Xi Xiang	32,18	0,09
Kolumbija	Onto	35,3	0,5
Kolumbija	Putamayo	35	0,5
Kolumbija	Rio Zulia	40,4	0,3
Kolumbija	Orito	34,9	0,5
Kolumbija	Cano-Limon	30,8	0,5
Kolumbija	Lasmo	30	ND
Kolumbija	Cano Duya-1	28	ND
Kolumbija	Corocora-1	31,6	ND
Kolumbija	Suria Sur-1	32	ND
Kolumbija	Tunane-1	29	ND
Kolumbija	Casanare	23	ND
Kolumbija	Cusiana	44,4	0,2
Kolumbija	Vasconia	27,3	0,6
Kolumbija	Castilla Blend	20,8	1,72
Kolumbija	Cupiaga	43,11	0,082
Kolumbija	South Blend	28,6	0,72
Kongo (Brazavila)	Emeraude	23,6	0,5
Kongo (Brazavila)	Djeno Blend	26,9	0,3
Kongo (Brazavila)	Viodo Marina-1	26,5	ND
Kongo (Brazavila)	Nkossa	47	0,03
Kongo (Kinšasa)	Muanda	34	0,1
Kongo (Kinšasa)	Congo/Zaire	31,7	0,1

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Kongo (Kinšasa)	Coco	30,4	0,15
Kotdivuāra	Espoir	31,4	0,3
Kotdivuāra	Lion Cote	41,1	0,101
Dānija	Dan	30,4	0,3
Dānija	Gorm	33,9	0,2
Dānija	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubaija	Dubai (Fateh)	31,1	2
Dubaija	Margham Light	50,3	0
Ekvadora	Oriente	29,2	1
Ekvadora	Quito	29,5	0,7
Ekvadora	Santa Elena	35	0,1
Ekvadora	Limoncoha-1	28	ND
Ekvadora	Frontera-1	30,7	ND
Ekvadora	Bogi-1	21,2	ND
Ekvadora	Napo	19	2
Ekvadora	Napo Light	19,3	ND
Ēģipte	Belayim	27,5	2,2
Ēģipte	El Morgan	29,4	1,7
Ēģipte	Rhas Gharib	24,3	3,3
Ēģipte	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Ēģipte	Geysum	19,5	ND
Ēģipte	East Gharib (J-1)	37,9	ND
Ēģipte	Mango-1	35,1	ND
Ēģipte	Rhas Budran	25	ND
Ēģipte	Zeit Bay	34,1	0,1
Ēģipte	East Zeit Mix	39	0,87
Ekvatoriālā Gvineja	Zafiro	30,3	ND
Ekvatoriālā Gvineja	Alba Condensate	55	ND
Ekvatoriālā Gvineja	Ceiba	30,1	0,42

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Gabona	Gamba	31,8	0,1
Gabona	Mandji	30,5	1,1
Gabona	Lucina Marine	39,5	0,1
Gabona	Oguendjo	35	ND
Gabona	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabona	T'Catamba	44,3	0,21
Gabona	Rabi	33,4	0,06
Gabona	Rabi Blend	34	ND
Gabona	Rabi Light	37,7	0,15
Gabona	Etame Marin	36	ND
Gabona	Olende	17,6	1,54
Gabona	Gabonian Miscellaneous	ND	ND
Gruzija	Georgian Miscellaneous	ND	ND
Gana	Bonsu	32	0,1
Gana	Salt Pond	37,4	0,1
Gvatemala	Coban	27,7	ND
Gvatemala	Rubelsanto	27	ND
Indija	Bombay High	39,4	0,2
Indonēzija	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indonēzija	Ardjuna	35,2	0,1
Indonēzija	Attaka	42,3	0,1
Indonēzija	Suri	18,4	0,2
Indonēzija	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indonēzija	Sepinggan	37,9	0,9
Indonēzija	Walio	34,1	0,7
Indonēzija	Arimbi	31,8	0,2
Indonēzija	Poleng	43,2	0,2
Indonēzija	Handil	32,8	0,1
Indonēzija	Jatibarang	29	0,1

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Indonēzija	Cinta	33,4	0,1
Indonēzija	Bekapai	40	0,1
Indonēzija	Katapa	52	0,1
Indonēzija	Salawati	38	0,5
Indonēzija	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indonēzija	Sembakung	37,5	0,1
Indonēzija	Badak	41,3	0,1
Indonēzija	Arun Condensate	54,5	ND
Indonēzija	Udang	38	0,1
Indonēzija	Klamono	18,7	1
Indonēzija	Bunya	31,7	0,1
Indonēzija	Pamusian	18,1	0,2
Indonēzija	Kerindigan	21,6	0,3
Indonēzija	Melahin	24,7	0,3
Indonēzija	Bunyu	31,7	0,1
Indonēzija	Camar	36,3	ND
Indonēzija	Cinta Heavy	27	ND
Indonēzija	Lalang	40,4	ND
Indonēzija	Kakap	46,6	ND
Indonēzija	Sisi-1	40	ND
Indonēzija	Giti-1	33,6	ND
Indonēzija	Ayu-1	34,3	ND
Indonēzija	Bima	22,5	ND
Indonēzija	Padang Isle	34,7	ND
Indonēzija	Intan	32,8	ND
Indonēzija	Sepinggan – Yakin Mixed	31,7	0,1
Indonēzija	Widuri	32	0,1
Indonēzija	Belida	45,9	0
Indonēzija	Senipah	51,9	0,03

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Irāna	Iranian Light	33,8	1,4
Irāna	Iranian Heavy	31	1,7
Irāna	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Irāna	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Irāna	Rostam	35,9	1,55
Irāna	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Irāna	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Irāna	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Irāna	Sirri	30,9	2,3
Irāna	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Irāna	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Irāna	Iranian Miscellaneous	ND	ND
Irāka	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Irāka	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Irāka	Mishrif (Pers. Gulf)	28	ND
Irāka	Bai Hasson (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Irāka	Basrah Medium (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Irāka	Basrah Heavy (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Irāka	Kirkuk Blend (Pers. Gulf)	35,1	2
Irāka	N. Rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Irāka	Ras el Behar	33	ND
Irāka	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Irāka	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Irāka	Mishrif (Red Sea)	28	ND
Irāka	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Irāka	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Irāka	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Irāka	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Irāka	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Irāka	Ratawi	23,5	4,1
Irāka	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Irāka	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Irāka	Mishrif (Turkey)	28	ND
Irāka	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Irāka	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Irāka	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Irāka	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Irāka	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Irāka	FAO Blend	27,7	3,6
Kazahstāna	Kumkol	42,5	0,07
Kazahstāna	CPC Blend	44,2	0,54
Kuveita	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuveita	Magwa (Lower Jurassic)	38	ND
Kuveita	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Lībija	Bu Attifel	43,6	0
Lībija	Amna (high pour)	36,1	0,2
Lībija	Brega	40,4	0,2
Lībija	Sirtica	43,3	0,43
Lībija	Zueitina	41,3	0,3
Lībija	Bunker Hunt	37,6	0,2
Lībija	El Hofra	42,3	0,3
Lībija	Dahra	41	0,4
Lībija	Sarir	38,3	0,2
Lībija	Zueitina Condensate	65	0,1
Lībija	El Sharara	42,1	0,07
Malaizija	Miri Light	36,3	0,1
Malaizija	Tembungo	37,5	ND
Malaizija	Labuan Blend	33,2	0,1

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Malaizija	Tapis	44,3	0,1
Malaizija	Tembungo	37,4	0
Malaizija	Bintulu	26,5	0,1
Malaizija	Bekok	49	ND
Malaizija	Pulai	42,6	ND
Malaizija	Dulang	39	0,037
Mauritānija	Chinguetti	28,2	0,51
Meksika	Isthmus	32,8	1,5
Meksika	Maya	22	3,3
Meksika	Olmeca	39	ND
Meksika	Altamira	16	ND
Meksika	Topped Isthmus	26,1	1,72
Nīderlande	Alba	19,59	ND
Neitrāla zona	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Neitrāla zona	Hout	32,8	1,9
Neitrāla zona	Khafji	28,5	2,9
Neitrāla zona	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Neitrāla zona	Ratawi	23,5	4,1
Neitrāla zona	Neutral Zone Mix	23,1	ND
Neitrāla zona	Khafji Blend	23,4	3,8
Nigērija	Forcados Blend	29,7	0,3
Nigērija	Escravos	36,2	0,1
Nigērija	Brass River	40,9	0,1
Nigērija	Qua Iboe	35,8	0,1
Nigērija	Bonny Medium	25,2	0,2
Nigērija	Pennington	36,6	0,1
Nigērija	Bomu	33	0,2
Nigērija	Bonny Light	36,7	0,1
Nigērija	Brass Blend	40,9	0,1

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Nigērija	Gilli Gilli	47,3	ND
Nigērija	Adanga	35,1	ND
Nigērija	Iyak-3	36	ND
Nigērija	Antan	35,2	ND
Nigērija	OSO	47	0,06
Nigērija	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigērija	Yoho	39,6	ND
Nigērija	Okwori	36,9	ND
Nigērija	Bonga	28,1	ND
Nigērija	ERHA	31,7	0,21
Nigērija	Amenam Blend	39	0,09
Nigērija	Akpo	45,17	0,06
Nigērija	EA	38	ND
Nigērija	Agbami	47,2	0,044
Norvēģija	Ekofisk	43,4	0,2
Norvēģija	Tor	42	0,1
Norvēģija	Statfjord	38,4	0,3
Norvēģija	Heidrun	29	ND
Norvēģija	Norwegian Forties	37,1	ND
Norvēģija	Gullfaks	28,6	0,4
Norvēģija	Oseberg	32,5	0,2
Norvēģija	Norne	33,1	0,19
Norvēģija	Troll	28,3	0,31
Norvēģija	Draugen	39,6	ND
Norvēģija	Sleipner Condensate	62	0,02
Omāna	Oman Export	36,3	0,8
Papua-Jaungvineja	Kutubu	44	0,04
Peru	Loreto	34	0,3
Peru	Talara	32,7	0,1
Peru	High Cold Test	37,5	ND

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Peru	Bayovar	22,6	ND
Peru	Low Cold Test	34,3	ND
Peru	Carmen Central-5	20,7	ND
Peru	Shiviyacu-23	20,8	ND
Peru	Mayna	25,7	ND
Filipīnas	Nido	26,5	ND
Filipīnas	Philippines Miscellaneous	ND	ND
Katara	Dukhan	41,7	1,3
Katara	Qatar Marine	35,3	1,6
Katara	Qatar Land	41,4	ND
Rāselhaima	Rak Condensate	54,1	ND
Rāselhaima	Ras Al Khaimah Miscellaneous	ND	ND
Krievija	Urals	31	2
Krievija	Russian Export Blend	32,5	1,4
Krievija	M100	17,6	2,02
Krievija	M100 Heavy	16,67	2,09
Krievija	Siberian Light	37,8	0,4
Krievija	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Krievija	E4 Heavy	18	2,35
Krievija	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Krievija	Sokol	39,7	0,18
Saūda Arābija	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Saūda Arābija	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Saūda Arābija	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Saūda Arābija	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Saūda Arābija	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Saūda Arābija	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Saūda Arābija	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Saūda Arābija	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Saūda Arābija	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Šārdža	Mubarek. Šārdža	37	0,6
Šārdža	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapūra	Rantau	50,5	0,1
Spānija	Amposta Marina North	37	ND
Spānija	Casablanca	34	ND
Spānija	El Dorado	26,6	ND
Sīrija	Syrian Straight	15	ND
Sīrija	Thayyem	35	ND
Sīrija	Omar Blend	38	ND
Sīrija	Omar	36,5	0,1
Sīrija	Syrian Light	36	0,6
Sīrija	Souedie	24,9	3,8
Taizeme	Erawan Condensate	54,1	ND
Taizeme	Sirikit	41	ND
Taizeme	Nang Nuan	30	ND
Taizeme	Bualuang	27	ND
Taizeme	Benchamas	42,4	0,12
Trinidāda un Tobāgo	Galeota Mix	32,8	0,3
Trinidāda un Tobāgo	Trintopec	24,8	ND
Trinidāda un Tobāgo	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trinidāda un Tobāgo	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Tunisija	Zarzaitine	41,9	0,1
Tunisija	Ashtart	29	1
Tunisija	El Borma	43,3	0,1
Tunisija	Ezzaouia-2	41,5	ND
Turcija	Turkish Miscellaneous	ND	ND
Ukraina	Ukraine Miscellaneous	ND	ND
Apvienotā Karaliste	Auk	37,2	0,5

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Apvienotā Karaliste	Beatrice	38,7	0,05
Apvienotā Karaliste	Brae	33,6	0,7
Apvienotā Karaliste	Buchan	33,7	0,8
Apvienotā Karaliste	Claymore	30,5	1,6
Apvienotā Karaliste	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Apvienotā Karaliste	Tartan	41,7	0,6
Apvienotā Karaliste	Tern	35	0,7
Apvienotā Karaliste	Magnus	39,3	0,3
Apvienotā Karaliste	Dunlin	34,9	0,4
Apvienotā Karaliste	Fulmar	40	0,3
Apvienotā Karaliste	Hutton	30,5	0,7
Apvienotā Karaliste	N.W. Hutton	36,2	0,3
Apvienotā Karaliste	Maureen	35,5	0,6
Apvienotā Karaliste	Murchison	38,8	0,3
Apvienotā Karaliste	Ninian Blend	35,6	0,4
Apvienotā Karaliste	Montrose	40,1	0,2
Apvienotā Karaliste	Beryl	36,5	0,4
Apvienotā Karaliste	Piper	35,6	0,9
Apvienotā Karaliste	Forties	36,6	0,3
Apvienotā Karaliste	Brent Blend	38	0,4
Apvienotā Karaliste	Flotta	35,7	1,1
Apvienotā Karaliste	Thistle	37	0,3
Apvienotā Karaliste	S.V. (Ninian)	38	0,3
Apvienotā Karaliste	Argyle	38,6	0,2
Apvienotā Karaliste	Heather	33,8	0,7
Apvienotā Karaliste	South Birch	38,6	ND
Apvienotā Karaliste	Wytch Farm	41,5	ND
Apvienotā Karaliste	Cormorant. North	34,9	0,7
Apvienotā Karaliste	Cormorant. South (Cormorant “A”)	35,7	0,6
Apvienotā Karaliste	Alba	19,2	ND
Apvienotā Karaliste	Foinhaven	26,3	0,38

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Apvienotā Karaliste	Schiehallion	25,8	ND
Apvienotā Karaliste	Captain	19,1	0,7
Apvienotā Karaliste	Harding	20,7	0,59
ASV: Aļaska	ANS	ND	ND
ASV: Kolorādo	Niobrara	ND	ND
ASV: Ņūmeksika	Four Corners	ND	ND
ASV: Ziemeļdakota	Bakken	ND	ND
ASV: Ziemeļdakota	North Dakota Sweet	ND	ND
ASV: Teksasa	WTI	ND	ND
ASV: Teksasa	Eagle Ford	ND	ND
ASV: Jūta	Covenant	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Beta	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Carpinteria	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Dos Cuadras	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Hondo	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Hueneme	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Pescado	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Point Arguello	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Point Pedernales	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Sacate	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Santa Clara	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	Sockeye	ND	ND
Uzbekistāna	Uzbekistan Miscellaneous	ND	ND
Venecuēla	Jobo (Monagas)	12,6	2
Venecuēla	Lama Lamar	36,7	1

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Venecuēla	Mariago	27	1,5
Venecuēla	Ruiz	32,4	1,3
Venecuēla	Tucipido	36	0,3
Venecuēla	Venez Lot 17	36,3	0,9
Venecuēla	Mara 16/18	16,5	3,5
Venecuēla	Tia Juana Light	32,1	1,1
Venecuēla	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Venecuēla	Officina	35,1	0,7
Venecuēla	Bachaquero	16,8	2,4
Venecuēla	Cento Lago	36,9	1,1
Venecuēla	Lagunillas	17,8	2,2
Venecuēla	La Rosa Medium	25,3	1,7
Venecuēla	San Joaquin	42	0,2
Venecuēla	Lagotreco	29,5	1,3
Venecuēla	Lagocinco	36	1,1
Venecuēla	Boscan	10,1	5,5
Venecuēla	Leona	24,1	1,5
Venecuēla	Barinas	26,2	1,8
Venecuēla	Sylvestre	28,4	1
Venecuēla	Mesa	29,2	1,2
Venecuēla	Ceuta	31,8	1,2
Venecuēla	Lago Medio	31,5	1,2
Venecuēla	Tigre	24,5	ND
Venecuēla	Anaco Wax	41,5	0,2
Venecuēla	Santa Rosa	49	0,1
Venecuēla	Bombai	19,6	1,6
Venecuēla	Aguasay	41,1	0,3
Venecuēla	Anaco	43,4	0,1
Venecuēla	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Venecuēla	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Venecuēla	BCF-21,9	21,9	ND

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Venecuēla	BCF-24	23,5	1,9
Venecuēla	BCF-31	31	1,2
Venecuēla	BCF Blend	34	1
Venecuēla	Bolival Coast	23,5	1,8
Venecuēla	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Venecuēla	Corridor Block	26,9	1,6
Venecuēla	Cretaceous	42	0,4
Venecuēla	Guanipa	30	0,7
Venecuēla	Lago Mix Med.	23,4	1,9
Venecuēla	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Venecuēla	Menemoto	19,3	2,2
Venecuēla	Cabimas	20,8	1,8
Venecuēla	BCF-23	23	1,9
Venecuēla	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Venecuēla	Pilon	13,8	2
Venecuēla	Recon (Venez)	34	ND
Venecuēla	102 Tj (25)	25	1,6
Venecuēla	Tjl Cretaceous	39	0,6
Venecuēla	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Venecuēla	Mesa-Recon	28,4	1,3
Venecuēla	Oritupano	19	2
Venecuēla	Hombre Pintado	29,7	0,3
Venecuēla	Merey	17,4	2,2
Venecuēla	Lago Light	41,2	0,4
Venecuēla	Laguna	11,2	0,3
Venecuēla	Bach/Ceuta Mix	24	1,2
Venecuēla	Bachaquero 13	13	2,7
Venecuēla	Ceuta – 28	28	1,6
Venecuēla	Temblador	23,1	0,8

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Venecuēla	Lagomar	32	1,2
Venecuēla	Taparito	17	ND
Venecuēla	BCF-Heavy	16,7	ND
Venecuēla	BCF-Medium	22	ND
Venecuēla	Caripito Blend	17,8	ND
Venecuēla	Laguna/Ceuta Mix	18,1	ND
Venecuēla	Morichal	10,6	ND
Venecuēla	Pedenales	20,1	ND
Venecuēla	Quiriquire	16,3	ND
Venecuēla	Tucupita	17	ND
Venecuēla	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	ND
Venecuēla	Curazao Blend	18	ND
Venecuēla	Santa Barbara	36,5	ND
Venecuēla	Cerro Negro	15	ND
Venecuēla	BCF22	21,1	2,11
Venecuēla	Hamaca	26	1,55
Venecuēla	Zuata 10	15	ND
Venecuēla	Zuata 20	25	ND
Venecuēla	Zuata 30	35	ND
Venecuēla	Monogas	15,9	3,3
Venecuēla	Corocoro	24	ND
Venecuēla	Petrozuata	19,5	2,69
Venecuēla	Morichal 16	16	ND
Venecuēla	Guafita	28,6	0,73
Vjetnama	Bach Ho (White Tiger)	38,6	0
Vjetnama	Dai Hung (Big Bear)	36,9	0,1
Vjetnama	Rang Dong	37,7	0,5
Vjetnama	Ruby	35,6	0,08
Vjetnama	Su Tu Den (Black Lion)	36,8	0,05

▼B

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Jemena	North Yemeni Blend	40,5	ND
Jemena	Alif	40,4	0,1
Jemena	Maarib Lt.	49	0,2
Jemena	Masila Blend	30-31	0,6
Jemena	Shabwa Blend	34,6	0,6
Jebkura	Degslāneklis	ND	ND
Jebkura	Slānekļa nafta	ND	ND
Jebkura	Dabasgāze: pa cauruļvadiem pievadīta no avota	ND	ND
Jebkura	Dabasgāze: no *LNG*	ND	ND
Jebkura	Slānekļa gāze: pa cauruļvadiem pievadīta no avota	ND	ND
Jebkura	Ogles	ND	ND

▼B

II PIELIKUMS

FOSILO DEGVIELU PAMATSTANDARTA APRĒĶINĀŠANA

Aprēķinu metode

a) Pamatstandartu, izmantojot fosilo degvielu – benzīna, dīzeļdegvielas, gāzeļļas, *LPG* un *CNG* – vidējo patēriņu Savienībā, aprēķina šādi:

$$\text{pamatstandarts} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

kur:

"x" ir dažādās degvielas un enerģija, kas ietilpst šīs direktīvas darbības jomā un ir noteiktas nākamajā tabulā;

"$SEGi_x$" ir šīs direktīvas darbības jomā ietilpstošas degvielas "x" vai enerģijas gadā pārdotā daudzuma siltumnīcefekta gāzu intensitāte, izteikta g $CO_{2\ ekv.}$/MJ. Izmantojamas fosilo degvielu vērtības, kas sniegtas I pielikuma 2. daļas 5. punktā;

"MJ_x" ir piegādātās enerģijas kopējais daudzums, pārrēķināts no degvielas "x" paziņotajiem daudzumiem un izteikts megadžoulos.

b) Patēriņa dati

Vērtības aprēķinā izmanto tabulā norādītos patēriņa datus.

Degviela	Enerģijas patēriņš (MJ)	Avots
dīzeļdegviela	$7\ 894\ 969 \times 10^6$	Dati, ko dalībvalstis 2010. gadā ziņoja *UNFCCC*
neautoceļu tehnikas gāzeļļa	$240\ 763 \times 10^6$	
benzīns	$3\ 844\ 356 \times 10^6$	
LPG	$217\ 563 \times 10^6$	
CNG	$51\ 037 \times 10^6$	

Siltumnīcefekta gāzu intensitāte

Degvielas pamatstandarts 2010. gadam ir 94,1 g $CO_{2\ ekv.}$/MJ.

▼B

III PIELIKUMS

DALĪBVALSTU ZIŅOJUMI KOMISIJAI

1. Dalībvalstis katru gadu līdz 31. decembrim paziņo 3. punktā uzskaitītos datus. Šie dati jāpaziņo par visu degvielu un enerģiju, kas laista tirgū attiecīgajā dalībvalstī. Ja ar fosilajām degvielām tiek sajauktas vairākas biodegvielas, jānorāda dati par katru biodegvielu.

2. Šā pielikuma 3. punktā uzskaitītie dati jāpaziņo atsevišķi par degvielu vai enerģiju, ko piegādātāji ir laiduši tirgū attiecīgajā dalībvalstī (tostarp koppiegādātāji, kas darbojas vienā dalībvalstī).

3. Par katru degvielu un enerģiju dalībvalstīm jāpaziņo Komisijai šādi dati, kas agregēti saskaņā ar 2. punktu un atbilst I pielikuma definīcijām:

   a) degvielas vai enerģijas veids;

   b) degvielas vai elektroenerģijas apjoms vai daudzums;

   c) siltumnīcefekta gāzu intensitāte;

   d) AES;

   e) izcelsme;

   f) pirkuma vieta.

▼B

IV PIELIKUMS

INFORMĀCIJAS ZIŅOŠANAS VEIDNE ZIŅOTO DATU SASKANĪBAS NODROŠINĀŠANAI

Degviela – viens piegādātājs

Ieraksts	Kopīga ziņošana (JĀ/NĒ)	Valsts	Piegād.[1]	Degvielas veids[7]	Degvielas KN kods[7]	Daudzums[2]		Vidējā SEG intensitāte	Augšp. emisiju samazin.[5]	Samazin. sal. ar 2010. gada vid. rād.
						litros	pēc enerģijas satura			
l		KN kods	SEG intensitāte[4]	Izejviela	KN kods	SEG intensitāte[4]	ilgtspējīga (JĀ/NĒ)			
	Komponents F.1 (fosilās degvielas komponents)			Komponents B.1 (biodegvielas komponents)						
	Komponents F.n (fosilās degvielas komponents)			Komponents B.m (biodegvielas komponents)						
k		KN kods[2]	SEG intensitāte[4]	Izejviela	KN kods[2]	SEG intensitāte[4]	ilgtspējīga (JĀ/NĒ)			
	Komponents F.1 (fosilās degvielas komponents)			Komponents B.1 (biodegvielas komponents)						
	Komponents F.n (fosilās degvielas komponents)			Komponents B.m (biodegvielas komponents)						

Degviela – koppiegādātāji

Ieraksts	Kopīga ziņošana (JĀ/NĒ)	Valsts	Piegād.[1]	Degvielas veids[7]	Degvielas KN kods[7]	Daudzums[2]		Vidējā SEG intensitāte	Augšp. emisiju samazin.[5]	Samazin. sal. ar 2010. gada vid. rād.
						litros	pēc enerģijas satura			
I	JĀ									
	JĀ									
	Starpsumma									
		KN kods	SEG intensitāte[4]	Izejviela	KN kods	SEG intensitāte[4]	ilgtspējīga (JĀ/NĒ)			
	Komponents F.1 (fosilās degvielas komponents)			Komponents B.1 (biodegvielas komponents)						
	Komponents F.n (fosilās degvielas komponents)			Komponents B.m (biodegvielas komponents)						

▼B

Ieraksts	Kopīga ziņošana (JĀ/NĒ)	Valsts	Piegād.[1]	Degvielas veids[7]	Degvielas KN kods[7]	Daudzums[2]		Vidējā SEG intensitāte	Augšp. emisiju samazin.[5]	Samazin. sal. ar 2010. gada vid. rād.
						litros	pēc enerģijas satura			
	JĀ									
	JĀ									
	Starpsumma									

		KN kods[2]	SEG intensitāte[4]	Izejviela	KN kods[2]	SEG intensitāte[4]	ilgtspējīga (JĀ/NĒ)
x	Komponents F.1 (fosilās degvielas komponents)			Komponents B.1 (biodegvielas komponents)			
	Komponents F.n (fosilās degvielas komponents)			Komponents B.m (biodegvielas komponents)			

Elektroenerģija

Kopīga ziņošana	Valsts	Piegādātājs[1]	Enerģijas veids[7]	Daudzums[6]	SEG intensitāte	Samazin. sal. ar 2010. gada vid. rād.
				pēc enerģijas satura		
NĒ						
Kopīgo piegādātāju informācija						
	Valsts	Piegādātājs[1]	Enerģijas veids[7]	Daudzums[6]	SEG intensitāte	Samazin. sal. ar 2010. gada vid. rād.
				pēc enerģijas satura		
JĀ						
JĀ						
	Starpsumma					

Izcelsme – viens piegādātājs [8]

Ieraksts 1	Komponents F.1		Ieraksts 1	Komponents F.n		Ieraksts k	Komponents F.1		Ieraksts k	Komponents F.n	
Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas

▼**B**

Ieraksts 1	Komponents F.1		Ieraksts 1	Komponents F.n		Ieraksts k	Komponents F.1		Ieraksts k	Komponents F.n	
Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas

Ieraksts 1	Komponents B.1		Ieraksts 1	Komponents B.m		Ieraksts k	Komponents B.1		Ieraksts k	Komponents B.m	
Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas

▼B

Ieraksts l	Komponents B.1		Ieraksts l	Komponents B.m		Ieraksts k	Komponents B.1		Ieraksts k	Komponents B.m	
Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas

Izcelsme – koppiegādātāji [8]

Ieraksts l	Komponents F.1		Ieraksts l	Komponents F.n		Ieraksts X	Komponents F.1		Ieraksts X	Komponents F.n	
Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas

▼**B**

Ieraksts l	Komponents F.1		Ieraksts l	Komponents F.n		Ieraksts X	Komponents F.1		Ieraksts X	Komponents F.n	
Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas	Izejvielas komercn.	*API* blīvums[3]	Tonnas

Ieraksts l	Komponents B.1		Ieraksts l	Komponents B.m		Ieraksts X	Komponents B.1		Ieraksts X	Komponents B.m	
Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas

▼**B**

Ieraksts l	Komponents B.1		Ieraksts l	Komponents B.m		Ieraksts X	Komponents B.1		Ieraksts X	Komponents B.m	
Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas	Biodegv. ieguves ceļš	*API* blīvums[3]	Tonnas

Pirkuma vieta [9]

Ieraksts	Kompo-nents	Rafin./ pārstrādes rūpnīcu nos.	Valsts	Rafin./ pārstrādes rūpnīcu nos.	Valsts	Rafin./ pārstrādes rūpnīcu nos.	Valsts	Rafin./ pārstrādes rūpnīcu nos.	Valsts	Rafin./ pārstrādes rūpnīcu nos.	Valsts	Rafin./ pārstrādes rūpnīcu nos.	Valsts
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
k	F.1												
k	F.n												
k	B.1												
k	B.m												
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
X	F.1												
X	F.n												
X	B.1												
X	B.m												

▼B

Kopējā paziņotā enerģija un emisiju samazinājums katrā dalībvalstī

Apjoms (pēc enerģijas)[10]	SEG intensitāte	Samazin. sal. ar 2010. gada vid. rād.

Piezīmes par formātu

Piegādātāja ziņojuma veidne ir identiska dalībvalsts ziņojuma veidnei.

Ieēnotās šūnas nav jāaizpilda.

1. Piegādātāja identifikācijas numurs ir definēts I pielikuma 1. daļas 3. punkta a) apakšpunktā.

2. Degvielas daudzums ir definēts I pielikuma 1. daļas 3. punkta c) apakšpunktā.

3. Amerikas Naftas institūta (*API*) blīvums ir definēts *ASTM* testēšanas metodē D287.

4. Siltumnīcefekta gāzu intensitāte ir definēta I pielikuma 1. daļas 3. punkta e) apakšpunktā.

5. AES ir definēts I pielikuma 1. daļas 3. punkta d) apakšpunktā. Ziņošanas specifikācijas ir noteiktas I pielikuma 2. daļas 1. punktā.

6. Elektroenerģijas daudzums ir noteikts I pielikuma 2. daļas 6. punktā.

7. Degvielu veidi un atbilstīgie KN kodi ir noteikti I pielikuma 1. daļas 3. punkta b) apakšpunktā.

8. Izcelsme ir definēta I pielikuma 2. daļas 2. un 4. punktā.

9. Pirkuma vieta ir definēta I pielikuma 2. daļas 3. un 4. punktā.

10. Kopējais patērētās enerģijas daudzums (degviela un elektrība).