



Eiropas Savienības
Padome

Briselē, 2015. gada 17. martā
(OR. en)

5115/15

LIMITE

CLIMA 5
ENV 8
ENER 7
TRANS 10
ENT 7

Starpiestāžu lieta:
2014/0286 (NLE)

LEĢISLATĪVIE AKTI UN CITI DOKUMENTI

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

PADOMES DIREKTĪVA (ES) 2015/...

(... gada ...),

**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,

¹ OV L 350, 28.12.1998., 58. lpp.

tā kā:

- (1) Metodei, lai aprēķinātu siltumnīcefekta gāzu emisijas no degvielām un citu veidu enerģijas, kas iegūta no nebioloģiskiem avotiem, kuru 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/EK¹, Direktīvas 98/70/EK 7.a panta 1. punkta kontekstā būtu pēc iespējas jāsamazina. Tāpat ārpus Savienības rafinēta benzīna un dīzeļdegvielas importētājiem nevajadzētu būt pienākamam sniegt detalizētu informāciju par degvielu ražošanai izmantoto jēlnaftu avotiem, jo šī informācija var nebūt pieejama vai var būt grūti iegūstama.

¹ Komisijas Ieteikums 2003/361/EK (2003. gada 6. maijs) par mikro, mazu un vidēju uzņēmumu definīciju (OV L 124, 20.5.2003., 36. lpp.).

- (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, nodrošināvienkāršu 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 nelegislatīvas norādes par pieejām šādu AES (ietverot lāpās sadedzinātā un atmosfērā novadītā gāzu daudzuma samazinājumu ražošanas vietās) uzskaiti, 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 saspīestās 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 tādām, 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*.
- (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 nemainīgām 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. punktu¹. Lai nodrošinātu šādu saskaņu, tāds 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 tās 7.b panta 2. punktu.

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.).

- (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 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, atvieglot ziņošanu, kas prasīta Direktīvas 98/70/EK 8. panta 3. punktā un 9. panta 2. punktā, kā arī atvieglot 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 jāatvēr atšķirīgs resursu daudzums. Tāpēc ir jānosaka 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 98/70/EK, kas tajā tika ieviesti ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2009/30/EK ², 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 ³ 5.a panta 4. punktu,

IR PIEŅĒMUSI ŠO DIREKTĪVU.

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.).

² 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.).

³ 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.).

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 traktoros, 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*)¹ testēšanas metodi D287;

¹ Amerikas Testēšanas un materiālu biedrība, <http://www.astm.org/index.shtml>.

- b) kura vidējā viskozitāte gadā pie ieguršanas temperatūras ir lielāka par vērtību, kas aprēķināta pēc šāda vienādojuma: viskozitāte (centipauzos) = $518,98^{e-0,038T}$, 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 paņēmieni, kam nepieciešamo siltumenerģiju galvenokārt iegūst no citiem avotiem, nevis paša izejvielas avota;
- 3) "deglānekļis" ir jebkurš rafinēšanas rūpnīcas jēlmateriāla avots, kas atrodas ieguļā, satur cieto kerogēnu un atbilst Regulā (EEK) Nr. 2658/87 ar KN kodu 2714 klasificētā deglānekļa definīcijai. Jēlmateriāla avota mobilizāciju panāk ar kalnrūpniecības metodēm vai gravitācijas drenāžu, ieguves palielināšanai izmantojot termisko paņēmieni;
- 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 atrodas ieguļā 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.

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.).

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. 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 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 Regulu (EK) Nr. 401/2009¹. 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.

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.).

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 atturošām. Dalībvalstis minētos noteikumus paziņo Komisijai ne vēlāk kā ...* un nekavējoties Komisiju informē par visiem turpmāk veiktiem grozījumiem, kas tos ietekmē.

7. pants
Transponēšana

1. Dalībvalstīs stājas spēkā normatīvie un administratīvie akti, kas vajadzīgi, lai izpildītu šīs direktīvas prasības vēlākais līdz ...*. 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.

* OV: lūgums ievietot datumu - divdesmit četri mēneši pēc šīs direktīvas pieņemšanas.

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.

...

*Padomes vārdā –
priekšsēdētājs*

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 ($\text{g CO}_2 \text{ ekv./MJ}$).

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:

$$\text{piegādātāja siltumnīcefekta gāzu intensitāte} \quad \frac{\sum_x (GHGi_x \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

(#) =

kur:

- a) "#" ir piegādātājs (identificēts subjekts, kas ir akcīzes nodokļa maksātājs), identificēts ar identifikācijas numuru, kas Komisijas Regulā (EK) Nr. 684/2009¹ definēts kā komersanta akcīzes identifikācijas numurs (*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/EK² 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 c) apakšpunktā. Ja šie dati nav pieejami, dalībvalstis savāc ekvivalentus datus saskaņā ar valstī izveidotu akcīzes nodokļa ziņošanas shēmu;

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.).

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.

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.

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. 443/2009¹ 6. panta izpildei aprēķina kā atsevišķu degvielu.

¹ Eiropas Parlamenta un Padomes Regula (EK) Nr. 443/2009 (2009. gada 23. aprīlis), ar ko, īstenojot daļu no Kopienas integrētās pieejas CO₂ emisiju samazināšanai no vieglajiem transportlīdzekļiem, nosaka emisijas standartus jauniem vieglajiem automobiļiem (OV L 140, 5.6.2009., 1. lpp.).

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:

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

d) Augšposma emisiju samazinājums (AES)

AES ir piegādātāja deklarētais siltumnīcefekta gāzu augšposma emisiju samazinājums, izteikts g CO₂ 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. 600/2012¹ un Komisijas Regulu (ES) Nr. 601/2012². AES aprēķināšanas metožu verificācija jāveic saskaņā ar ISO 14064-3, un verificētājai organizācijai jābūt akreditētai saskaņā ar ISO 14065.

¹ Komisijas Regula (ES) Nr. 600/2012 (2012. gada 21. jūnijs) par siltumnīcefekta gāzu ziņojumu un tonnkilometru ziņojumu verificāciju 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.).

- e) "SEGix" ir degviela vai enerģijas "x" siltumnīcefekta gāzu intensitāte, izteikta g CO₂ 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 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 CO₂ 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 CO₂ 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:

- 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. 2964/95¹ 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.

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.).

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 paņēmieni", 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. 2454/93¹.

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.

¹ 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.).

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	
Visi fosilie avoti	Sašķidrināta naftas gāze dzirksteļaiždedzes motorā	73,6	73,6

Jēlmateriāla avots un process	Tirgū laistās degvielas veids	Aprite cikla SEG intensitāte (g CO ₂ ekv./MJ)	Svērtā aprites cikla SEG intensitāte (g CO ₂ ekv./MJ)
Dabaszgāze, ES kombinācija	Saspiesta dabaszgāze dzirksteļaiždedzes motorā	69,3	69,3
Dabaszgāze, ES kombinācija	Sašķidrīnāta dabaszgāze dzirksteļaiždedzes motorā	74,5	74,5
Sabatjē reakcija, izmantojot ūdeņradi, kas iegūts nebioloģisku atjaunojamu energoresursu enerģijas elektrolīzē	Saspiests sintētiskais metāns dzirksteļaiždedzes motorā	3,3	3,3
Dabaszgāze, tvaika reformings	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 ($\text{g CO}_2_{\text{ekv.}}/\text{MJ}$) pēc datiem, ko dalībvalstis ziņojušas saskaņā ar:

- a) Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (EK) Nr. 1099/2008¹,
- b) Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr. 525/2013² vai
- c) Komisijas Deleģēto regulu (ES) Nr. 666/2014³.

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.).

³ 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.).

7. Izejvielas komercnosaukums

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

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Angola	<i>Cabinda</i>	31,7	0,2
Angola	<i>Takula</i>	33,7	0,1
Angola	<i>Soyo Blend</i>	33,7	0,2
Angola	<i>Mandji</i>	29,5	1,3
Angola	<i>Malongo (West)</i>	26	ND
Angola	<i>Cavala-1</i>	42,3	ND
Angola	<i>Sulele (South-1)</i>	38,7	ND
Angola	<i>Palanca</i>	40	0,14
Angola	<i>Malongo (North)</i>	30	ND
Angola	<i>Malongo (South)</i>	25	ND
Angola	<i>Nemba</i>	38,5	0
Angola	<i>Girassol</i>	31,3	ND
Angola	<i>Kuito</i>	20	ND
Angola	<i>Hungo</i>	28,8	ND
Angola	<i>Kissinje</i>	30,5	0,37
Angola	<i>Dalia</i>	23,6	1,48
Angola	<i>Gimboa</i>	23,7	0,65
Angola	<i>Mondo</i>	28,8	0,44
Angola	<i>Plutonio</i>	33,2	0,036
Angola	<i>Saxi Batuque Blend</i>	33,2	0,36
Angola	<i>Xikomba</i>	34,4	0,41

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Argentīna	<i>Tierra del Fuego</i>	42,4	ND
Argentīna	<i>Santa Cruz</i>	26,9	ND
Argentīna	<i>Escalante</i>	24	0,2
Argentīna	<i>Canadon Seco</i>	27	0,2
Argentīna	<i>Hidra</i>	51,7	0,05
Argentīna	<i>Medanito</i>	34,93	0,48
Armēnija	<i>Armenian Miscellaneous</i>	ND	ND
Austrālija	<i>Jabiru</i>	42,3	0,03
Austrālija	<i>Kooroopa (Jurassic)</i>	42	ND
Austrālija	<i>Talgeberry (Jurassic)</i>	43	ND
Austrālija	<i>Talgeberry (Up Cretaceous)</i>	51	ND
Austrālija	<i>Woodside Condensate</i>	51,8	ND
Austrālija	<i>Saladin-3 (Top Barrow)</i>	49	ND
Austrālija	<i>Harriet</i>	38	ND
Austrālija	<i>Skua-3 (Challis Field)</i>	43	ND
Austrālija	<i>Barrow Island</i>	36,8	0,1
Austrālija	<i>Northwest Shelf Condensate</i>	53,1	0
Austrālija	<i>Jackson Blend</i>	41,9	0
Austrālija	<i>Cooper Basin</i>	45,2	0,02
Austrālija	<i>Griffin</i>	55	0,03
Austrālija	<i>Buffalo Crude</i>	53	ND
Austrālija	<i>Cossack</i>	48,2	0,04
Austrālija	<i>Elang</i>	56,2	ND
Austrālija	<i>Enfield</i>	21,7	0,13
Austrālija	<i>Gippsland (Bass Strait)</i>	45,4	0,1

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Azerbaidžāna	<i>Azeri Light</i>	34,8	0,15
Bahreina	<i>Bahrain Miscellaneous</i>	ND	ND
Baltkrievija	<i>Belarus Miscellaneous</i>	ND	ND
Benina	<i>Seme</i>	22,6	0,5
Benina	<i>Benin Miscellaneous</i>	ND	ND
Beliza	<i>Belize Light Crude</i>	40	ND
Beliza	<i>Belize Miscellaneous</i>	ND	ND
Bolīvija	<i>Bolivian Condensate</i>	58,8	0,1
Brazīlija	<i>Garoupa</i>	30,5	0,1
Brazīlija	<i>Sergipano</i>	25,1	0,4
Brazīlija	<i>Campos Basin</i>	20	ND
Brazīlija	<i>Urucu (Upper Amazon)</i>	42	ND
Brazīlija	<i>Marlim</i>	20	ND
Brazīlija	<i>Brazil Polvo</i>	19,6	1,14
Brazīlija	<i>Roncador</i>	28,3	0,58
Brazīlija	<i>Roncador Heavy</i>	18	ND
Brazīlija	<i>Albacora East</i>	19,8	0,52
Bruneja	<i>Seria Light</i>	36,2	0,1
Bruneja	<i>Champion</i>	24,4	0,1
Bruneja	<i>Champion Condensate</i>	65	0,1
Bruneja	<i>Brunei LS Blend</i>	32	0,1
Bruneja	<i>Brunei Condensate</i>	65	ND
Bruneja	<i>Champion Export</i>	23,9	0,12

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

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

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Kanāda	<i>Waterton Condensate</i>	65,1	ND
Kanāda	<i>Panuke Condensate</i>	56	ND
Kanāda	<i>Federated Light and Medium</i>	39,7	2
Kanāda	<i>Wabasca</i>	23	ND
Kanāda	<i>Hibernia</i>	37,3	0,37
Kanāda	<i>BC Light</i>	40	ND
Kanāda	<i>Boundary</i>	39	ND
Kanāda	<i>Albian Heavy</i>	21	ND
Kanāda	<i>Koch Alberta</i>	34	ND
Kanāda	<i>Terra Nova</i>	32,3	ND
Kanāda	<i>Echo Blend</i>	20,6	3,15
Kanāda	<i>Western Canadian Blend</i>	19,8	3
Kanāda	<i>Western Canadian Select</i>	20,5	3,33
Kanāda	<i>White Rose</i>	31,0	0,31
Kanāda	<i>Access</i>	22	ND
Kanāda	<i>Premium Albian Synthetic Heavy</i>	20,9	ND
Kanāda	<i>Albian Residuum Blend (ARB)</i>	20,03	2,62
Kanāda	<i>Christina Lake</i>	20,5	3
Kanāda	<i>CNRL</i>	34	ND
Kanāda	<i>Husky Synthetic Blend</i>	31,91	0,11
Kanāda	<i>Premium Albian Synthetic (PAS)</i>	35,5	0,04

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Kanāda	<i>Seal Heavy(SH)</i>	19,89	4,54
Kanāda	<i>Suncor Synthetic A (OSA)</i>	33,61	0,178
Kanāda	<i>Suncor Synthetic H (OSH)</i>	19,53	3,079
Kanāda	<i>Peace Sour</i>	33	ND
Kanāda	<i>Western Canadian Resid</i>	20,7	ND
Kanāda	<i>Christina Dilbit Blend</i>	21,0	ND
Kanāda	<i>Christina Lake Dilbit</i>	38,08	3,80
Čīle	<i>Chile Miscellaneous</i>	ND	ND
Čada	<i>Doba Blend (Early Production)</i>	24,8	0,14
Čada	<i>Doba Blend (Later Production)</i>	20,8	0,17
Čīle	<i>Chile Miscellanous</i>	ND	ND
Ķīna	<i>Taching (Daqing)</i>	33	0,1
Ķīna	<i>Shengli</i>	24,2	1
Ķīna	<i>Beibu</i>	ND	ND
Ķīna	<i>Chengbei</i>	17	ND
Ķīna	<i>Lufeng</i>	34,4	ND
Ķīna	<i>Xijiang</i>	28	ND
Ķīna	<i>Wei Zhou</i>	39,9	ND
Ķīna	<i>Liu Hua</i>	21	ND
Ķīna	<i>Boz Hong</i>	17	0,282
Ķīna	<i>Peng Lai</i>	21,8	0,29
Ķīna	<i>Xi Xiang</i>	32,18	0,09

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Kolumbija	<i>Onto</i>	35,3	0,5
Kolumbija	<i>Putamayo</i>	35	0,5
Kolumbija	<i>Rio Zulia</i>	40,4	0,3
Kolumbija	<i>Orito</i>	34,9	0,5
Kolumbija	<i>Cano-Limon</i>	30,8	0,5
Kolumbija	<i>Lasmo</i>	30	ND
Kolumbija	<i>Cano Duya-1</i>	28	ND
Kolumbija	<i>Corocora-1</i>	31,6	ND
Kolumbija	<i>Suria Sur-1</i>	32	ND
Kolumbija	<i>Tunane-1</i>	29	ND
Kolumbija	<i>Casanare</i>	23	ND
Kolumbija	<i>Cusiana</i>	44,4	0,2
Kolumbija	<i>Vasconia</i>	27,3	0,6
Kolumbija	<i>Castilla Blend</i>	20,8	1,72
Kolumbija	<i>Cupiaga</i>	43,11	0,082
Kolumbija	<i>South Blend</i>	28,6	0,72
Kongo (Brazavila)	<i>Emeraude</i>	23,6	0,5
Kongo (Brazavila)	<i>Djeno Blend</i>	26,9	0,3
Kongo (Brazavila)	<i>Viodo Marina-1</i>	26,5	ND
Kongo (Brazavila)	<i>Nkossa</i>	47	0,03
Kongo (Kinšasa)	<i>Muanda</i>	34	0,1
Kongo (Kinšasa)	<i>Congo/Zaire</i>	31,7	0,1
Kongo (Kinšasa)	<i>Coco</i>	30,4	0,15

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

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Ekvatoriālā Gvineja	<i>Zafiro</i>	30,3	ND
Ekvatoriālā Gvineja	<i>Alba Condensate</i>	55	ND
Ekvatoriālā Gvineja	<i>Ceiba</i>	30,1	0,42
Gabona	<i>Gamba</i>	31,8	0,1
Gabona	<i>Mandji</i>	30,5	1,1
Gabona	<i>Lucina Marine</i>	39,5	0,1
Gabona	<i>Oguendjo</i>	35	ND
Gabona	<i>Rabi-Kouanga</i>	34	0,6
Gabona	<i>T'Catamba</i>	44,3	0,21
Gabona	<i>Rabi</i>	33,4	0,06
Gabona	<i>Rabi Blend</i>	34	ND
Gabona	<i>Rabi Light</i>	37,7	0,15
Gabona	<i>Etame Marin</i>	36	ND
Gabona	<i>Olende</i>	17,6	1,54
Gabona	<i>Gabonian Miscellaneous</i>	ND	ND
Gruzija	<i>Georgian Miscellaneous</i>	ND	ND
Gana	<i>Bonsu</i>	32	0,1
Gana	<i>Salt Pond</i>	37,4	0,1
Gvatemala	<i>Coban</i>	27,7	ND
Gvatemala	<i>Rubelsanto</i>	27	ND
Indija	<i>Bombay High</i>	39,4	0,2

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Indonēzija	<i>Minas (Sumatran Light)</i>	34,5	0,1
Indonēzija	<i>Ardjuna</i>	35,2	0,1
Indonēzija	<i>Attaka</i>	42,3	0,1
Indonēzija	<i>Suri</i>	18,4	0,2
Indonēzija	<i>Sanga Sanga</i>	25,7	0,2
Indonēzija	<i>Sepinggan</i>	37,9	0,9
Indonēzija	<i>Walio</i>	34,1	0,7
Indonēzija	<i>Arimbi</i>	31,8	0,2
Indonēzija	<i>Poleng</i>	43,2	0,2
Indonēzija	<i>Handil</i>	32,8	0,1
Indonēzija	<i>Jatibarang</i>	29	0,1
Indonēzija	<i>Cinta</i>	33,4	0,1
Indonēzija	<i>Bekapai</i>	40	0,1
Indonēzija	<i>Katapa</i>	52	0,1
Indonēzija	<i>Salawati</i>	38	0,5
Indonēzija	<i>Duri (Sumatran Heavy)</i>	21,1	0,2
Indonēzija	<i>Sembakung</i>	37,5	0,1
Indonēzija	<i>Badak</i>	41,3	0,1
Indonēzija	<i>Arun Condensate</i>	54,5	ND
Indonēzija	<i>Udang</i>	38	0,1
Indonēzija	<i>Klamono</i>	18,7	1
Indonēzija	<i>Bunya</i>	31,7	0,1

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Indonēzija	<i>Pamusian</i>	18,1	0,2
Indonēzija	<i>Kerindigan</i>	21,6	0,3
Indonēzija	<i>Melahin</i>	24,7	0,3
Indonēzija	<i>Bunyu</i>	31,7	0,1
Indonēzija	<i>Camar</i>	36,3	ND
Indonēzija	<i>Cinta Heavy</i>	27	ND
Indonēzija	<i>Lalang</i>	40,4	ND
Indonēzija	<i>Kakap</i>	46,6	ND
Indonēzija	<i>Sisi-1</i>	40	ND
Indonēzija	<i>Giti-1</i>	33,6	ND
Indonēzija	<i>Ayu-1</i>	34,3	ND
Indonēzija	<i>Bima</i>	22,5	ND
Indonēzija	<i>Padang Isle</i>	34,7	ND
Indonēzija	<i>Intan</i>	32,8	ND
Indonēzija	<i>Sepingan - Yakin Mixed</i>	31,7	0,1
Indonēzija	<i>Widuri</i>	32	0,1
Indonēzija	<i>Belida</i>	45,9	0
Indonēzija	<i>Senipah</i>	51,9	0,03

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Irāna	<i>Iranian Light</i>	33,8	1,4
Irāna	<i>Iranian Heavy</i>	31	1,7
Irāna	<i>Soroosh (Cyrus)</i>	18,1	3,3
Irāna	<i>Dorrood (Darius)</i>	33,6	2,4
Irāna	<i>Rostam</i>	35,9	1,55
Irāna	<i>Salmon (Sassan)</i>	33,9	1,9
Irāna	<i>Foroozan (Fereidoon)</i>	31,3	2,5
Irāna	<i>Aboozar (Ardeshir)</i>	26,9	2,5
Irāna	<i>Sirri</i>	30,9	2,3
Irāna	<i>Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)</i>	27,1	2,5
Irāna	<i>Bahr/Nowruz</i>	25,0	2,5
Irāna	<i>Iranian Miscellaneous</i>	ND	ND

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Irāka	<i>Basrah Light (Pers. Gulf)</i>	33,7	2
Irāka	<i>Kirkuk (Pers. Gulf)</i>	35,1	1,9
Irāka	<i>Mishrif (Pers. Gulf)</i>	28	ND
Irāka	<i>Bai Hasson (Pers. Gulf)</i>	34,1	2,4
Irāka	<i>Basrah Medium (Pers. Gulf)</i>	31,1	2,6
Irāka	<i>Basrah Heavy (Pers. Gulf)</i>	24,7	3,5
Irāka	<i>Kirkuk Blend (Pers. Gulf)</i>	35,1	2
Irāka	<i>N. Rumalia (Pers. Gulf)</i>	34,3	2
Irāka	<i>Ras el Behar</i>	33	ND
Irāka	<i>Basrah Light (Red Sea)</i>	33,7	2
Irāka	<i>Kirkuk (Red Sea)</i>	36,1	1,9
Irāka	<i>Mishrif (Red Sea)</i>	28	ND
Irāka	<i>Bai Hasson (Red Sea)</i>	34,1	2,4
Irāka	<i>Basrah Medium (Red Sea)</i>	31,1	2,6
Irāka	<i>Basrah Heavy (Red Sea)</i>	24,7	3,5
Irāka	<i>Kirkuk Blend (Red Sea)</i>	34	1,9
Irāka	<i>N. Rumalia (Red Sea)</i>	34,3	2
Irāka	<i>Ratawi</i>	23,5	4,1
Irāka	<i>Basrah Light (Turkey)</i>	33,7	2
Irāka	<i>Kirkuk (Turkey)</i>	36,1	1,9
Irāka	<i>Mishrif (Turkey)</i>	28	ND
Irāka	<i>Bai Hasson (Turkey)</i>	34,1	2,4
Irāka	<i>Basrah Medium (Turkey)</i>	31,1	2,6
Irāka	<i>Basrah Heavy (Turkey)</i>	24,7	3,5
Irāka	<i>Kirkuk Blend (Turkey)</i>	34	1,9
Irāka	<i>N. Rumalia (Turkey)</i>	34,3	2
Irāka	<i>FAO Blend</i>	27,7	3,6

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Kazahstāna	<i>Kumkol</i>	42,5	0,07
Kazahstāna	<i>CPC Blend</i>	44,2	0,54
Kuveita	<i>Mina al Ahmadi (Kuwait Export)</i>	31,4	2,5
Kuveita	<i>Magwa (Lower Jurassic)</i>	38	ND
Kuveita	<i>Burgan (Wafra)</i>	23,3	3,4
Lībija	<i>Bu Attifel</i>	43,6	0
Lībija	<i>Amna (high pour)</i>	36,1	0,2
Lībija	<i>Brega</i>	40,4	0,2
Lībija	<i>Sirtica</i>	43,3	0,43
Lībija	<i>Zueitina</i>	41,3	0,3
Lībija	<i>Bunker Hunt</i>	37,6	0,2
Lībija	<i>El Hofra</i>	42,3	0,3
Lībija	<i>Dahra</i>	41	0,4
Lībija	<i>Sarir</i>	38,3	0,2
Lībija	<i>Zueitina Condensate</i>	65	0,1
Lībija	<i>El Sharara</i>	42,1	0,07
Malaizija	<i>Miri Light</i>	36,3	0,1
Malaizija	<i>Tembungo</i>	37,5	ND
Malaizija	<i>Labuan Blend</i>	33,2	0,1
Malaizija	<i>Tapis</i>	44,3	0,1
Malaizija	<i>Tembungo</i>	37,4	0
Malaizija	<i>Bintulu</i>	26,5	0,1
Malaizija	<i>Bekok</i>	49	ND
Malaizija	<i>Pulai</i>	42,6	ND
Malaizija	<i>Dulang</i>	39	0,037

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Mauritānija	<i>Chinguetti</i>	28,2	0,51
Meksika	<i>Isthmus</i>	32,8	1,5
Meksika	<i>Maya</i>	22	3,3
Meksika	<i>Olmecca</i>	39	ND
Meksika	<i>Altamira</i>	16	ND
Meksika	<i>Topped Isthmus</i>	26,1	1,72
Nīderlande	<i>Alba</i>	19,59	ND
Neitrāla zona	<i>Eocene (Wafra)</i>	18,6	4,6
Neitrāla zona	<i>Hout</i>	32,8	1,9
Neitrāla zona	<i>Khafji</i>	28,5	2,9
Neitrāla zona	<i>Burgan (Wafra)</i>	23,3	3,4
Neitrāla zona	<i>Ratawi</i>	23,5	4,1
Neitrāla zona	<i>Neutral Zone Mix</i>	23,1	ND
Neitrāla zona	<i>Khafji Blend</i>	23,4	3,8

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Nigērija	<i>Forcados Blend</i>	29,7	0,3
Nigērija	<i>Escravos</i>	36,2	0,1
Nigērija	<i>Brass River</i>	40,9	0,1
Nigērija	<i>Qua Iboe</i>	35,8	0,1
Nigērija	<i>Bonny Medium</i>	25,2	0,2
Nigērija	<i>Pennington</i>	36,6	0,1
Nigērija	<i>Bomu</i>	33	0,2
Nigērija	<i>Bonny Light</i>	36,7	0,1
Nigērija	<i>Brass Blend</i>	40,9	0,1
Nigērija	<i>Gilli Gilli</i>	47,3	ND
Nigērija	<i>Adanga</i>	35,1	ND
Nigērija	<i>Iyak-3</i>	36	ND
Nigērija	<i>Antan</i>	35,2	ND
Nigērija	<i>OSO</i>	47	0,06
Nigērija	<i>Ukpokiti</i>	42,3	0,01
Nigērija	<i>Yoho</i>	39,6	ND
Nigērija	<i>Okwori</i>	36,9	ND
Nigērija	<i>Bonga</i>	28,1	ND
Nigērija	<i>ERHA</i>	31,7	0,21
Nigērija	<i>Amenam Blend</i>	39	0,09
Nigērija	<i>Akpo</i>	45,17	0,06
Nigērija	<i>EA</i>	38	ND
Nigērija	<i>Agbami</i>	47,2	0,044

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Norvēģija	<i>Ekofisk</i>	43,4	0,2
Norvēģija	<i>Tor</i>	42	0,1
Norvēģija	<i>Statfjord</i>	38,4	0,3
Norvēģija	<i>Heidrun</i>	29	ND
Norvēģija	<i>Norwegian Forties</i>	37,1	ND
Norvēģija	<i>Gullfaks</i>	28,6	0,4
Norvēģija	<i>Oseberg</i>	32,5	0,2
Norvēģija	<i>Norne</i>	33,1	0,19
Norvēģija	<i>Troll</i>	28,3	0,31
Norvēģija	<i>Draugen</i>	39,6	ND
Norvēģija	<i>Sleipner Condensate</i>	62	0,02
Omāna	<i>Oman Export</i>	36,3	0,8
Papua-Jaungvineja	<i>Kutubu</i>	44	0,04
Peru	<i>Loreto</i>	34	0,3
Peru	<i>Talara</i>	32,7	0,1
Peru	<i>High Cold Test</i>	37,5	ND
Peru	<i>Bayovar</i>	22,6	ND
Peru	<i>Low Cold Test</i>	34,3	ND
Peru	<i>Carmen Central-5</i>	20,7	ND
Peru	<i>Shiviyacu-23</i>	20,8	ND
Peru	<i>Mayna</i>	25,7	ND
Filipīnas	<i>Nido</i>	26,5	ND
Filipīnas	<i>Philippines Miscellaneous</i>	ND	ND

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Katara	<i>Dukhan</i>	41,7	1,3
Katara	<i>Qatar Marine</i>	35,3	1,6
Katara	<i>Qatar Land</i>	41,4	ND
Rāselhaima	<i>Rak Condensate</i>	54,1	ND
Rāselhaima	<i>Ras Al Khaimah Miscellaneous</i>	ND	ND
Krievija	<i>Urals</i>	31	2
Krievija	<i>Russian Export Blend</i>	32,5	1,4
Krievija	<i>M100</i>	17,6	2,02
Krievija	<i>M100 Heavy</i>	16,67	2,09
Krievija	<i>Siberian Light</i>	37,8	0,4
Krievija	<i>E4 (Gravenshon)</i>	19,84	1,95
Krievija	<i>E4 Heavy</i>	18	2,35
Krievija	<i>Purovsky Condensate</i>	64,1	0,01
Krievija	<i>Sokol</i>	39,7	0,18
Saūda Arābija	<i>Light (Pers. Gulf)</i>	33,4	1,8
Saūda Arābija	<i>Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)</i>	27,9	2,8
Saūda Arābija	<i>Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)</i>	30,8	2,4
Saūda Arābija	<i>Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)</i>	37,8	1,1
Saūda Arābija	<i>Light (Yanbu)</i>	33,4	1,2
Saūda Arābija	<i>Heavy (Yanbu)</i>	27,9	2,8
Saūda Arābija	<i>Medium (Yanbu)</i>	30,8	2,4
Saūda Arābija	<i>Berri (Yanbu)</i>	37,8	1,1
Saūda Arābija	<i>Medium (Zuluf/Marjan)</i>	31,1	2,5

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

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Turcija	<i>Turkish Miscellaneous</i>	ND	ND
Ukraina	<i>Ukraine Miscellaneous</i>	ND	ND
Apvienotā Karaliste	<i>Auk</i>	37,2	0,5
Apvienotā Karaliste	<i>Beatrice</i>	38,7	0,05
Apvienotā Karaliste	<i>Brae</i>	33,6	0,7
Apvienotā Karaliste	<i>Buchan</i>	33,7	0,8
Apvienotā Karaliste	<i>Claymore</i>	30,5	1,6
Apvienotā Karaliste	<i>S.V. (Brent)</i>	36,7	0,3
Apvienotā Karaliste	<i>Tartan</i>	41,7	0,6
Apvienotā Karaliste	<i>Tern</i>	35	0,7
Apvienotā Karaliste	<i>Magnus</i>	39,3	0,3
Apvienotā Karaliste	<i>Dunlin</i>	34,9	0,4
Apvienotā Karaliste	<i>Fulmar</i>	40	0,3
Apvienotā Karaliste	<i>Hutton</i>	30,5	0,7
Apvienotā Karaliste	<i>N.W. Hutton</i>	36,2	0,3
Apvienotā Karaliste	<i>Maureen</i>	35,5	0,6
Apvienotā Karaliste	<i>Murchison</i>	38,8	0,3
Apvienotā Karaliste	<i>Ninian Blend</i>	35,6	0,4
Apvienotā Karaliste	<i>Montrose</i>	40,1	0,2
Apvienotā Karaliste	<i>Beryl</i>	36,5	0,4

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Apvienotā Karaliste	<i>Piper</i>	35,6	0,9
Apvienotā Karaliste	<i>Forties</i>	36,6	0,3
Apvienotā Karaliste	<i>Brent Blend</i>	38	0,4
Apvienotā Karaliste	<i>Flotta</i>	35,7	1,1
Apvienotā Karaliste	<i>Thistle</i>	37	0,3
Apvienotā Karaliste	<i>S.V. (Ninian)</i>	38	0,3
Apvienotā Karaliste	<i>Argyle</i>	38,6	0,2
Apvienotā Karaliste	<i>Heather</i>	33,8	0,7
Apvienotā Karaliste	<i>South Birch</i>	38,6	ND
Apvienotā Karaliste	<i>Wytch Farm</i>	41,5	ND
Apvienotā Karaliste	<i>Cormorant. North</i>	34,9	0,7
Apvienotā Karaliste	<i>Cormorant. South (Cormorant "A")</i>	35,7	0,6
Apvienotā Karaliste	<i>Alba</i>	19,2	ND
Apvienotā Karaliste	<i>Foinhaven</i>	26,3	0,38
Apvienotā Karaliste	<i>Schiehallion</i>	25,8	ND
Apvienotā Karaliste	<i>Captain</i>	19,1	0,7
Apvienotā Karaliste	<i>Harding</i>	20,7	0,59

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
ASV: Aļaska	<i>ANS</i>	ND	ND
ASV: Kolorādo	<i>Niobrara</i>	ND	ND
ASV: Ņūmeksika	<i>Four Corners</i>	ND	ND
ASV: Ziemeļdakota	<i>Bakken</i>	ND	ND
ASV: Ziemeļdakota	<i>North Dakota Sweet</i>	ND	ND
ASV: Teksasa	<i>WTI</i>	ND	ND
ASV: Teksasa	<i>Eagle Ford</i>	ND	ND
ASV: Jūta	<i>Covenant</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Beta</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Carpinteria</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Dos Cuadras</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Hondo</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Hueneme</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Pescado</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Point Arguello</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Point Pedernales</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Sacate</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Santa Clara</i>	ND	ND
ASV federālais ārējais kontinentālais šelfs	<i>Sockeye</i>	ND	ND

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Uzbekistāna	<i>Uzbekistan Miscellaneous</i>	ND	ND
Venecuēla	<i>Jobo (Monagas)</i>	12,6	2
Venecuēla	<i>Lama Lamar</i>	36,7	1
Venecuēla	<i>Mariago</i>	27	1,5
Venecuēla	<i>Ruiz</i>	32,4	1,3
Venecuēla	<i>Tucipido</i>	36	0,3
Venecuēla	<i>Venez Lot 17</i>	36,3	0,9
Venecuēla	<i>Mara 16/18</i>	16,5	3,5
Venecuēla	<i>Tia Juana Light</i>	32,1	1,1
Venecuēla	<i>Tia Juana Med 26</i>	24,8	1,6
Venecuēla	<i>Officina</i>	35,1	0,7
Venecuēla	<i>Bachaquero</i>	16,8	2,4
Venecuēla	<i>Cento Lago</i>	36,9	1,1
Venecuēla	<i>Lagunillas</i>	17,8	2,2
Venecuēla	<i>La Rosa Medium</i>	25,3	1,7
Venecuēla	<i>San Joaquin</i>	42	0,2
Venecuēla	<i>Lagotreco</i>	29,5	1,3
Venecuēla	<i>Lagocinco</i>	36	1,1
Venecuēla	<i>Boscan</i>	10,1	5,5
Venecuēla	<i>Leona</i>	24,1	1,5
Venecuēla	<i>Barinas</i>	26,2	1,8
Venecuēla	<i>Sylvestre</i>	28,4	1
Venecuēla	<i>Mesa</i>	29,2	1,2

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Venecuēla	<i>Ceuta</i>	31,8	1,2
Venecuēla	<i>Lago Medio</i>	31,5	1,2
Venecuēla	<i>Tigre</i>	24,5	ND
Venecuēla	<i>Anaco Wax</i>	41,5	0,2
Venecuēla	<i>Santa Rosa</i>	49	0,1
Venecuēla	<i>Bombai</i>	19,6	1,6
Venecuēla	<i>Aguasay</i>	41,1	0,3
Venecuēla	<i>Anaco</i>	43,4	0,1
Venecuēla	<i>BCF-Bach/Lag17</i>	16,8	2,4
Venecuēla	<i>BCF-Bach/Lag21</i>	20,4	2,1
Venecuēla	<i>BCF-21.9</i>	21,9	ND
Venecuēla	<i>BCF-24</i>	23,5	1,9
Venecuēla	<i>BCF-31</i>	31	1,2
Venecuēla	<i>BCF Blend</i>	34	1
Venecuēla	<i>Bolival Coast</i>	23,5	1,8
Venecuēla	<i>Ceuta/Bach 18</i>	18,5	2,3
Venecuēla	<i>Corridor Block</i>	26,9	1,6
Venecuēla	<i>Cretaceous</i>	42	0,4
Venecuēla	<i>Guanipa</i>	30	0,7
Venecuēla	<i>Lago Mix Med.</i>	23,4	1,9
Venecuēla	<i>Larosa/Lagun</i>	23,8	1,8
Venecuēla	<i>Menemoto</i>	19,3	2,2
Venecuēla	<i>Cabimas</i>	20,8	1,8
Venecuēla	<i>BCF-23</i>	23	1,9

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Venecuēla	<i>Oficina/Mesa</i>	32,2	0,9
Venecuēla	<i>Pilon</i>	13,8	2
Venecuēla	<i>Recon (Venez)</i>	34	ND
Venecuēla	<i>102 Tj (25)</i>	25	1,6
Venecuēla	<i>Tjl Cretaceous</i>	39	0,6
Venecuēla	<i>Tia Juana Pesado (Heavy)</i>	12,1	2,7
Venecuēla	<i>Mesa-Recon</i>	28,4	1,3
Venecuēla	<i>Oritupano</i>	19	2
Venecuēla	<i>Hombre Pintado</i>	29,7	0,3
Venecuēla	<i>Merey</i>	17,4	2,2
Venecuēla	<i>Lago Light</i>	41,2	0,4
Venecuēla	<i>Laguna</i>	11,2	0,3
Venecuēla	<i>Bach/Cueta Mix</i>	24	1,2
Venecuēla	<i>Bachaquero 13</i>	13	2,7
Venecuēla	<i>Ceuta – 28</i>	28	1,6
Venecuēla	<i>Temblador</i>	23,1	0,8
Venecuēla	<i>Lagomar</i>	32	1,2
Venecuēla	<i>Taparito</i>	17	ND
Venecuēla	<i>BCF-Heavy</i>	16,7	ND
Venecuēla	<i>BCF-Medium</i>	22	ND
Venecuēla	<i>Caripito Blend</i>	17,8	ND
Venecuēla	<i>Laguna/Ceuta Mix</i>	18,1	ND
Venecuēla	<i>Morichal</i>	10,6	ND
Venecuēla	<i>Pedenales</i>	20,1	ND

Valsts	Izejvielas komercnosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Venecuēla	<i>Quiriquire</i>	16,3	ND
Venecuēla	<i>Tucupita</i>	17	ND
Venecuēla	<i>Furrial-2 (E. Venezuela)</i>	27	ND
Venecuēla	<i>Curazao Blend</i>	18	ND
Venecuēla	<i>Santa Barbara</i>	36,5	ND
Venecuēla	<i>Cerro Negro</i>	15	ND
Venecuēla	<i>BCF22</i>	21,1	2,11
Venecuēla	<i>Hamaca</i>	26	1,55
Venecuēla	<i>Zuata 10</i>	15	ND
Venecuēla	<i>Zuata 20</i>	25	ND
Venecuēla	<i>Zuata 30</i>	35	ND
Venecuēla	<i>Monogas</i>	15,9	3,3
Venecuēla	<i>Corocoro</i>	24	ND
Venecuēla	<i>Petrozuata</i>	19,5	2,69
Venecuēla	<i>Morichal 16</i>	16	ND
Venecuēla	<i>Guafita</i>	28,6	0,73

Valsts	Izejvielas komercenosaukums	API	Sēra saturs (masas %)
Vjetnama	<i>Bach Ho (White Tiger)</i>	38,6	0
Vjetnama	<i>Dai Hung (Big Bear)</i>	36,9	0,1
Vjetnama	<i>Rang Dong</i>	37,7	0,5
Vjetnama	<i>Ruby</i>	35,6	0,08
Vjetnama	<i>Su Tu Den (Black Lion)</i>	36,8	0,05
Jemena	<i>North Yemeni Blend</i>	40,5	ND
Jemena	<i>Alif</i>	40,4	0,1
Jemena	<i>Maarib Lt.</i>	49	0,2
Jemena	<i>Masila Blend</i>	30-31	0,6
Jemena	<i>Shabwa Blend</i>	34,6	0,6
Jebkura	Degslāneklis	ND	ND
Jebkura	Slānekļa nafta	ND	ND
Jebkura	Dabaszgāze: pa cauruļvadiem pievadīta no avota	ND	ND
Jebkura	Dabaszgāze: no LNG	ND	ND
Jebkura	Slānekļa gāze: pa cauruļvadiem pievadīta no avota	ND	ND
Jebkura	Ogles	ND	ND

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 noteikti nākamajā tabulā;

"SEGi_x" ir šīs direktīvas darbības jomā ietilpstošas degvielas "x" vai enerģijas gadā pārdotā daudzuma siltumnīcefekta gāzu intensitāte, izteikta g CO₂ 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 <i>UNFCCC</i>
neautoceļu tehnikas gāzeļļa	$240\,763 \times 10^6$	
benzīns	$3\,844\,356 \times 10^6$	
<i>LPG</i>	$217\,563 \times 10^6$	
<i>CNG</i>	$51\,037 \times 10^6$	

Siltumnīcefekta gāzu intensitāte

Degvielas pamatstandarts 2010. gadam ir $94,1 \text{ g CO}_2 \text{ ekv./MJ}$

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 uzskaitītos datus jāpaziņo atsevišķi par degvielu vai enerģiju, ko piegādātāji ir laidusi tirgū attiecīgajā dalībvalstī (tostarp koppiegādātāji, kas darbojas vienā dalībvalstī).
3. Par katru degvielu un enerģiju dalībvalstīm jāpaziņo Komisijai šādus datus, 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.

IV PIELIKUMS

Informācijas ziņošanas veidne ziņoto datu saskaņības 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				
1		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)							
X	JĀ										
	JĀ										
	Starpsumma										
		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)							

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					

Pirkuma vieta ⁹

Ieraksts	Komponents	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.l												
l	F.n												
l	B.l												
l	B.m												
k	F.l												
k	F.n												
k	B.l												
k	B.m												
l	F.l												
l	F.n												
l	B.l												
l	B.m												
X	F.l												
X	F.n												
X	B.l												
X	B.m												

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 4. punkta a) apakšpunktā.
2. Degvielas daudzums ir definēts I pielikuma 1. daļas 4. punkta c) apakšpunktā.
3. Amerikas Naftas institūta (*API*) blīvums ir definēts *ASTM* testēšanas metodē D 287.
4. Siltumnīcefekta gāzu intensitāte ir definēta I pielikuma 1. daļas 4. punkta e) apakšpunktā.
5. AES ir definēts I pielikuma 1. daļas 4. 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 4. 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). c