Ovaj je dokument samo dokumentacijska pomoć za čiji sadržaj institucije ne preuzimaju odgovornost.

►**B**

DIREKTIVA VIJEĆA (EU) 2015/652

od 20. travnja 2015.

o utvrđivanju metoda izračuna i zahtjeva u vezi s izvješćivanjem u skladu s Direktivom 98/70/EZ Europskog parlamenta i Vijeća o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva

(SL L 107, 25.4.2015., str. 26)

Koji je ispravio:

►**C1** Ispravak, SL L 129, 27.5.2015, str. 53 (2015/652)

▼B

DIREKTIVA VIJEĆA (EU) 2015/652

od 20. travnja 2015.

o utvrđivanju metoda izračuna i zahtjeva u vezi s izvješćivanjem u skladu s Direktivom 98/70/EZ Europskog parlamenta i Vijeća o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva

VIJEĆE EUROPSKE UNIJE,

uzimajući u obzir Ugovor o funkcioniranju Europske unije,

uzimajući u obzir Direktivu 98/70/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 13. listopada 1998. o kakvoći benzinskih i dizelskih goriva i izmjeni Direktive Vijeća 93/12/EEZ ([1]), a posebno njezin članak 7.a stavak 5.,

uzimajući u obzir prijedlog Europske komisije,

budući da:

(1) Metoda za izračun emisija stakleničkih plinova iz gorivâ i drugih energenata iz nebioloških izvora koju je potrebno utvrditi u skladu s člankom 7.a stavkom 5. Direktive 98/70/EZ trebala bi rezultirati dovoljno točnim izvješćivanjem tako da Komisija može kritički procijeniti uspješnost isporučitelja u ispunjavanju njihovih obveza u skladu s člankom 7.a stavkom 2. te Direktive. Metodom izračuna trebalo bi osigurati točnost, uzimajući u obzir složenost povezanih administrativnih zahtjeva. U isto vrijeme njome bi trebalo poticati isporučitelje da smanje intenzitet stakleničkih plinova goriva koje isporučuju. Također je potrebno pažljivo razmotriti utjecaj metode izračuna na rafinerije u Uniji. Stoga bi se metoda izračuna trebala temeljiti na prosječnom intenzitetu stakleničkih plinova koji odgovara prosječnoj vrijednosti industrije koja je tipična za određeno gorivo. Prednost toga bilo bi smanjenje administrativnog opterećenja za isporučitelje i države članice. Predloženom metodom izračuna u ovoj fazi ne bi trebalo zahtijevati diferencijaciju intenziteta stakleničkih plinova goriva na temelju izvora sirovina jer bi to utjecalo na ulaganja u određenim rafinerijama u Uniji koja su u tijeku.

(2) Zahtjeve u vezi s izvješćivanjem za isporučitelje koji su mala i srednja poduzeća (MSP), kako je definirano u Preporuci Komisije 2003/361/EZ ([2]), trebalo bi svesti na najmanju moguću mjeru u kontekstu članka 7.a stavka 1. Direktive 98/70/EZ. Slično tome, uvoznike benzinskih i dizelskih goriva proizvedenih izvan Unije ne bi trebalo obvezati da dostavljaju podrobne informacije o izvorima sirove nafte koja je upotrijebljena za proizvodnju tih goriva jer bi te informacije mogle biti nedostupne ili bi ih moglo biti teško dobiti.

([1]) SL L 350, 28.12.1998., str. 58.
([2]) Preporuka Komisije 2003/361/EZ od 6. svibnja 2003. o definiciji malih i srednjih poduzeća (SL L 124, 20.5.2003., str. 36.).

▼B

(3) Radi poticanja daljnjeg smanjenja emisija stakleničkih plinova trebalo bi u izračun emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku isporučitelja uključiti uštede ostvarene od smanjenja emisija nastalih istraživanjem i proizvodnjom nafte i plina (smanjenja IPNP emisija), uključujući od spaljivanja na bakljama i ispuštanja u atmosferu. Kako bi isporučitelji goriva mogli lakše ostvariti priznavanje smanjenja IPNP emisija, trebalo bi dopustiti primjenu različitih sustava emisija za izračun i certificiranje smanjenja emisija. Trebali bi biti prihvatljivi samo projekti smanjenja IPNP emisija koji su započeti nakon datuma utvrđivanja referentne vrijednosti goriva navedene u članku 7.a stavku 5. točki (b) Direktive 98/70/EZ, odnosno nakon 1. siječnja 2011.

(4) Ponderirani prosjek zadanih vrijednosti stakleničkih plinova koji odgovara sirovoj nafti potrošenoj u Uniji predstavlja jednostavnu metodu izračuna s pomoću koje isporučitelji mogu odrediti sadržaj stakleničkih plinova u gorivu koje isporučuju.

(5) Smanjenja IPNP emisija trebalo bi procijeniti i potvrditi u skladu s načelima i normama utvrđenima u međunarodnim normama, a posebno ISO 14064, ISO 14065 i ISO 14066.

(6) Nadalje, primjereno je državama članicama olakšati provedbu zakonodavstva o smanjenjima IPNP emisija, uključujući od spaljivanja na bakljama i ispuštanja u atmosferu. U tu svrhu trebalo bi pod pokroviteljstvom Komisije pripremiti nezakonodavne smjernice o pristupima za kvantificiranje, provjeru, potvrđivanje, praćenje takvih smanjenja IPNP emisija i izvješćivanje o njima (uključujući smanjenja pri spaljivanju na bakljama i ispuštanju u atmosferu na mjestima proizvodnje) prije kraja razdoblja prenošenja utvrđenog u članku 7. ove Direktive.

(7) Člankom 7.a stavkom 5. točkom (b) Direktive 98/70/EZ zahtijeva se utvrđivanje metode za određivanje referentne vrijednosti goriva na temelju emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku po jedinici energije iz fosilnih goriva iz 2010.. Referentna vrijednost goriva trebala bi se temeljiti na količinama potrošenog dizela, benzina, plinskog ulja namijenjenog za uporabu u izvancestovnom prometu, ukapljenog naftnog plina (LPG) i komprimiranog prirodnog plina (CNG), primjenom podataka koje su države članice za 2010. službeno dostavile Okvirnoj konvenciji Ujedinjenih naroda o promjeni klime (UNFCCC). Referentna vrijednost goriva ne bi trebala biti vrijednost za referentno fosilno gorivo koja se koristi za izračun ušteda stakleničkih plinova iz biogorivâ, a koja bi trebala ostati kako je navedeno u Prilogu IV. Direktivi 98/70/EZ.

(8) S obzirom na to da se sastav odgovarajuće mješavine fosilnih goriva tek neznatno mijenja iz godine u godinu, ukupna promjena u intenzitetu stakleničkih plinova fosilnih goriva iz godine u godinu također će biti mala. Stoga je primjereno da se referentna vrijednost goriva temelji na podacima o prosječnoj potrošnji u Uniji u 2010. koje su države članice dostavile UNFCCC-u.

▼B

(9) Referentna vrijednost goriva trebala bi predstavljati prosječni intenzitet emisija stakleničkih plinova nastalih istraživanjem i proizvodnjom nafte i plina te intenzitet goriva iz rafinerije prosječne složenosti za fosilna goriva. Stoga bi referentnu vrijednost goriva trebalo izračunavati s pomoću prosječnih zadanih vrijednosti za odgovarajuće gorivo. Referentna vrijednost goriva trebala bi ostati nepromijenjena za razdoblje do 2020. kako bi se isporučiteljima pružila regulatorna sigurnost u pogledu njihovih obveza da smanje intenzitet stakleničkih plinova goriva koja isporučuju.

(10) Člankom 7.a stavkom 5. točkom (d) Direktive 98/70/EZ predviđa se donošenje metode za izračun doprinosa električnih cestovnih vozila smanjenju emisija stakleničkih plinova u njihovom životnom vijeku. U skladu s tim člankom metoda izračuna trebala bi biti u skladu s člankom 3. stavkom 4. Direktive 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća ([1]). Kako bi se osigurala usklađenost, istim bi se korekcijskim faktorom trebalo koristiti za učinkovitost pogonskog sustava.

(11) Električnu energiju isporučenu za uporabu u cestovnom prijevozu isporučitelji mogu navesti u svojim godišnjim izvješćima državama članicama kako je utvrđeno u članku 7.a stavku 1. Direktive 98/70/EZ. Kako bi se ograničili administrativni troškovi, primjereno je da se za potrebe izvješćivanja od strane isporučitelja metoda izračuna temelji na procjeni umjesto na stvarnom mjerenju potrošnje električne energije u električnom cestovnom vozilu ili motociklu.

(12) Primjereno je uključiti detaljan pristup za procjenu količine i intenziteta stakleničkih plinova biogorivâ u slučajevima u kojima se prerada biogoriva i fosilnoga goriva odvija tijekom istog postupka. Potrebna je posebna metoda zbog toga što se dobivena količina biogoriva ne može izmjeriti kao što je to slučaj pri zajedničkoj hidroobradi biljnih ulja s fosilnim gorivom. Člankom 7.d stavkom 1. Direktive 98/70/EZ propisano je da emisije stakleničkih plinova u životnom vijeku biogorivâ treba, za potrebe članka 7.a i članka 7.b stavka 2. te Direktive, izračunavati prema istoj metodi. Stoga je certificiranje emisija stakleničkih plinova s pomoću priznatih dobrovoljnih sustava valjano za potrebe članka 7.a kao i za potrebe članka 7.b stavka 2. Direktive 98/70/EZ.

(13) Zahtjev u vezi s izvješćivanjem od strane isporučitelja utvrđen u članku 7.a stavku 1. Direktive 98/70/EZ trebalo bi dopuniti usklađenim formatom i usklađenim definicijama podataka koje treba dostavljati. Budući da su podaci ključan element za metodu izračuna usklađenu u skladu s člankom 7.a stavkom 5. točkom (a) Direktive 98/70/EZ, potrebno je uskladiti definicije podataka radi

([1]) Direktiva 2009/28/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o promicanju uporabe energije iz obnovljivih izvora te o izmjeni i kasnijem stavljanju izvan snage direktiva 2001/77/EZ i 2003/30/EZ (SL L 140, 5.6.2009., str. 16.).

▼B

pravilne provedbe izračuna intenziteta stakleničkih plinova u vezi s obvezama izvješćivanja pojedinačnog isporučitelja. Ti podaci uključuju identifikaciju isporučitelja, količinu i vrstu goriva ili energenata stavljenih na tržište.

(14) Zahtjev u vezi s izvješćivanjem od strane isporučitelja utvrđen u članku 7.a stavku 1. Direktive 98/70/EZ trebalo bi dopuniti usklađenim zahtjevima u vezi s izvješćivanjem, formatom za izvješćivanje i usklađenim definicijama za države članice koje izvješćuju Komisiju o bilanci stakleničkih plinova goriva potrošenih u Uniji. Tim zahtjevima u vezi s izvješćivanjem posebice će se omogućiti ažuriranje vrijednosti za referentno fosilno gorivo opisane u točki 19. dijela C Priloga IV. Direktivi 98/70/EZ i točki 19. dijela C Priloga V. Direktivi 2009/28/EZ te će se njima olakšati izvješćivanje koje se zahtijeva u skladu s člankom 8. stavkom 3. i člankom 9. stavkom 2. Direktive 98/70/EZ kao i ažuriranje metode izračuna u skladu s tehničkim i znanstvenim napretkom kako bi se osiguralo da ona ispuni predviđenu svrhu. Ti podaci trebali bi uključivati količinu i vrstu goriva ili energenata stavljenih na tržište, mjesto kupnje i podrijetlo goriva ili energenta stavljenih na tržište.

(15) Radi smanjivanja administrativnog opterećenja primjereno je da države članice dopuste isporučiteljima da zahtjeve u vezi s izvješćivanjem ispune oslanjajući se na jednakovrijedne podatke prikupljene u skladu s drugim zakonodavstvom Unije ili nacionalnim zakonodavstvom, pod uvjetom da se izvješćivanje provodi u skladu sa zahtjevima navedenima u Prilogu IV. i definicijama utvrđenima u prilozima I. i III.

(16) Kako bi se skupinama isporučitelja olakšalo izvješćivanje u skladu s člankom 7.a stavkom 4. Direktive 98/70/EZ, člankom 7.a stavkom 5. točke (c) te Direktive omogućuje se utvrđivanje svih potrebnih pravila. S obzirom na to da razni isporučitelji stavljaju na tržište razna goriva u različitim udjelima i stoga možda moraju mobilizirati resurse različitih razina radi ispunjavanja cilja smanjenja stakleničkih plinova poželjno je olakšati takvo izvješćivanje kako bi se izbjegli poremećaji u fizičkom prijenosu goriva. Potrebno je stoga uskladiti definicije identifikacije isporučitelja, količine goriva ili energenata stavljenih na tržište, vrste goriva ili energenta, mjesta kupnje i podrijetla goriva ili energenta stavljenih na tržište. Osim toga, kako bi se izbjeglo dvostruko obračunavanje u okviru zajedničkog izvješćivanja isporučitelja, u skladu s člankom 7.a stavkom 4., primjereno je uskladiti provedbu metode izračuna i izvješćivanja u državama članicama, uključujući izvješćivanje Komisije, kako bi se informacije koje se zahtijevaju od skupine isporučitelja odnosile na određenu državu članicu.

(17) U skladu s člankom 8. stavkom 3. Direktive 98/70/EZ, države članice dužne su podnijeti godišnje izvješće s nacionalnim podacima o kakvoći goriva za prethodnu kalendarsku godinu u skladu s formatom utvrđenim u Odluci Komisije 2002/159/EZ ([1]). Kako

([1]) Odluka Komisije 2002/159/EZ od 18. veljače 2002. o zajedničkom formatu za podnošenje sažetih prikaza nacionalnih podataka o kakvoći goriva (SL L 53, 23.2.2002., str. 30.).

▼B

bi se obuhvatile izmjene uvedene u Direktivu 98/70/EZ Direktivom 2009/30/EZ Europskog parlamenta i Vijeća ([1]) i naknadni dodatni zahtjevi u vezi s izvješćivanjem za države članice, te u interesu djelotvornosti i usklađivanja, potrebno je razjasniti koje bi informacije trebalo dostavljati i usvojiti format za dostavljanje podataka od strane isporučitelja i država članica.

(18) Komisija je 23. veljače 2012. podnijela nacrt mjere Odboru osnovanom Direktivom 98/70/EZ. Odbor nije mogao donijeti mišljenje potrebnom kvalificiranom većinom. Stoga je primjereno da Komisija podnese prijedlog Vijeću u skladu s člankom 5.a stavkom 4. Odluke Vijeća 1000/468/EZ ([2]),

DONIJELO JE OVU DIREKTIVU:

Članak 1.

Predmet – područje primjene

1. Ovom se Direktivom utvrđuju pravila o metodama izračuna i zahtjevima u vezi s izvješćivanjem u skladu s Direktivom 98/70/EZ.

2. Ova se Direktiva primjenjuje na goriva koja se upotrebljavaju za pogon cestovnih vozila, izvancestovnih pokretnih strojeva (uključujući plovila za promet unutarnjim plovnim putovima kada ne plove morem), traktora za poljoprivredu i šumarstvo, rekreacijskih plovila kada ne plove morem i električnu energiju za uporabu u cestovnim vozilima.

Članak 2.

Definicije

Za potrebe ove Direktive, uz definicije već sadržane u Direktivi 98/70/EZ, primjenjuju se sljedeće definicije:

1. „emisije nastale istraživanjem i proizvodnjom nafte i plina” znači sve emisije stakleničkih plinova nastale prije nego što sirovina dospije u rafineriju ili postrojenje za preradu u kojoj odnosno u kojem je gorivo proizvedeno, kako je navedeno u Prilogu I.;

2. „prirodni bitumen” znači svaki izvor rafinerijske sirovine:

   (a) koji prema Američkom institutu za naftu (API) ima gustoću od najviše 10 stupnjeva kada se nalazi u formaciji ležišta na mjestu ekstrakcije kako je definirano u skladu s ispitnom metodom Američkog društva za ispitivanje i materijale (ASTM) ([3]) D287;

([1]) Direktiva 2009/30/EZ Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o izmjeni Direktive 98/70/EZ u pogledu specifikacije benzina, dizelskoga goriva i plinskog ulja i uvođenju mehanizma praćenja i smanjivanja emisija stakleničkih plinova, o izmjeni Direktive Vijeća 1999/32/EZ u pogledu specifikacije goriva koje se koristi na plovilima na unutarnjim plovnim putovima i stavljanju izvan snage Direktive 93/12/EEZ (SL L 140, 5.6.2009., str. 88.).

([2]) Odluka Vijeća od 28. lipnja 1999. o utvrđivanju postupaka za izvršavanje provedbenih ovlasti dodijeljenih Komisiji (SL L 184, 17.7.1999., str. 23.).

([3]) Američko društvo za ispitivanje i materijale (*American Society for Testing and Materials*):http://www.astm.org/index.shtml .

▼B

(b) čija je godišnja prosječna viskoznost pri temperaturi ležišta viša od one izračunate s pomoću sljedeće jednadžbe: viskoznost (mPas) = $518{,}98^{e-0{,}038T}$, pri čemu je T temperatura u stupnjevima Celzija;

(c) koji je obuhvaćen definicijom kombinirane nomenklature za bituminozni pijesak pod tarifnom oznakom KN 2714 kako je navedeno u Uredbi Vijeća (EEZ) br. 2658/87 ([1]); i

(d) kod kojeg se do izvora sirovine dolazi rudarenjem ili toplinski pospješenim gravitacijskim dreniranjem, pri čemu se toplinska energija većinom dovodi iz drugih izvora, a ne iz samog izvora sirovine;

3. „naftni škriljavac” znači svaki izvor rafinerijske sirovine koji u formaciji stijene sadrži kerogen u čvrstom stanju i koji je obuhvaćen definicijom naftnog škriljavca pod tarifnom oznakom KN 2714 kako je navedeno u Uredbi (EEZ) br. 2658/87. Do izvora sirovine dolazi se rudarenjem ili toplinski pospješenim gravitacijskim dreniranjem;

4. „referentna vrijednost goriva” znači referentna vrijednost goriva na temelju emisija stakleničkih plinova u životnom vijeku po jedinici energije iz fosilnih goriva iz 2010.;

5. „konvencionalna sirova nafta” znači svaki izvor rafinerijske sirovine koji prema API-u posjeduje gustoću višu od 10 stupnjeva kada se nalazi u formaciji ležišta na mjestu izvora izmjerenu metodom ASTM D287 i koji nije obuhvaćen definicijom pod tarifnom oznakom KN 2714 kako je navedeno u Uredbi (EEZ) br. 2658/87.

Članak 3.

Metoda za izračunavanje intenziteta stakleničkih plinova isporučenih goriva i energenata osim biogorivâ te izvješćivanje od strane isporučitelja

1. Za potrebe članka 7.a stavka 2. Direktive 98/70/EZ države članice osiguravaju da se isporučitelji za određivanje intenziteta stakleničkih plinova goriva koja isporučuju koriste metodom izračuna navedenom u Prilogu I.

2. Za potrebe članka 7.a stavka 1. drugog podstavka i članka 7.a stavka 2. Direktive 98/70/EZ države članice zahtijevaju od isporučitelja da dostavljaju podatke primjenjujući definicije i metodu izračuna navedene u Prilogu I. ovoj Direktivi. Podaci se dostavljaju svake godine upotrebom predloška navedenog u Prilogu IV. ovoj Direktivi.

3. Za potrebe članka 7.a stavka 4. Direktive 98/70/EZ, svaka država članica osigurava da skupina isporučitelja koja odabere da je se smatra

([1]) Uredba Vijeća (EEZ) br. 2658/87 od 23. srpnja 1987. o tarifnoj i statističkoj nomenklaturi i o Zajedničkoj carinskoj tarifi (SL L 256, 7.9.1987., str. 1.).

▼B

pojedinačnim isporučiteljem ispunjava svoju obvezu u skladu s člankom 7.a stavkom 2. u toj državi članici.

4. Na isporučitelje koji su MSP-ovi države članice primjenjuju pojednostavljenu metodu navedenu u Prilogu I. ovoj Direktivi.

Članak 4.

Izračun referentne vrijednosti goriva i smanjenje intenziteta stakleničkih plinova

Za potrebe provjere sukladnosti, od strane isporučitelja, s njihovom obvezom iz članka 7.a stavka 2. Direktive 98/70/EZ, države članice zahtijevaju od isporučitelja da svoja postignuta smanjenja emisija stakleničkih plinova iz gorivâ i električne energije ostvarena u životnom vijeku usporede s referentnom vrijednošću goriva navedenom u Prilogu II. ovoj Direktivi.

Članak 5.

Izvješćivanje od strane država članica

1. Pri podnošenju izvješća Komisiji u skladu s člankom 8. stavkom 3. Direktive 98/70/EZ, države članice Komisiji dostavljaju podatke koji se odnose na sukladnost s člankom 7.a te Direktive kako je definirano u Prilogu III. ovoj Direktivi.

2. Države članice se za podnošenje podataka navedenih u Prilogu III. ovoj Direktivi koriste alatom ReportNet Europske agencije za okoliš koji je stavljen na raspolaganje u skladu s Uredbom (EZ) br. 401/2009 Europskog parlamenta i Vijeća ([1]). Države članice podatke dostavljaju elektroničkim prijenosom podataka u Središnji registar podataka kojim upravlja Europska agencija za okoliš.

3. Podaci se dostavljaju svake godine korištenjem predložaka navedenog u Prilogu IV. Države članice obavješćuju Komisiju o datumu dostave i imenu osobe za kontakt iz nadležnog tijela koje je odgovorno za provjeru i dostavljanje podataka Komisiji.

Članak 6.

Sankcije

Države članice utvrđuju pravila o sankcijama koja se primjenjuju na kršenja nacionalnih odredaba donesenih u skladu s ovom Direktivom i poduzimaju sve potrebne mjere kako bi osigurale njihovu provedbu. Predviđene sankcije moraju biti djelotvorne, proporcionalne i odvraćajuće. Države članice obavješćuju Komisiju o navedenim odredbama do 21. travnja 2017. i obavješćuju je bez odgađanja o svim naknadnim izmjenama koje na njih utječu.

([1]) Uredba (EZ) br. 401/2009 Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o Europskoj agenciji za okoliš i Europskoj informacijskoj i promatračkoj mreži za okoliš (SL L 126, 21.5.2009., str. 13.).

▼B

Članak 7.

Prenošenje

1. Države članice donose zakone i druge propise potrebne za usklađivanje s ovom Direktivom najkasnije do 21. travnja 2017. One o tome odmah obavješćuju Komisiju.

2. Kada države članice donose ove te mjere, one sadržavaju upućivanje na ovu Direktivu ili se na nju upućuje prilikom njihove službene objave. Načine tog upućivanja određuju države članice.

3. Države članice Komisiji dostavljaju tekst glavnih mjera nacionalnog prava koje donesu u području na koje se odnosi ova Direktiva.

Članak 8.

Stupanje na snagu

Ova Direktiva stupa na snagu dvadesetog dana od dana objave u *Službenom listu Europske unije*.

Članak 9.

Adresati

Ova je Direktiva upućena državama članicama.

▼B

PRILOG I.

METODA ZA IZRAČUN INTENZITETA STAKLENIČKIH PLINOVA U ŽIVOTNOM VIJEKU GORIVÂ I ENERGENATA I IZVJEŠĆIVANJE OD STRANE ISPORUČITELJA

Dio 1.

Izračun intenziteta stakleničkih plinova gorivâ i energenata isporučitelja

Intenzitet stakleničkih plinova gorivâ i energenata izražen je u gramima ekvivalenta ugljikovog dioksida po megadžulu goriva (gCO_{2eq}/MJ).

1. U svrhu izračuna intenziteta stakleničkih plinova goriva u obzir se uzimaju staklenički plinovi ugljikov dioksid (CO_2), didušikov dioksid (N_2O) i metan (CH_4). U svrhu izračuna ekvivalenta CO_2, emisije tih plinova vrednuju se u emisijama ekvivalenta CO_2 kako slijedi:

   CO_2: 1; CH_4: 25; N_2O: 298

2. Emisije koje nastaju pri proizvodnji strojeva i opreme za ekstrakciju, proizvodnju, rafiniranje i potrošnju fosilnih goriva ne uzimaju se u obzir pri izračunu emisija stakleničkih plinova.

3. Intenzitet stakleničkih plinova isporučitelja u životnom vijeku emisija stakleničkih plinova svih isporučenih goriva i energenata izračunava se u skladu s dolje navedenom formulom:

$$\text{Intenzitet stakleničkih plinova gorivaisporučitelja}_{(\#)} = \frac{\sum_x (\blacktriangleright \mathbf{C1} GHGi_x \blacktriangleleft \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

pri čemu:

(a) „#” znači identifikacija isporučitelja (tj. identifikacija obveznika plaćanja poreza) definirana u Uredbi Komisije (EZ) br. 684/2009 ([1]) kao trošarinski broj gospodarskog subjekta (trošarinski broj iz Sustava za razmjenu podataka o trošarinskim subjektima koji posluju u sustavu odgode plaćanja trošarine (SEED) ili identifikacijski broj za porez na dodanu vrijednost (PDV) iz točke 5. podtočke (a) tablice 1. Priloga I. toj Uredbi za šifre odredišta od 1 do 5 i 8) koji je također obveznik plaćanja trošarine u skladu s člankom 8. Direktive Vijeća 2008/118/EZ ([2]) u trenutku u kojem je nastala obveza obračunavanja trošarine u skladu s člankom 7. stavkom 2. Direktive 2008/118/EZ. Ako ta identifikacija nije dostupna, države članice osiguravaju da se uspostavi jednakovrijedan način identifikacije u skladu s nacionalnim sustavom izvješćivanja za trošarine;

(b) „x” znači vrste goriva i energenata koje su obuhvaćene područjem primjene ove Direktive kako je navedeno u točki 17. podtočki (c) tablice 1. Priloga I. Uredbi (EZ) br. 684/2009. Ako ti podaci nisu dostupni, države članice

([1]) Uredba Komisije (EZ) br. 684/2009 od 24. srpnja 2009. o provedbi Direktive Vijeća 2008/118/EZ s obzirom na računalnu obradu postupaka za kretanje trošarinske robe u sustavu odgode plaćanja trošarine (SL L 197, 29.7.2009., str. 24.).

([2]) Direktiva Vijeća 2008/118/EZ od 16. prosinca 2008. o općim aranžmanima za trošarine i o stavljanju izvan snage Direktive 92/12/EEZ (SL L 9, 14.1.2009., str. 12.).

▼B

prikupljaju jednakovrijedne podatke u skladu sa sustavom izvješćivanja za trošarine uspostavljenim na nacionalnoj razini;

(c) „MJ_x” znači ukupno isporučena energija i pretvorena na temelju količina goriva „x” o kojima se izvješćuje, izražena u megadžulima. To se izračunava kako slijedi:

i. Količina svakog goriva po vrsti goriva

Ona se izvodi iz podataka dostavljenih u skladu s točkom 17. podtočkama (d), (f) i (o) tablice 1. Priloga I. Uredbi (EZ) br. 684/2009. Količine biogoriva pretvaraju se u njihovu donju ogrjevnu vrijednost sadržaja energije na temelju gustoća energije navedenih u Prilogu III. Direktivi 2009/28/EZ. Količine gorivâ nebiološkog podrijetla pretvaraju se u njihovu donju ogrjevnu vrijednost sadržaja energije na temelju gustoća energije navedenih u Dodatku 1. Izvješća Zajedničkog istraživačkog centra EUCAR-CONCAWE (JEC) ([1]), pod nazivom „Well-to-Tank”, (verzija 4) iz srpnja 2013. ([2]);

ii. Zajednička prerada fosilnih gorivâ i biogorivâ

Prerada uključuje svaku promjenu tijekom životnog vijeka isporučenih goriva ili energenata kojom se uzrokuje promjena molekulske strukture proizvoda. Dodavanje sredstava za denaturiranje ne pripada u tu preradu. Količina biogorivâ koja se prerađuje zajedno s gorivima nebiološkog podrijetla odražava stanje biogoriva nakon prerade. Količina zajednički prerađenog biogoriva određuje se prema energetskoj bilanci i učinkovitosti zajedničkog postupka prerade kako je navedeno u točki 17. dijela C Priloga IV. Direktivi 98/70/EZ.

Kada se razna biogoriva miješaju s fosilnim gorivima pri izračunu se uzimaju u obzir količina i vrsta svakog biogoriva, a te podatke isporučitelji dostavljaju državama članicama.

Količina isporučenog biogoriva koje ne ispunjava kriterij održivosti iz članka 7.b stavka 1. Direktive 98/70/EZ obračunava se kao fosilno gorivo.

Za potrebe članka 6. Uredbe (EZ) br. 443/2009 Europskog parlamenta i Vijeća ([3]) mješavina etanola i benzina E85 izračunava se kao zasebno gorivo.

Ako količine nisu prikupljene u skladu s Uredbom (EZ) br. 684/2009, države članice prikupljaju jednakovrijedne podatke u skladu sa sustavom izvješćivanja za trošarine uspostavljenim na nacionalnoj razini.

iii. Količina potrošene električne energije

To je količina električne energije potrošene u cestovnim vozilima ili motociklima o kojoj isporučitelj izvijesti nadležno tijelo u svakoj državi članici u skladu sa sljedećom formulom:

([1]) Konzorcij JEC spaja Zajednički istraživački centar Europske komisije (JRC), EUCAR (Europsko vijeće za istraživanja i razvoj u području automobilske industrije) i CONCAWE (Europsko udruženje naftnih kompanija za okoliš, zdravlje i sigurnost pri preradi i distribuciji).

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

([3]) Uredba (EZ) br. 443/2009 Europskog parlamenta i Vijeća od 23. travnja 2009. o utvrđivanju standardnih vrijednosti emisija za nove osobne automobile u okviru integriranog pristupa Zajednice smanjenju emisija CO 2 iz lakih vozila (SL L 140, 5.6.2009., str. 1.).

▼B

Potrošena električna energija = prevaljeni put (km) x učinkovitost potrošnje električne energije (MJ/km);

(d) Smanjenje emisija nastalih istraživanjem i proizvodnjom nafte i plina (smanjenje IPNP emisija)

„Smanjenje IPNP emisija" jest smanjenje emisija stakleničkih plinova nastalih istraživanjem i proizvodnjom nafte i plina koje navodi isporučitelj, izmjereno u gCO_{2eq} ako je kvantificirano i ako se o njemu izvješćuje u skladu sa sljedećim zahtjevima:

i. Prihvatljivost

Smanjenja IPNP emisija primjenjuju se samo na onaj dio zadanih prosječnih vrijednosti za benzin, dizel,CNG ili LPG koji se odnosi na IPNP emisije.

Smanjenja IPNP emisija koja nastanu u bilo kojoj zemlji mogu se obračunati kao smanjenje emisija stakleničkih plinova iz goriva iz bilo kojeg izvora sirovine koje isporučuje bilo koji isporučitelj.

Smanjenja IPNP emisija obračunavaju se samo ako su povezana s projektima koji su započeli nakon 1. siječnja 2011.

Nije potrebno dokazivati da se smanjenja IPNP emisija ne bi ostvarila bez zahtjeva u vezi s izvješćivanjem, navedenog u članku 7.a Direktive 87/70/EZ;

ii. Izračun

Smanjenja IPNP emisija procjenjuju se i potvrđuju u skladu s načelima i normama utvrđenima u međunarodnim normama, a posebno ISO 14064, ISO 14065 i ISO 14066.

Praćenje smanjenja IPNP emisija i referentnih vrijednosti emisija, izvješćivanje o njima te njihova verifikacija moraju se provoditi u skladu s normom ISO 14064 te se moraju osigurati rezultati čija je pouzdanost jednakovrijedna onima iz Uredbe Komisije (EU) br. 600/2012 ([1]) i Uredbe Komisije (EU) br. 601/2012 ([2]). Verifikacija metoda za procjenu smanjenja IPNP emisija mora se provesti u skladu s normom ISO 14064-3, a organizacija koja provodi verifikacije mora biti akreditirana u skladu s normom ISO 14065;

(e) „GHGix" je intenzitet stakleničkih plinova goriva ili energenta „x" izražen u gCO_{2eq}/MJ. Isporučitelji izračunavaju intenzitet stakleničkih plinova svakog goriva ili energenta kako slijedi:

i. intenzitet stakleničkih plinova gorivâ nebiološkog podrijetla je „ponderirani intenzitet stakleničkih plinova u životnom vijeku" po vrsti goriva naveden u zadnjem stupcu tablice iz točke 5. dijela 2. ovog Priloga;

ii. električna energija izračunava se kako je opisano u točki 6. dijela 2.;

iii. intenzitet stakleničkih plinova biogorivâ

Intenzitet stakleničkih plinova biogoriva koja ispunjavaju kriterij održivosti iz članka 7.b stavka 1. Direktive 98/70/EZ izračunava se u skladu s člankom 7.d te Direktive. Ako su podaci o emisijama stakleničkih plinova u životnom vijeku biogorivâ dobiveni u skladu sa sporazumom ili programom koji su bili predmetom odluke na temelju članka 7.c stavka 4. Direktive 98/70/EZ i uzimajući u obzir članak 7.b stavak 2. te Direktive, tim se podacima također treba

([1]) Uredba Komisije (EU) br. 600/2012 od 21. lipnja 2012. o verifikaciji izvješća o emisijama stakleničkih plinova i izvješća o tonskim kilometrima te o akreditaciji verifikatora u skladu s Direktivom 2003/87/EZ Europskog parlamenta i Vijeća (SL L 181, 12.7.2012., str. 1.).

([2]) Uredba Komisije (EU) br. 601/2012 od 21. lipnja 2012. o praćenju i izvješćivanju o emisijama stakleničkih plinova u skladu s Direktivom 2003/87/EZ Europskog parlamenta i Vijeća (SL L 181, 12.7.2012., str. 30.).

▼B

koristiti za određivanje intenziteta stakleničkih plinova biogorivâ u skladu s člankom 7.b stavkom 1. te Direktive. Intenzitet stakleničkih plinova za biogoriva koja ne ispunjavaju kriterij održivosti iz članka 7.b stavka 1. Direktive 98/70/EZ jednak je intenzitetu stakleničkih plinova odgovarajućeg fosilnog goriva dobivenog iz konvencionalne sirove nafte ili plina;

iv. Zajednička prerada gorivâ nebiološkog podrijetla i biogorivâ

Intenzitet stakleničkih plinova biogoriva koja se prerađuju zajedno s fosilnim gorivima odražava stanje biogoriva nakon prerade;

(f) „AF” su korekcijski faktori za učinkovitost pogonskog sustava:

Prevladavajuće tehnologije pretvorbe	Faktor učinkovitosti
Motor s unutarnjim izgaranjem	1
Električni pogonski sustav na baterije	0,4
Električni pogonski sustav na vodikove gorive ćelije	0,4

Dio 2.

Izvješćivanje od strane isporučitelja za goriva osim biogorivâ

1. Smanjenja IPNP emisija iz fosilnih goriva

Kako bi smanjenja IPNP emisija bila prihvatljiva za potrebe metode izvješćivanja i izračuna isporučitelji nadležnom tijelu koje imenuje država članica dostavljaju sljedeće:

(a) početni datum projekta koji mora biti nakon 1. siječnja 2011.;

(b) godišnja smanjenja emisija u gCO_{2eq};

(c) razdoblje u kojem su postignuta navedena smanjenja;

(d) lokaciju projekta najbližu izvoru emisija uz navođenje koordinata zemljopisne širine i duljine u stupnjevima na četvrtu decimalu;

(e) referentnu vrijednost godišnjih emisija prije uvođenja mjera smanjenja i godišnje emisije nakon provedbe mjera smanjenja u gCO_{2eq}/MJ proizvedene sirovine;

(f) broj certifikata namijenjen jednokratnoj uporabi kojim se jednoznačno utvrđuju sustav i navedena smanjenja stakleničkih plinova;

(g) broj namijenjen jednokratnoj uporabi kojim se jednoznačno utvrđuju metoda izračuna i povezani sustav;

(h) ako je projekt povezan s ekstrakcijom nafte, prosječni godišnji omjer plina i nafte u smjesi (GOR) u proteklim godinama i u godini izvješćivanja, tlak u ležištu, dubinu i stopu proizvodnje sirove nafte po bušotini.

2. Podrijetlo

„Podrijetlo” znači trgovački naziv sirovine naveden u točki 7. dijela 2. ovog Priloga, ali samo ako isporučitelji imaju potrebne informacije zbog toga što:

▼B

(a) je osoba ili poduzeće koje uvozi sirovu naftu iz trećih zemalja ili prihvaća isporuku sirove nafte iz druge države članice u skladu s člankom 1. Uredbe Vijeća (EZ) br. 2964/95 ([1]); ili

(b) su s drugim isporučiteljima sklopili dogovore o razmjeni informacija.

U svim se ostalim slučajevima podrijetlo odnosi na to je li podrijetlo goriva iz EU-a ili izvan EU-a.

Informacije o podrijetlu gorivâ koje isporučitelji prikupljaju i dostavljaju državama članicama povjerljive su, ali time se Komisiju ne sprečava da objavi općenite informacije ili informacije u sažetom obliku koje ne sadržavaju pojedinosti o pojedinačnim poduzećima;

Podrijetlo biogorivâ znači postupak proizvodnje biogoriva naveden u Prilogu IV. Direktivi 98/70/EZ.

Kada se upotrebljavaju razne sirovine, isporučitelji izvješćuju o količini (u metričkim tonama) gotovog proizvoda svake sirovine koja je u godini izvješćivanja proizvedena u odgovarajućem postrojenju za preradu.

3. Mjesto kupnje

„Mjesto kupnje” znači zemlja i naziv postrojenja za preradu u kojoj odnosno u kojem je na gorivu ili energentu obavljena posljednja značajna obrada kojom se utvrđuje podrijetlo goriva ili energenta u skladu s Uredbom Komisije (EEZ) br. 2454/93 ([2]).

4. MSP-ovi

Odstupajući od navedenog, za isporučitelje koji su MSP-ovi pojmovi „podrijetlo” i „mjesto kupnje” odnose se ili na EU ili na treću zemlju, ovisno o slučaju, neovisno o tome uvoze li oni sirovu naftu ili isporučuju naftna ulja i ulja dobivena od bitumenskih materijala.

5. Prosječne zadane vrijednosti intenziteta stakleničkih plinova u životnom vijeku gorivâ osim biogorivâ i električna energija

Izvor sirovine i postupak	Vrsta goriva stavljenog na tržište	Intenzitet stakleničkih plinova u životnom vijeku (gCO_{2eq}/MJ)	Ponderirani intenzitet stakleničkih plinova u životnom vijeku (gCO_{2eq}/MJ)
Konvencionalna sirova nafta	Benzin	93,2	93,3
Tekući plin		94,3	
Tekući ugljen		172	
Prirodni bitumen		107	
Naftni škriljavac		131,3	
Konvencionalna sirova nafta	Dizel ili plinsko ulje	95	95,1
Tekući plin		94,3	
Tekući ugljen		172	
Prirodni bitumen		108,5	
Naftni škriljavac		133,7	

([1]) Uredba Vijeća (EZ) br. 2964/95 od 20. prosinca 1995. o uvođenju sustava registriranja uvoza i isporuka sirove nafte u Zajednici (SL L 310, 22.12.1995., str. 5.).

([2]) Uredba Komisije (EEZ) br. 2454/93 od 2. srpnja 1993. o utvrđivanju odredaba za provedbu Uredbe Vijeća (EEZ) br. 2913/92 o Carinskom zakoniku Zajednice (SL L 253, 11.10.1993., str. 1.).

▼B

Izvor sirovine i postupak	Vrsta goriva stavljenog na tržište	Intenzitet stakleničkih plinova u životnom vijeku (gCO_{2eq}/MJ)	Ponderirani intenzitet stakleničkih plinova u životnom vijeku (gCO_{2eq}/MJ)
Sva fosilna goriva	Ukapljeni naftni plin u motoru s vanjskim izvorom paljenja	73,6	73,6
Prirodni plin, EU mješavina	Komprimirani prirodni plin u motoru s vanjskim izvorom paljenja	69,3	69,3
Prirodni plin, EU mješavina	Ukapljeni prirodni plin u motoru s vanjskim izvorom paljenja	74,5	74,5
Sabatierov proces dobivanja vodika elektrolizom iz obnovljivih izvora energije nebiološkog podrijetla	Komprimirani sintetički metan u motoru s vanjskim izvorom paljenja	3,3	3,3
Prirodni plin s parnim reformiranjem	Komprimirani vodik u gorivoj ćeliji	104,3	104,3
Elektroliza iz obnovljivih izvora energije nebiološkog podrijetla	Komprimirani vodik u gorivoj ćeliji	9,1	9,1
Ugljen	Komprimirani vodik u gorivoj ćeliji	234,4	234,4
Ugljen s hvatanjem i skladištenjem CO_2 iz emisija proizvodnih procesa	Komprimirani vodik u gorivoj ćeliji	52,7	52,7
Otpadna plastika dobivena od fosilnih sirovina	Benzin, dizel ili plinsko ulje	86	86

6. Električna energija

Za izvješćivanje od strane isporučitelja električne energije o električnoj energiji potrošenoj u električnima vozilima i motociklima, države članice trebale bi izračunati prosječne zadane vrijednosti u životnom vijeku na nacionalnoj razini u skladu s prikladnim međunarodnim normama.

Alternativno, države članice mogu dopustiti svojim isporučiteljima da za električnu energiju utvrde vrijednosti intenziteta stakleničkih plinova (gCO_{2eq}/MJ) s pomoću podataka koje su države članice dostavile na temelju:

(a) Uredbe (EZ) br. 1099/2008 Europskog parlamenta i Vijeća ([1]);

(b) Uredbe (EU) br. 525/2013 Europskog parlamenta i Vijeća ([2]); ili

([1]) Uredba (EZ) br. 1099/2008 Europskog parlamenta i Vijeća od 22. listopada 2008. o energetskoj statistici (SL L 304, 14.11.2008., str. 1.).

([2]) Uredba (EU) br. 525/2013 Europskog parlamenta i Vijeća od 21. svibnja 2013. o mehanizmu za praćenje i izvješćivanje o emisijama stakleničkih plinova i za izvješćivanje o drugim informacijama u vezi s klimatskim promjenama na nacionalnoj razini i razini Unije te o stavljanju izvan snage Odluke br. 280/2004/EZ (SL L 165, 18.6.2013., str. 13.).

▼B

(c) Delegirane uredbe Komisije (EU) br. 666/2014 ([1]).

7. Trgovački naziv sirovine

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Abu Dhabi	Al Bunduq	38,5	1,1
Abu Dhabi	Mubarraz	38,1	0,9
Abu Dhabi	Murban	40,5	0,8
Abu Dhabi	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Abu Dhabi	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abu Dhabi	Arzanah	44	0
Abu Dhabi	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abu Dhabi	Murban Bottoms	21,4	NIJE DOSTUPNO
Abu Dhabi	Top Murban	21	nije dostupno
Abu Dhabi	Upper Zakum	34,4	1,7
Alžir	Arzew	44,3	0,1
Alžir	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Alžir	Zarzaitine	43	0,1
Alžir	Algerian	44	0,1
Alžir	Skikda	44,3	0,1
Alžir	Saharan Blend	45,5	0,1
Alžir	Hassi Ramal	60	0,1
Alžir	Algerian Condensate	64,5	nije dostupno
Alžir	Algerian Mix	45,6	0,2
Alžir	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Alžir	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Alžir	Top Algerian	24,6	nije dostupno
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	nije dostupno
Angola	Cavala-1	42,3	nije dostupno

([1]) Delegirana uredba Komisije (EU) br. 666/2014 od 12. ožujka 2014. o uspostavi materijalnih zahtjeva za sustav inventara Unije i uzimanju u obzir promjena potencijala globalnog zagrijavanja i međunarodno dogovorenih smjernica za inventare u skladu s Uredbom (EU) br. 525/2013 Europskog parlamenta i Vijeća (SL L 179, 19.6.2014., str. 26.).

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Angola	Sulele (South-1)	38,7	nije dostupno
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (North)	30	nije dostupno
Angola	Malongo (South)	25	nije dostupno
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	nije dostupno
Angola	Kuito	20	nije dostupno
Angola	Hungo	28,8	nije dostupno
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
Argentina	Tierra del Fuego	42,4	nije dostupno
Argentina	Santa Cruz	26,9	nije dostupno
Argentina	Escalante	24	0,2
Argentina	Canadon Seco	27	0,2
Argentina	Hidra	51,7	0,05
Argentina	Medanito	34,93	0,48
Armenija	Armenian Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Australija	Jabiru	42,3	0,03
Australija	Kooroopa (Jurassic)	42	nije dostupno
Australija	Talgeberry (Jurassic)	43	nije dostupno
Australija	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	nije dostupno
Australija	Woodside Condensate	51,8	nije dostupno
Australija	Saladin-3 (Top Barrow)	49	nije dostupno
Australija	Harriet	38	nije dostupno

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Australija	Skua-3 (Challis Field)	43	nije dostupno
Australija	Barrow Island	36,8	0,1
Australija	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Australija	Jackson Blend	41,9	0
Australija	Cooper Basin	45,2	0,02
Australija	Griffin	55	0,03
Australija	Buffalo Crude	53	nije dostupno
Australija	Cossack	48,2	0,04
Australija	Elang	56,2	nije dostupno
Australija	Enfield	21,7	0,13
Australija	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Azerbajdžan	Azeri Light	34,8	0,15
Bahrein	Bahrain Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Bjelarus	Belarus Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Benin	Seme	22,6	0,5
Benin	Benin Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Belize	Belize Light Crude	40	nije dostupno
Belize	Belize Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Bolivija	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brazil	Garoupa	30,5	0,1
Brazil	Sergipano	25,1	0,4
Brazil	Campos Basin	20	nije dostupno
Brazil	Urucu (Upper Amazon)	42	nije dostupno
Brazil	Marlim	20	nije dostupno
Brazil	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brazil	Roncador	28,3	0,58
Brazil	Roncador Heavy	18	nije dostupno
Brazil	Albacora East	19,8	0,52
Brunej	Seria Light	36,2	0,1

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Brunej	Champion	24,4	0,1
Brunej	Champion Condensate	65	0,1
Brunej	Brunei LS Blend	32	0,1
Brunej	Brunei Condensate	65	nije dostupno
Brunej	Champion Export	23,9	0,12
Kamerun	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Kamerun	Lokele	21,5	0,5
Kamerun	Moudi Light	40	nije dostupno
Kamerun	Moudi Heavy	21,3	nije dostupno
Kamerun	Ebome	32,1	0,35
Kamerun	Cameroon Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Kanada	Peace River Light	41	nije dostupno
Kanada	Peace River Medium	33	nije dostupno
Kanada	Peace River Heavy	23	nije dostupno
Kanada	Manyberries	36,5	nije dostupno
Kanada	Rainbow Light and Medium	40,7	nije dostupno
Kanada	Pembina	33	nije dostupno
Kanada	Bells Hill Lake	32	nije dostupno
Kanada	Fosterton Condensate	63	nije dostupno
Kanada	Rangeland Condensate	67,3	nije dostupno
Kanada	Redwater	35	nije dostupno
Kanada	Lloydminster	20,7	2,8
Kanada	Wainwright- Kinsella	23,1	2,3
Kanada	Bow River Heavy	26,7	2,4
Kanada	Fosterton	21,4	3
Kanada	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Kanada	Midale	29	2,4
Kanada	Milk River Pipeline	36	1,4
Kanada	Ipl-Mix Sweet	40	0,2

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Kanada	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Kanada	Ipl Condensate	55	0,3
Kanada	Aurora Light	39,5	0,4
Kanada	Aurora Condensate	65	0,3
Kanada	Reagan Field	35	0,2
Kanada	Synthetic Canada	30,3	1,7
Kanada	Cold Lake	13,2	4,1
Kanada	Cold Lake Blend	26,9	3
Kanada	Canadian Federated	39,4	0,3
Kanada	Chauvin	22	2,7
Kanada	Gcos	23	nije dostupno
Kanada	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Kanada	Light Sour Blend	35	1,2
Kanada	Lloyd Blend	22	2,8
Kanada	Peace River Condensate	54,9	nije dostupno
Kanada	Sarnium Condensate	57,7	nije dostupno
Kanada	Saskatchewan Light	32,9	nije dostupno
Kanada	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Kanada	Syncrude	32	0,1
Kanada	Rangeland – South L & M	39,5	0,5
Kanada	Northblend Nevis	34	nije dostupno
Kanada	Canadian Common Condensate	55	nije dostupno
Kanada	Canadian Common	39	0,3
Kanada	Waterton Condensate	65,1	nije dostupno
Kanada	Panuke Condensate	56	nije dostupno
Kanada	Federated Light and Medium	39,7	2
Kanada	Wabasca	23	nije dostupno
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	nije dostupno

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Kanada	Boundary	39	nije dostupno
Kanada	Albian Heavy	21	nije dostupno
Kanada	Koch Alberta	34	nije dostupno
Kanada	Terra Nova	32,3	nije dostupno
Kanada	Echo Blend	20,6	3,15
Kanada	Western Canadian Blend	19,8	3
Kanada	Western Canadian Select	20,5	3,33
Kanada	White Rose	31,0	0,31
Kanada	Access	22	nije dostupno
Kanada	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	nije dostupno
Kanada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanada	Christina Lake	20,5	3
Kanada	CNRL	34	nije dostupno
Kanada	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Kanada	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Kanada	Seal Heavy(SH)	19,89	4,54
Kanada	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Kanada	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Kanada	Peace Sour	33	nije dostupno
Kanada	Western Canadian Resid	20,7	nije dostupno
Kanada	Christina Dilbit Blend	21,0	nije dostupno
Kanada	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Čad	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Čad	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Kina	Taching (Daqing)	33	0,1
Čile	Chile Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Kina	Shengli	24,2	1
Kina	Beibu	nije dostupno	nije dostupno
Kina	Chengbei	17	nije dostupno

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Kina	Lufeng	34,4	nije dostupno
Kina	Xijiang	28	nije dostupno
Kina	Wei Zhou	39,9	nije dostupno
Kina	Liu Hua	21	nije dostupno
Kina	Boz Hong	17	0,282
Kina	Peng Lai	21,8	0,29
Kina	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	nije dostupno
Kolumbija	Cano Duya-1	28	nije dostupno
Kolumbija	Corocora-1	31,6	nije dostupno
Kolumbija	Suria Sur-1	32	nije dostupno
Kolumbija	Tunane-1	29	nije dostupno
Kolumbija	Casanare	23	nije dostupno
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 (Brazzaville)	Emeraude	23,6	0,5
Kongo (Brazzaville)	Djeno Blend	26,9	0,3
Kongo (Brazzaville)	Viodo Marina-1	26,5	nije dostupno
Kongo (Brazzaville)	Nkossa	47	0,03
Kongo (Kinshasa)	Muanda	34	0,1
Kongo (Kinshasa)	Congo/Zaire	31,7	0,1

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Kongo (Kinshasa)	Coco	30,4	0,15
Côte d'Ivoire	Espoir	31,4	0,3
Côte d'Ivoire	Lion Cote	41,1	0,101
Danska	Dan	30,4	0,3
Danska	Gorm	33,9	0,2
Danska	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubai	Dubai (Fateh)	31,1	2
Dubai	Margham Light	50,3	0
Ekvador	Oriente	29,2	1
Ekvador	Quito	29,5	0,7
Ekvador	Santa Elena	35	0,1
Ekvador	Limoncoha-1	28	nije dostupno
Ekvador	Frontera-1	30,7	nije dostupno
Ekvador	Bogi-1	21,2	nije dostupno
Ekvador	Napo	19	2
Ekvador	Napo Light	19,3	nije dostupno
Egipat	Belayim	27,5	2,2
Egipat	El Morgan	29,4	1,7
Egipat	Rhas Gharib	24,3	3,3
Egipat	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Egipat	Geysum	19,5	nije dostupno
Egipat	East Gharib (J-1)	37,9	nije dostupno
Egipat	Mango-1	35,1	nije dostupno
Egipat	Rhas Budran	25	nije dostupno
Egipat	Zeit Bay	34,1	0,1
Egipat	East Zeit Mix	39	0,87
Ekvatorska Gvineja	Zafiro	30,3	nije dostupno
Ekvatorska Gvineja	Alba Condensate	55	nije dostupno
Ekvatorska Gvineja	Ceiba	30,1	0,42

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Gabon	Gamba	31,8	0,1
Gabon	Mandji	30,5	1,1
Gabon	Lucina Marine	39,5	0,1
Gabon	Oguendjo	35	nije dostupno
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	nije dostupno
Gabon	Rabi Light	37,7	0,15
Gabon	Etame Marin	36	nije dostupno
Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Gruzija	Georgian Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Gana	Bonsu	32	0,1
Gana	Salt Pond	37,4	0,1
Gvatemala	Coban	27,7	nije dostupno
Gvatemala	Rubelsanto	27	nije dostupno
Indija	Bombay High	39,4	0,2
Indonezija	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indonezija	Ardjuna	35,2	0,1
Indonezija	Attaka	42,3	0,1
Indonezija	Suri	18,4	0,2
Indonezija	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indonezija	Sepinggan	37,9	0,9
Indonezija	Walio	34,1	0,7
Indonezija	Arimbi	31,8	0,2
Indonezija	Poleng	43,2	0,2
Indonezija	Handil	32,8	0,1
Indonezija	Jatibarang	29	0,1

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Indonezija	Cinta	33,4	0,1
Indonezija	Bekapai	40	0,1
Indonezija	Katapa	52	0,1
Indonezija	Salawati	38	0,5
Indonezija	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indonezija	Sembakung	37,5	0,1
Indonezija	Badak	41,3	0,1
Indonezija	Arun Condensate	54,5	nije dostupno
Indonezija	Udang	38	0,1
Indonezija	Klamono	18,7	1
Indonezija	Bunya	31,7	0,1
Indonezija	Pamusian	18,1	0,2
Indonezija	Kerindigan	21,6	0,3
Indonezija	Melahin	24,7	0,3
Indonezija	Bunyu	31,7	0,1
Indonezija	Camar	36,3	nije dostupno
Indonezija	Cinta Heavy	27	nije dostupno
Indonezija	Lalang	40,4	nije dostupno
Indonezija	Kakap	46,6	nije dostupno
Indonezija	Sisi-1	40	nije dostupno
Indonezija	Giti-1	33,6	nije dostupno
Indonezija	Ayu-1	34,3	nije dostupno
Indonezija	Bima	22,5	nije dostupno
Indonezija	Padang Isle	34,7	nije dostupno
Indonezija	Intan	32,8	nije dostupno
Indonezija	Sepinggan – Yakin Mixed	31,7	0,1
Indonezija	Widuri	32	0,1
Indonezija	Belida	45,9	0
Indonezija	Senipah	51,9	0,03

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Iran	Iranian Light	33,8	1,4
Iran	Iranian Heavy	31	1,7
Iran	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Iran	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Iran	Rostam	35,9	1,55
Iran	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Iran	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Iran	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Iran	Sirri	30,9	2,3
Iran	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Iran	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Iran	Iranian Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Irak	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Irak	Mishrif (Pers. Gulf)	28	nije dostupno
Irak	Bai Hasson (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Pers. Gulf)	35,1	2
Irak	N. Rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Irak	Ras el Behar	33	nije dostupno
Irak	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Red Sea)	28	nije dostupno
Irak	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Irak	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Irak	Ratawi	23,5	4,1
Irak	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Turkey)	28	nije dostupno
Irak	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Irak	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Irak	FAO Blend	27,7	3,6
Kazakstan	Kumkol	42,5	0,07
Kazakstan	CPC Blend	44.2 nije dostupno	0,54
Kuvajt	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuvajt	Magwa (Lower Jurassic)	38	nije dostupno
Kuvajt	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Libija	Bu Attifel	43,6	0
Libija	Amna (high pour)	36,1	0,2
Libija	Brega	40,4	0,2
Libija	Sirtica	43,3	0,43
Libija	Zueitina	41,3	0,3
Libija	Bunker Hunt	37,6	0,2
Libija	El Hofra	42,3	0,3
Libija	Dahra	41	0,4
Libija	Sarir	38,3	0,2
Libija	Zueitina Condensate	65	0,1
Libija	El Sharara	42,1	0,07
Malezija	Miri Light	36,3	0,1
Malezija	Tembungo	37,5	nije dostupno
Malezija	Labuan Blend	33,2	0,1

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Malezija	Tapis	44,3	0,1
Malezija	Tembungo	37,4	0
Malezija	Bintulu	26,5	0,1
Malezija	Bekok	49	nije dostupno
Malezija	Pulai	42,6	nije dostupno
Malezija	Dulang	39	0,037
Mauritanija	Chinguetti	28,2	0,51
Meksiko	Isthmus	32,8	1,5
Meksiko	Maya	22	3,3
Meksiko	Olmeca	39	nije dostupno
Meksiko	Altamira	16	nije dostupno
Meksiko	Topped Isthmus	26,1	1,72
Nizozemska	Alba	19,59	nije dostupno
Neutralno područje	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Neutralno područje	Hout	32,8	1,9
Neutralno područje	Khafji	28,5	2,9
Neutralno područje	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Neutralno područje	Ratawi	23,5	4,1
Neutralno područje	Neutral Zone Mix	23,1	nije dostupno
Neutralno područje	Khafji Blend	23,4	3,8
Nigerija	Forcados Blend	29,7	0,3
Nigerija	Escravos	36,2	0,1
Nigerija	Brass River	40,9	0,1
Nigerija	Qua Iboe	35,8	0,1
Nigerija	Bonny Medium	25,2	0,2
Nigerija	Pennington	36,6	0,1
Nigerija	Bomu	33	0,2
Nigerija	Bonny Light	36,7	0,1
Nigerija	Brass Blend	40,9	0,1

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Nigerija	Gilli Gilli	47,3	nije dostupno
Nigerija	Adanga	35,1	nije dostupno
Nigerija	Iyak-3	36	nije dostupno
Nigerija	Antan	35,2	nije dostupno
Nigerija	OSO	47	0,06
Nigerija	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigerija	Yoho	39,6	nije dostupno
Nigerija	Okwori	36,9	nije dostupno
Nigerija	Bonga	28,1	nije dostupno
Nigerija	ERHA	31,7	0,21
Nigerija	Amenam Blend	39	0,09
Nigerija	Akpo	45,17	0,06
Nigerija	EA	38	nije dostupno
Nigerija	Agbami	47,2	0,044
Norveška	Ekofisk	43,4	0,2
Norveška	Tor	42	0,1
Norveška	Statfjord	38,4	0,3
Norveška	Heidrun	29	nije dostupno
Norveška	Norwegian Forties	37,1	nije dostupno
Norveška	Gullfaks	28,6	0,4
Norveška	Oseberg	32,5	0,2
Norveška	Norne	33,1	0,19
Norveška	Troll	28,3	0,31
Norveška	Draugen	39,6	nije dostupno
Norveška	Sleipner Condensate	62	0,02
Oman	Oman Export	36,3	0,8
Papua Nova Gvineja	Kutubu	44	0,04
Peru	Loreto	34	0,3
Peru	Talara	32,7	0,1
Peru	High Cold Test	37,5	nije dostupno

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Peru	Bayovar	22,6	nije dostupno
Peru	Low Cold Test	34,3	nije dostupno
Peru	Carmen Central-5	20,7	nije dostupno
Peru	Shiviyacu-23	20,8	nije dostupno
Peru	Mayna	25,7	nije dostupno
Filipini	Nido	26,5	nije dostupno
Filipini	Philippines Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Katar	Dukhan	41,7	1,3
Katar	Qatar Marine	35,3	1,6
Katar	Qatar Land	41,4	nije dostupno
Ras Al Khaimah	Rak Condensate	54,1	nije dostupno
Ras Al Khaimah	Ras Al Khaimah Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Rusija	Urals	31	2
Rusija	Russian Export Blend	32,5	1,4
Rusija	M100	17,6	2,02
Rusija	M100 Heavy	16,67	2,09
Rusija	Siberian Light	37,8	0,4
Rusija	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Rusija	E4 Heavy	18	2,35
Rusija	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Rusija	Sokol	39,7	0,18
Saudijska Arabija	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Saudijska Arabija	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Saudijska Arabija	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Saudijska Arabija	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Saudijska Arabija	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Saudijska Arabija	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Saudijska Arabija	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Saudijska Arabija	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Saudijska Arabija	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Sharjah	Mubarek. Sharjah	37	0,6
Sharjah	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapur	Rantau	50,5	0,1
Španjolska	Amposta Marina North	37	nije dostupno
Španjolska	Casablanca	34	nije dostupno
Španjolska	El Dorado	26,6	nije dostupno
Sirija	Syrian Straight	15	nije dostupno
Sirija	Thayyem	35	nije dostupno
Sirija	Omar Blend	38	nije dostupno
Sirija	Omar	36,5	0,1
Sirija	Syrian Light	36	0,6
Sirija	Souedie	24,9	3,8
Tajland	Erawan Condensate	54,1	nije dostupno
Tajland	Sirikit	41	nije dostupno
Tajland	Nang Nuan	30	nije dostupno
Tajland	Bualuang	27	nije dostupno
Tajland	Benchamas	42,4	0,12
Trinidad i Tobago	Galeota Mix	32,8	0,3
Trinidad i Tobago	Trintopec	24,8	nije dostupno
Trinidad i Tobago	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trinidad i Tobago	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Tunis	Zarzaitine	41,9	0,1
Tunis	Ashtart	29	1
Tunis	El Borma	43,3	0,1
Tunis	Ezzaouia-2	41,5	nije dostupno
Turska	Turkish Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Ukrajina	Ukraine Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Ujedinjena Kraljevina	Auk	37,2	0,5

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Ujedinjena Kraljevina	Beatrice	38,7	0,05
Ujedinjena Kraljevina	Brae	33,6	0,7
Ujedinjena Kraljevina	Buchan	33,7	0,8
Ujedinjena Kraljevina	Claymore	30,5	1,6
Ujedinjena Kraljevina	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Ujedinjena Kraljevina	Tartan	41,7	0,6
Ujedinjena Kraljevina	Tern	35	0,7
Ujedinjena Kraljevina	Magnus	39,3	0,3
Ujedinjena Kraljevina	Dunlin	34,9	0,4
Ujedinjena Kraljevina	Fulmar	40	0,3
Ujedinjena Kraljevina	Hutton	30,5	0,7
Ujedinjena Kraljevina	N.W. Hutton	36,2	0,3
Ujedinjena Kraljevina	Maureen	35,5	0,6
Ujedinjena Kraljevina	Murchison	38,8	0,3
Ujedinjena Kraljevina	Ninian Blend	35,6	0,4
Ujedinjena Kraljevina	Montrose	40,1	0,2
Ujedinjena Kraljevina	Beryl	36,5	0,4
Ujedinjena Kraljevina	Piper	35,6	0,9
Ujedinjena Kraljevina	Forties	36,6	0,3
Ujedinjena Kraljevina	Brent Blend	38	0,4
Ujedinjena Kraljevina	Flotta	35,7	1,1
Ujedinjena Kraljevina	Thistle	37	0,3
Ujedinjena Kraljevina	S.V. (Ninian)	38	0,3
Ujedinjena Kraljevina	Argyle	38,6	0,2
Ujedinjena Kraljevina	Heather	33,8	0,7
Ujedinjena Kraljevina	South Birch	38,6	nije dostupno
Ujedinjena Kraljevina	Wytch Farm	41,5	nije dostupno
Ujedinjena Kraljevina	Cormorant. North	34,9	0,7
Ujedinjena Kraljevina	Cormorant. South (Cormorant „A”)	35,7	0,6
Ujedinjena Kraljevina	Alba	19,2	nije dostupno
Ujedinjena Kraljevina	Foinhaven	26,3	0,38

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Ujedinjena Kraljevina	Schiehallion	25,8	nije dostupno
Ujedinjena Kraljevina	Captain	19,1	0,7
Ujedinjena Kraljevina	Harding	20,7	0,59
Aljaska (SAD)	ANS	nije dostupno	nije dostupno
Colorado (SAD)	Niobrara	nije dostupno	nije dostupno
Novi Meksiko (SAD)	Four Corners	nije dostupno	nije dostupno
Sjeverna Dakota (SAD)	Bakken	nije dostupno	nije dostupno
Sjeverna Dakota (SAD)	North Dakota Sweet	nije dostupno	nije dostupno
Teksas (SAD)	WTI	nije dostupno	nije dostupno
Teksas (SAD)	Eagle Ford	nije dostupno	nije dostupno
Utah (SAD)	Covenant	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Beta	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Carpinteria	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Dos Cuadras	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Hondo	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Hueneme	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Pescado	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Point Arguello	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Point Pedernales	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Sacate	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Santa Clara	nije dostupno	nije dostupno
Vanjski epikontinentalni pojas SAD-a	Sockeye	nije dostupno	nije dostupno
Uzbekistan	Uzbekistan Miscellaneous	nije dostupno	nije dostupno
Venezuela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Venezuela	Lama Lamar	36,7	1

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Venezuela	Mariago	27	1,5
Venezuela	Ruiz	32,4	1,3
Venezuela	Tucipido	36	0,3
Venezuela	Venez Lot 17	36,3	0,9
Venezuela	Mara 16/18	16,5	3,5
Venezuela	Tia Juana Light	32,1	1,1
Venezuela	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Venezuela	Officina	35,1	0,7
Venezuela	Bachaquero	16,8	2,4
Venezuela	Cento Lago	36,9	1,1
Venezuela	Lagunillas	17,8	2,2
Venezuela	La Rosa Medium	25,3	1,7
Venezuela	San Joaquin	42	0,2
Venezuela	Lagotreco	29,5	1,3
Venezuela	Lagocinco	36	1,1
Venezuela	Boscan	10,1	5,5
Venezuela	Leona	24,1	1,5
Venezuela	Barinas	26,2	1,8
Venezuela	Sylvestre	28,4	1
Venezuela	Mesa	29,2	1,2
Venezuela	Ceuta	31,8	1,2
Venezuela	Lago Medio	31,5	1,2
Venezuela	Tigre	24,5	nije dostupno
Venezuela	Anaco Wax	41,5	0,2
Venezuela	Santa Rosa	49	0,1
Venezuela	Bombai	19,6	1,6
Venezuela	Aguasay	41,1	0,3
Venezuela	Anaco	43,4	0,1
Venezuela	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Venezuela	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Venezuela	BCF-21.9	21,9	nije dostupno

▼B

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

▼B

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

▼B

Zemlja	Trgovački naziv sirovine	API	Sumpor (maseni udio u %)
Jemen	North Yemeni Blend	40,5	nije dostupno
Jemen	Alif	40,4	0,1
Jemen	Maarib Lt.	49	0,2
Jemen	Masila Blend	30-31	0,6
Jemen	Shabwa Blend	34,6	0,6
Bilo koja	Naftni škriljavac	nije dostupno	nije dostupno
Bilo koja	Nafta iz škriljavca	nije dostupno	nije dostupno
Bilo koja	Prirodni plin: iz izvora	nije dostupno	nije dostupno
Bilo koja	Prirodni plin: iz ukapljenog prirodnog plina	nije dostupno	nije dostupno
Bilo koja	Plin iz škriljavca: iz izvora	nije dostupno	nije dostupno
Bilo koja	Ugljen	nije dostupno	nije dostupno

▼B

PRILOG II.

IZRAČUN REFERENTNE VRIJEDNOSTI GORIVA ZA FOSILNA GORIVA

Metoda izračuna

(a) Referentna vrijednost goriva izračunava se na temelju prosječne potrošnje fosilnih goriva u Uniji (benzin, dizel, plinsko ulje, ukapljeni naftni plin i komprimirani prirodni plin), kako slijedi:

$$\text{Referentna vrijednost goriva} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

pri čemu:

„x” označava razna goriva i energente koji su obuhvaćeni područjem primjene ove Direktive i kako je utvrđeno u tablici u nastavku;

„$GHGi_x$” je intenzitet stakleničkih plinova godišnje isporučene količine goriva „x” ili energenta prodane na tržištu koji su obuhvaćeni područjem primjene ove Direktive, izražen u gCO_{2eq}/MJ. Koriste se vrijednosti za fosilna goriva navedene u točki 5. dijela 2.Priloga I.;

„MJ_x” je ukupna isporučena energija, pretvorena na temelju količina goriva „x” o kojima se izvješćuje i izražena u megadžulima.

(b) Podaci o potrošnji

Za izračun vrijednosti koriste se sljedeći podaci o potrošnji:

Gorivo	Potrošnja energije (MJ)	Izvor
Dizel	$7\,894\,969 \times 10^6$	Izvješća koja su države članice dostavile UNFCCC-u za 2010.
Plinsko ulje namijenjeno za uporabu u izvancestovnom prometu	$240\,763 \times 10^6$	
Benzin	$3\,844\,356 \times 10^6$	
Ukapljeni naftni plin	$217\,563 \times 10^6$	
Komprimirani prirodni plin	$51\,037 \times 10^6$	

Intenzitet stakleničkih plinova

Referentna vrijednost goriva za 2010. iznosi: 94,1 gCO_{2eq}/MJ

▼B

PRILOG III.

IZVJEŠĆIVANJE KOMISIJE OD STRANE DRŽAVA ČLANICA

1. Države članice do 31. prosinca svake godine dostavljaju podatke navedene u točki 3. Navedeni podaci moraju se dostaviti za sve goriva i energente stavljene na tržište u svakoj državi članici. Kada se razna biogoriva miješaju s fosilnim gorivima, moraju se navesti podaci za svako biogorivo.

2. Podaci navedeni u točki 3. dostavljaju se zasebno za goriva ili energente koje isporučitelji stavljaju na tržište unutar određene države članice (uključujući zajedničke isporučitelje koji posluju u jednoj državi članici).

3. Za svako gorivo i energent države članice dostavljaju sljedeće zbirne podatke Komisiji, sukladno točki 2. i kako je definirano u Prilogu I.:

   (a) vrsta goriva ili energenta;

   (b) količina goriva ili električne energije;

   (c) intenzitet stakleničkih plinova;

   (d) smanjenja IPNP emisija;

   (e) podrijetlo;

   (f) mjesto kupnje.

▼B

PRILOG IV.

PREDLOŽAK ZA DOSTAVLJANJE INFORMACIJA RADI OSIGURAVANJA SUKLADNOSTI DOSTAVLJENIH PODATAKA

Gorivo – pojedinačni isporučitelji

<table>
<tr><td rowspan="10">Unos</td><td rowspan="2">Zajedničko izvješće (DA/NE)</td><td rowspan="2">Zemlja</td><td rowspan="2">Isporučitelj[1]</td><td rowspan="2">Vrsta goriva[7]</td><td rowspan="2">Tarifna oznaka goriva KN[7]</td><td colspan="2">Količina[2]</td><td rowspan="2">Prosječni intenzitet stakleničkih plinova</td><td rowspan="2">Smanjenje IPNP emisija[5]</td><td rowspan="2">Smanjenje u odnosu na prosjek 2010.</td></tr>
<tr><td>u litrama</td><td>u energiji</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="7">1</td><td></td><td>Tarifna oznaka KN</td><td>Intenzitet stakleničkih plinova[4]</td><td>Sirovina</td><td>Tarifna oznaka KN</td><td>Intenzitet stakleničkih plinova[4]</td><td>održivost (DA/NE)</td><td colspan="3" rowspan="7"></td></tr>
<tr><td colspan="3">Komponenta F.1 (komponenta fosilnog goriva)</td><td colspan="4">Komponenta B.1 (komponenta biogoriva)</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Komponenta F.n (komponenta fosilnog goriva)</td><td colspan="4">Komponenta B.m (komponenta biogoriva)</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="10">k</td><td rowspan="2"></td><td rowspan="2"></td><td rowspan="2"></td><td rowspan="2"></td><td rowspan="2"></td><td rowspan="2"></td><td rowspan="2"></td><td rowspan="2"></td><td rowspan="2"></td><td rowspan="2"></td></tr>
<tr></tr>
<tr><td rowspan="7"></td><td>Tarifna oznaka KN[2]</td><td>Intenzitet stakleničkih plinova[4]</td><td>Sirovina</td><td>Tarifna oznaka KN[2]</td><td>Intenzitet stakleničkih plinova[4]</td><td>održivost (DA/NE)</td><td colspan="3" rowspan="7"></td></tr>
<tr><td colspan="3">Komponenta F.1 (komponenta fosilnog goriva)</td><td colspan="4">Komponenta B.1 (komponenta biogoriva)</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Komponenta F.n (komponenta fosilnog goriva)</td><td colspan="4">Komponenta B.m (komponenta biogoriva)</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
</table>

Gorivo – zajednički isporučitelji

<table>
<tr><td rowspan="10">Unos-</td><td rowspan="2">Zajedničko izvješće (DA/NE)</td><td rowspan="2">Zemlja</td><td rowspan="2">Isporučitelj[1]</td><td rowspan="2">Vrsta goriva[7]</td><td rowspan="2">Tarifna oznaka goriva KN[7]</td><td colspan="2">Količina[2]</td><td rowspan="2">Prosječni intenzitet stakleničkih plinova</td><td rowspan="2">Smanjenje IPNP emisija[5]</td><td rowspan="2">Smanjenje u odnosu na prosjek 2010.</td></tr>
<tr><td>u litrama</td><td>u energiji</td></tr>
<tr><td>DA</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>DA</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td colspan="6">Međuzbroj</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td rowspan="7">I</td><td></td><td>Tarifna oznaka KN</td><td>Intenzitet stakleničkih plinova[4]</td><td>Sirovina</td><td>Tarifna oznaka KN</td><td>Intenzitet stakleničkih plinova[4]</td><td>održivost (DA/NE)</td><td colspan="3" rowspan="7"></td></tr>
<tr><td colspan="3">Komponenta F.1 (komponenta fosilnog goriva)</td><td colspan="4">Komponenta B.1 (komponenta biogoriva)</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td colspan="3">Komponenta F.n (komponenta fosilnog goriva)</td><td colspan="4">Komponenta B.m (komponenta biogoriva)</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr>
</table>

▼B

Unos-	Zajedničko izvješće (DA/NE)	Zemlja	Isporučitelj[1]	Vrsta goriva[7]	Tarifna oznaka goriva KN[7]	Količina[2]		Prosječni intenzitet staklenič-kih plinova	Smanjenje IPNP emisija[5]	Smanjenje u odnosu na prosjek 2010.
						u litrama	u energiji			
x	DA									
	DA									
	Međuzbroj									
		Tarifna oznaka KN	Intenzitet staklenič-kih plinova[4]	Sirovina	Tarifna oznaka KN	Intenzitet staklenič-kih plinova[4]	održivost (DA/NE)			
	Komponenta F.1 (komponenta fosilnog goriva)			Komponenta B.1 (komponenta biogoriva)						
	Komponenta F.n (komponenta fosilnog goriva)			Komponenta B.m (komponenta biogoriva)						

Električna energija

Zajedničko izvješće	Zemlja	Isporučitelj[1]	Vrsta energije[7]	Količina[6]	Intenzitet staklenič-kih plinova	Smanjenje u odnosu na prosjek iz 2010.
				u energiji		
NE						
Podaci zajedničkih isporučitelja						
	Zemlja	Isporučitelj[1]	Vrsta energije [7]	Količina[6]	Intenzitet staklenič-kih plinova	Smanjenje u odnosu na prosjek iz 2010.
				u energiji		
DA						
DA						
	Međuzbroj					

Podrijetlo – pojedinačni isporučitelji[8]

Unos 1	komponenta F.1		Unos 1	komponenta F.n		Unos k	komponenta F.1		Unos k	komponenta F.n	
Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone

▼B

Unos 1	komponenta F.1		Unos 1	komponenta F.n		Unos k	komponenta F.1		Unos k	komponenta F.n	
Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone

Unos 1	komponenta B.1		Unos 1	komponenta B.m		Unos k	komponenta B.1		Unos k	komponentaB.m	
Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone

▼B

Unos 1	komponenta B.1		Unos 1	komponenta B.m		Unos k	komponenta B.1		Unos k	komponentaB.m	
Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone

Podrijetlo – zajednički isporučitelji[8]

Unos 1	komponenta F.1		Unos 1	komponenta F.n		Unos X	Komponenta F.1		Unos X	komponenta F.n	
Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone

▼**B**

Unos 1	komponenta F.1		Unos 1	komponenta F.n		Unos X	Komponenta F.1		Unos X	komponenta F.n	
Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone	Trgovački naziv sirovine	API gustoća[3]	Tone

Unos 1	komponenta B.1		Unos 1	komponenta B.m		Unos X	komponenta B.1		Unos X	komponenta B.m	
Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone

▼**B**

Unos 1	komponenta B.1		Unos 1	komponenta B.m		Unos X	komponenta B.1		Unos X	komponenta B.m	
Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone	Proizvodnja biogoriva	API gustoća[3]	Tone

Mjesto kupnje[9]

Unos	Komponenta	Rafinerija/Naziv postrojenja za preradu	Zemlja	Rafinerija/Naziv postrojenja za preradu	Zemlja	Rafinerija/Naziv postrojenja za preradu	Zemlja	Rafinerija/Naziv postrojenja za preradu	Zemlja	Rafinerija/Naziv postrojenja za preradu	Zemlja	Rafinerija/Naziv postrojenja za preradu	Zemlja
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

Ukupna energija o kojoj se izvješćuje i postignuto smanjenje po državi članici

Količina (u energiji)[10]	Intenzitet stakleničkih plinova	Smanjenje u odnosu na prosjek iz 2010.

Napomene uz format

Predložak za izvješćivanje od strane isporučitelja istovjetan je predlošku za izvješćivanje od strane države članice.

Osjenčena polja nije potrebno ispuniti.

1. Identifikacija isporučitelja definirana je u točki 3. podtočki (a) dijela 1. Priloga I.;

2. Količina goriva definirana je u točki 3. podtočki (c) dijela 1. Priloga I.;

3. Gustoća prema Američkom institutu za naftu (API) definirana je u skladu s ispitnom metodom ASTM D287;

4. Intenzitet stakleničkih plinova definiran je u točki 3. podtočki (e) dijela 1. Priloga I.;

5. Smanjenje IPNP emisija definirano je u točki 3. podtočki (d) dijela 1. Priloga I.; specifikacije u vezi s izvješćivanjem definirane su u točki 1. dijela 2. Priloga I.;

6. Količina električne energije definirana je u točki 6. dijela 2. Priloga I.;

7. Vrste goriva i odgovarajuće tarifne oznake KN definirane su u točki 3. podtočki (b) dijela 1. Priloga I.;

8. Podrijetlo je definirano u točkama 2. i 4. dijela 2. Priloga I.;

9. Mjesto kupnje definirano je u točkama 3. i 4. dijela 2. Priloga I.;

10. Ukupna količina potrošene energije (gorivo i električna energija).