



Consiliul
Uniunii Europene

Bruxelles, 7 octombrie 2014
(OR. en)

**Dosar interinstituțional:
2014/0286 (NLE)**

14009/14
ADD 1

CLIMA 90
ENV 814
ENER 424
TRANS 465
ENT 218
IA 7

PROPUNERE

Sursă:	Secretarul General al Comisiei Europene semnat de către dl Jordi AYET PUIGARNAU, director
Data primirii:	7 octombrie 2014
Destinatar:	DI Uwe CORSEPIUS, Secretarul General al Consiliului Uniunii Europene
Subiect:	ANEXE - Metodologia de calculare și raportare de către furnizorii de carburanți a intensității gazelor cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață de carburanții și energia furnizate la Propunerea de directivă a Consiliului de stabilire a metodologiilor de calculare și a cerințelor de raportare în conformitate cu Directiva 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind calitatea benzinei și a motorinei

În anexă, se pune la dispoziția delegațiilor documentul COM(2014) 617 final - ANNEXES 1 to 4.

Anexă: COM(2014) 617 final - ANNEXES 1 to 4.



COMISIA
EUROPEANĂ

Bruxelles, 6.10.2014
COM(2014) 617 final

ANNEXES 1 to 4

ANEXE

Metodologia de calculare și raportare de către furnizorii de carburanți a intensității gazelor cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață de carburanții și energia furnizate

la

Propunerea de directivă a Consiliului de stabilire a metodologiilor de calculare și a cerințelor de raportare în conformitate cu Directiva 98/70/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind calitatea benzinei și a motorinei

{SWD(2014) 295 final}

{SWD(2014) 296 final}

Anexa I

Metodologia de calculare și raportare de către furnizorii de carburanți a intensității gazelor cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață de carburanții și energia furnizate

Partea 1:

Atunci când se calculează intensitatea gazelor cu efect de seră generate de carburanții și energia furnizate de un furnizor de carburanți:

1. Intensitatea gazelor cu efect de seră generate de carburanți și energie se exprimă în grame de echivalent de dioxid de carbon pe MJ de carburant ($\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$);
2. Gazele cu efect de seră luate în considerare în scopul calculării intensității gazelor cu efect de seră generate de carburanți sunt dioxidul de carbon (CO_2), protoxidul de azot (N_2O) și metanul (CH_4). În vederea calculării echivalenței în CO_2 , emisiile gazelor se evaluează în emisii de echivalent de CO_2 după cum urmează:

 CO_2 : 1; CH_4 : 25; N_2O : 298
3. Emisiile rezultate din producția de mașini și echipamente utilizate în extracția, producția, rafinarea și consumul de combustibili fosili nu se iau în considerare în calculul emisiilor de gaze cu efect de seră.
4. Intensitatea gazelor cu efect de seră generate de un furnizor de carburanți pe durata ciclului de viață al tuturor carburanților furnizați se calculează în conformitate cu formula de mai jos:

$$\text{Intensitatea gazelor cu efect de seră generate de un furnizor } (\#) = \frac{\sum_x (\text{GHGi}_x \times \text{AF} \times \text{MJ}_x) - \text{UER}}{\sum_x \text{MJ}_x}$$

unde

- (a) „#” reprezintă identificarea furnizorului (persoana obligată la plata taxei), definită în Regulamentul (CE) nr. 684/2009 ca fiind numărul de acciză al operatorului [numărul de înregistrare SEED sau codul de identificare în scopuri de TVA din tabelul 1 punctul 5 litera (a) din anexa I la respectivul regulament pentru codurile tipului de destinație 1, 2, 3, 4, 5 și 8], care este, de asemenea, entitatea responsabilă cu plata accizelor în conformitate cu articolul 8 din Directiva 2008/118/CE a Consiliului în momentul în care accizele au devenit exigibile în conformitate cu articolul 7 alineatul (2) din Directiva 2008/118/CE. Dacă identificarea nu este posibilă, statele membre trebuie să se asigure că este stabilit un mijloc de identificare echivalent în conformitate cu un sistem de raportare a accizei naționale.
- (b) „x” reprezintă tipurile de combustibil și de energie care intră sub incidența prezentei directive, astfel cum se prezintă în tabelul 1 – punctul 17 litera (c) din anexa I la Regulamentul (CE) nr. 684/2009. În cazul în care datele nu sunt

disponibile, statele membre colectează date echivalente în conformitate cu un sistem de raportare a accizelor stabilit la nivel național.

- (c) „MJ_x” reprezintă cantitatea totală de energie furnizată și transformată din volumele de carburant „x” comunicate, exprimată în megajouli. Calculul se face după cum urmează:

Cantitatea din fiecare carburant pe tip de carburant

Aceasta este obținută din datele raportate în conformitate cu tabelul 1 – punctul 17 literele (d), (f) și (o) din anexa I la Regulamentul (CE) nr. 684/2009. Cantitățile de biocombustibili sunt transformate într-un conținut energetic cu o putere calorifică inferioară în conformitate cu densitățile energetice prevăzute în anexa III la Directiva 2009/28/CE¹. Cantitățile de combustibili de origine nebiologică sunt transformate într-un conținut energetic cu o putere calorifică inferioară în conformitate cu densitățile energetice prevăzute în anexa 1 la raportul „Well-to-Tank” al JEC².

Coprelucrarea simultană a combustibililor fosili și a biocarburanților

Prelucrarea include orice modificare pe durata ciclului de viață al carburanților sau al energiei furnizate, care determină o modificare a structurii moleculare a produsului. Adăugarea unui denaturant nu intră sub incidența prelucrării. Volumul de biocarburanți coprelucrați alături de carburanți de origine nebiologică reflectă starea biocarburanților ulterioară prelucrării. Cantitatea de energie a biocarburantului coprelucrat este determinată în funcție de bilanțul energetic și eficiența procesului de coprelucrare, astfel cum s-a stabilit la punctul 17 din anexa IV la Directiva 98/70/CE.

În cazul în care se amestecă mai mulți biocarburanți și combustibili fosili, cantitatea din fiecare carburant și tipul acestuia sunt luate în considerare la efectuarea calculului și sunt raportate de către furnizori statelor membre.

Volumul de biocarburant furnizat care nu respectă cerințele prevăzute la articolul 7b alineatul (1) din Directiva 98/70/CE este considerat a fi combustibil fosil.

Amestecul benzină-etanol E85 va fi calculat drept carburant separat în sensul articolului 6 din Regulamentul (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului³.

În cazul în care cantitățile nu sunt colectate în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 684/2009, statele membre colectează date echivalente în conformitate cu un sistem de raportare a accizelor stabilit la nivel național.

Cantitatea de energie electrică consumată

¹ Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE (JO L 140, 5.6.2009, p. 16).

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

³ JO L 140, 5.6.2009, p. 1.

Aceasta reprezintă cantitatea de energie electrică consumată de vehicule rutiere sau motociclete, în cazul în care un furnizor de energie raportează respectiva cantitate de energie către autoritatea competentă din statul membru în conformitate cu următoarea formulă:

Energia electrică consumată = distanța parcursă (km) x eficiența consumului de energie electrică (MJ/km).

- (d) UER (*upstream emission reduction* – reducerea emisiilor generate în amonte)

„UER” reprezintă reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră generate în amonte obținută de un furnizor de carburant măsurată în gCO₂eq, dacă aceasta este cuantificată și raportată în conformitate cu următoarele cerințe:

Eligibilitate

Reducerea voluntară a emisiilor de gaze cu efect de seră pe șantierele de producție și extracție a petrolului și gazelor va fi aplicată numai emisiilor generate în amonte din valorile implicite pentru benzină, motorină, GNC sau GPL.

Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră generate în amonte care provin din orice țară poate fi considerată drept o reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră în raport cu carburanții proveniți din orice sursă de materii prime furnizată de orice furnizor de carburanți.

Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră generate în amonte este luată în calcul doar dacă aceasta este asociată cu proiectele care au început după 1 ianuarie 2011.

Nu este necesar să se dovedească dacă reducerea emisiilor generate în amonte nu s-ar mai fi produs în lipsa cerinței de raportare prevăzute la articolul 7a.

Calcul

Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră asociate cu emisiile de petrol și gaze generate în amonte va fi estimată și validată în conformitate cu principiile și standardele identificate în standardele internaționale, în special în ISO 14064, ISO 14065 și ISO 14066.

Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră generate în amonte și emisiile de referință vor trebui monitorizate, raportate și verificate în conformitate cu standardul ISO 14064, iar rezultatele furnizate vor trebui să prezinte un grad de fiabilitate echivalent cu cel prevăzut de Regulamentul (UE) nr. 600/2012 și Regulamentul (UE) nr. 601/2012. Verificarea metodelor pentru estimarea reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră trebuie efectuată în conformitate cu standardul ISO 14064-3, iar organizația care efectuează verificarea trebuie să fie acreditată în conformitate cu standardul ISO 14065.

- (e) „GHGix” reprezintă intensitatea gazelor cu efect de seră pe unitate a combustibilului „x”, exprimată în gCO₂eq/MJ. Furnizorii de combustibil

trebuie să definească intensitatea pe unitate a fiecărui combustibil după cum urmează:

Intensitatea gazelor cu efect de seră a combustibililor de origine nebiologică este „intensitatea ponderată a gazelor cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață pe unitate de energie” pentru fiecare tip de combustibil enumerat în ultima coloană a tabelului din partea 2 punctul (5) din prezenta anexă.

Energia electrică este calculată conform descrierii din partea 2 punctul (6) de mai jos.

Intensitatea gazelor cu efect de seră generate de biocombustibili

Intensitatea gazelor cu efect de seră generate de biocombustibili care îndeplinește cerințele articolului 7b alineatul (1) din Directiva 98/70/CE se calculează în conformitate cu articolul 7d din directivă. În cazul în care datele privind emisiile de gaze cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață de biocombustibili au fost obținute în conformitate cu un acord sau un sistem care a făcut obiectul unei decizii în temeiul articolului 7c alineatul (4) din Directiva 98/70/CE cu privire la articolul 7b alineatul (2) din directivă, datele respective sunt utilizate, de asemenea, la stabilirea intensității gazelor cu efect de seră generate de biocombustibili în temeiul articolului 7b alineatul (1) din directivă. Intensitatea gazelor cu efect de seră generate de biocarburanții care nu respectă cerințele prevăzute la articolul 7b alineatul (1) din Directiva 98/70/CE este egală cu intensitatea gazelor cu efect de seră generate de respectivul combustibil fosil derivat din petrol convențional sau din gaz.

Coprelucrarea simultană a combustibililor de origine nebiologică și a biocarburanților

Intensitatea gazelor cu efect de seră generate de biocarburanții coprelucrați cu combustibili fosili reflectă starea ulterioară prelucrării a biocarburanților.

(f) „AF” reprezintă factorii de ajustare pentru eficiența sistemului de propulsie:

Tehnologia predominantă de transformare	Factor de eficiență
Motor cu ardere internă	1
Sistem de propulsie electric cu baterie	0,4
Sistem de propulsie electric cu pilă de combustie cu hidrogen	0,4

Partea 2: Raportarea de către furnizorii de carburanți

(1) Reducerile emisiilor generate în amonte (UER)

Pentru ca reducerile emisiilor generate în amonte să fie eligibile în sensul prezentei metodologii, furnizorii de carburanți trebuie să raporteze autorității desemnate de către statele membre:

- (i) data de începere a proiectului, care trebuie să fie ulterioară datei de 1 ianuarie 2011;
- (ii) reducerile emisiilor anuale în gCO₂eq;
- (iii) durata pentru care au avut loc reducerile;
- (iv) locul de desfășurare a proiectului cel mai apropiat de sursa emisiilor în grade de latitudine și longitudine cu patru zecimale;
- (v) emisiile anuale de referință generate înaintea adoptării măsurilor de reducere și emisiile anuale generate după punerea lor în aplicare, exprimate în gCO₂eq/MJ de materii prime produse;
- (vi) numărul de certificat cu utilizare unică, care identifică fără echivoc sistemul și reducerile gazelor cu efect de seră pretinse;
- (vii) numărul cu utilizare unică, care identifică fără echivoc metoda de calcul și schema conexă;
- (viii) în cazul în care proiectul se referă la extracția petrolului, media istorică și anuală a raportului gaz-petrol (gas-to-oil ratio – GOR) în soluție, presiunea din rezervor, adâncimea și debitul din sondă al petrolului brut.

(2) Originea

„Originea” se referă la denumirea comercială a materiilor prime enumerate în partea 2 punctul (7) din prezenta anexă, dar numai în cazul în care furnizorii de carburanți dețin informațiile necesare întrucât (i) este vorba despre o persoană sau o întreprindere care importă țiței din țări terțe sau primește o livrare de petrol brut dintr-un alt stat membru în conformitate cu articolul 1 din Regulamentul (CE) nr. 2964/95 al Consiliului; sau (ii) există modalitățile pentru a face schimb de informații convenite cu alți furnizori de combustibili. În toate celelalte cazuri, originea se referă la faptul dacă respectivul combustibil este de origine din UE sau din afara UE.

Informațiile colectate și raportate de furnizorii de combustibil către statele membre cu privire la originea combustibililor sunt confidențiale, însă acest lucru nu împiedică publicarea de către Comisie a unor informații generale sau de sinteză, care nu conțin detalii privind întreprinderile individuale.

În cazul biocarburanților, originea se referă la filiera de producție a biocarburanților, astfel cum este prevăzut în anexa IV la Directiva 98/70/CE.

În cazul în care sunt utilizate mai multe materii prime, trebuie să fie furnizată cantitatea în tone metrice de produs finit pe fiecare tip de materie primă obținut în unitatea de prelucrare în cursul anului de raportare.

(3) Locul de achiziție

„Locul de achiziție” se referă la țara și la denumirea unității de prelucrare unde carburantul sau forma de energie au fost supuse ultimei transformări substanțiale utilizate pentru a conferi originea carburantului sau a energiei în conformitate cu Regulamentul (CEE) nr. 2454/93 al Comisiei.

(4) Întreprinderile mici și mijlocii

Prin derogare pentru furnizorii de carburanți care sunt întreprinderi mici și mijlocii, „originea” și „locul de achiziție” sunt din UE sau din afara UE, după caz, indiferent dacă aceștia importă petrol brut sau furnizează uleiuri din petrol sau uleiuri obținute din materiale bituminoase.

(5) Media valorilor implicite ale gazelor cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață de carburanți, alții decât biocarburanții, și de energia electrică furnizate în 2010

Sursa de materii prime și prelucrarea	Tipul de carburant sau de energie introdus pe piață	Intensitatea emisiilor de gaze cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață pe unitate de energie (gCO ₂ eq/MJ)	Intensitatea ponderată a emisiilor de gaze cu efect de seră generate pe durata ciclului de viață (gCO ₂ eq/MJ)
Convențional brut	Petrol	93,2	93,3
Lichefierea gazului natural		94,3	
Lichefierea cărbunelui		172	
Bitum natural		107	
Șisturi bituminoase		131,3	
Convențional brut	Combustibil diesel sau motorină	95	95,1
Lichefierea gazului natural		94,3	
Lichefierea cărbunelui		172	

Bitum natural		108,5	
Șisturi bituminoase		133,7	
Orice surse fosile	Gaz petrolier lichefiat la un motor cu aprindere prin scânteie	73,6	73,6
Gaze naturale, amestec UE	Gaz comprimat la un motor cu aprindere prin scânteie	69,3	69,3
Gaze naturale, amestec UE	Gaz lichefiat la un motor cu aprindere prin scânteie	74,5	74,5
Reacție Sabatier a hidrogenului din electroliza energiei din surse regenerabile nebiologice	Metan sintetic comprimat la un motor cu aprindere prin scânteie	3,3	3,3
Gaze natural care utilizează reformarea cu abur	Pilă de combustie cu hidrogen comprimat	104,3	104,3
Electroliză alimentată integral cu energie din surse regenerabile nebiologice	Pilă de combustie cu hidrogen comprimat	9,1	9,1
Cărbune	Pilă de combustie cu hidrogen comprimat	234,4	234,4
Cărbune cu captarea carbonului și stocarea emisiilor de proces	Pilă de combustie cu hidrogen	52,7	52,7
Deșeuri de plastic derivate din materii prime fosile	Benzină, combustibil diesel sau motorină	86	86

(6) Energie electrică

În ceea ce privește raportarea de către furnizorii de energie a cantității de energie electrică consumate de vehiculele electrice și motocicletele, statele membre ar trebui să calculeze valorile implicite ale ciclului de viață mediu la nivel național în conformitate cu standardele internaționale corespunzătoare.

În mod alternativ, statele membre pot permite furnizorilor să stabilească valorile unitare ale intensității emisiilor de gaze cu efect de seră (gCO₂-eq/MJ) generate de energia electrică din datele raportate de statele membre în baza:

- (i) Regulamentului (CE) nr. 1099/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 22 octombrie 2008 privind statisticile din domeniul energetic,
- (ii) Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului privind un mecanism de monitorizare și de raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, precum și de raportare, la nivel național și al Uniunii, a altor informații relevante pentru schimbările climatice sau,
- (iii) Regulamentului delegat (UE) nr. 666/2014 al Comisiei de stabilire a cerințelor substanțiale pentru un sistem de inventariere al Uniunii pe baza modificărilor potențialelor de încălzire globală și a orientărilor privind inventarierea convenite la nivel internațional în temeiul Regulamentului (UE) nr. 525/2013 al Parlamentului European și al Consiliului.

(7) Denumirea comercială a materiilor prime

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
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	DATE NEDISPONIBILE (DN)

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Abu Dhabi	Top Murban	21	DN
Abu Dhabi	Upper Zakum	34,4	1,7
Algeria	Arzew	44,3	0,1
Algeria	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Algeria	Zarzaitine	43	0,1
Algeria	Algeria	44	0,1
Algeria	Skikda	44,3	0,1
Algeria	Saharan Blend	45,5	0,1
Algeria	Hassi Ramal	60	0,1
Algeria	Algerian Condensate	64,5	DN
Algeria	Algerian Mix	45,6	0,2
Algeria	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Algeria	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Algeria	Top Algerian	24,6	DN
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 (vest)	26	DN
Angola	Cavala-1	42,3	DN
Angola	Sulele (sud-1)	38,7	DN
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (nord)	30	DN
Angola	Malongo (sud)	25	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	DN
Angola	Kuito	20	DN
Angola	Hungo	28,8	DN
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	DN
Argentina	Santa Cruz	26,9	DN
Argentina	Escalante	24	0,2
Argentina	Canadon Seco	27	0,2
Argentina	Hidra	51,7	0,05
Argentina	Medanito	34,93	0,48
Armenia	Armenian Miscellaneous	DN	DN
Australia	Jabiru	42,3	0,03
Australia	Kooroopa (juristic)	42	DN
Australia	Talgeberry (juristic)	43	DN
Australia	Talgeberry (cretacic superior)	51	DN
Australia	Woodside Condensate	51,8	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Australia	Saladin-3 (Top Barrow)	49	DN
Australia	Harriet	38	DN
Australia	Skua-3 (Challis Field)	43	DN
Australia	Barrow Island	36,8	0,1
Australia	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Australia	Jackson Blend	41,9	0
Australia	Cooper Basin	45,2	0,02
Australia	Griffin	55	0,03
Australia	Buffalo Crude	53	DN
Australia	Cossack	48,2	0,04
Australia	Elang	56,2	DN
Australia	Enfield	21,7	0,13
Australia	Gippsland (Strâmtoarea Bass)	45,4	0,1
Azerbaidjan	Azeri Light	34,8	0,15
Bahrain	Bahrain Miscellaneous	DN	DN
Belarus	Belarus Miscellaneous	DN	DN
Benin	Seme	22,6	0,5
Benin	Benin Miscellaneous	DN	DN
Belize	Belize Light Crude	40	DN
Belize	Belize Miscellaneous	DN	DN
Bolivia	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brazilia	Garoupa	30,5	0,1
Brazilia	Sergipano	25,1	0,4
Brazilia	Bazinul Campos	20	DN
Brazilia	Urucu (cursul superior al	42	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
	Amazonului)		
Brazilia	Marlim	20	DN
Brazilia	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brazilia	Roncador	28,3	0,58
Brazilia	Roncador Heavy	18	DN
Brazilia	Albacora East	19,8	0,52
Brunei	Seria Light	36,2	0,1
Brunei	Champion	24,4	0,1
Brunei	Champion Condensate	65	0,1
Brunei	Brunei LS Blend	32	0,1
Brunei	Brunei Condensate	65	DN
Brunei	Champion Export	23,9	0,12
Camerun	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Camerun	Lokele	21,5	0,5
Camerun	Moudi Light	40	DN
Camerun	Moudi Heavy	21,3	DN
Camerun	Ebome	32,1	0,35
Camerun	Cameroon Miscellaneous	DN	DN
Canada	Peace River Light	41	DN
Canada	Peace River Medium	33	DN
Canada	Peace River Heavy	23	DN
Canada	Manyberries	36,5	DN
Canada	Rainbow Light și Medium	40,7	DN
Canada	Pembina	33	DN
Canada	Bells Hill Lake	32	DN
Canada	Fosterton Condensate	63	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Canada	Rangeland Condensate	67,3	DN
Canada	Redwater	35	DN
Canada	Lloydminster	20,7	2,8
Canada	Wainwright-Kinsella	23,1	2,3
Canada	Bow River Heavy	26,7	2,4
Canada	Fosterton	21,4	3
Canada	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Canada	Midale	29	2,4
Canada	Milk River Pipeline	36	1,4
Canada	Ipl-Mix Sweet	40	0,2
Canada	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Canada	Ipl Condensate	55	0,3
Canada	Aurora Light	39,5	0,4
Canada	Aurora Condensate	65	0,3
Canada	Reagan Field	35	0,2
Canada	Synthetic Canada	30,3	1,7
Canada	Cold Lake	13,2	4,1
Canada	Cold Lake Blend	26,9	3
Canada	Canadian Federated	39,4	0,3
Canada	Chauvin	22	2,7
Canada	Gcos	23	DN
Canada	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Canada	Light Sour Blend	35	1,2
Canada	Lloyd Blend	22	2,8
Canada	Peace River Condensate	54,9	DN
Canada	Sarnium Condensate	57,7	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Canada	Saskatchewan Light	32,9	DN
Canada	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Canada	Syncrude	32	0,1
Canada	Rangeland – South L & M	39,5	0,5
Canada	Northblend Nevis	34	DN
Canada	Canadian Common Condensate	55	DN
Canada	Canadian Common	39	0,3
Canada	Waterton Condensate	65,1	DN
Canada	Panuke Condensate	56	DN
Canada	Federated Light și Medium	39,7	2
Canada	Wabasca	23	DN
Canada	Hibernia	37,3	0,37
Canada	BC Light	40	DN
Canada	Boundary	39	DN
Canada	Albian Heavy	21	DN
Canada	Koch Alberta	34	DN
Canada	Terra Nova	32,3	DN
Canada	Echo Blend	20,6	3,15
Canada	Western Canadian Blend	19,8	3
Canada	Western Canadian Select	20,5	3,33
Canada	White Rose	31,0	0,31
Canada	Access	22	DN
Canada	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	DN
Canada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Canada	Christina Lake	20,5	3

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Canada	CNRL	34	DN
Canada	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Canada	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Canada	Seal Heavy(SH)	19,89	4,54
Canada	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Canada	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Canada	Peace Sour	33	DN
Canada	Western Canadian Resid	20,7	DN
Canada	Christina Dilbit Blend	21,0	DN
Canada	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Chile	Chile Miscellaneous	DN	DN
Ciad	Doba Blend (producție timpurie)	24,8	0,14
Ciad	Doba Blend (producție ulterioară)	20,8	0,17
China	Taching (Daqing)	33	0,1
China	Shengli	24,2	1
China	Beibu	DN	DN
China	Chengbei	17	DN
China	Lufeng	34,4	DN
China	Xijiang	28	DN
China	Wei Jingsheng, Zhou	39,9	DN
China	Liu Hua	21	DN
China	Boz Hong	17	0,282
China	Peng Lai	21,8	0,29
China	Xi Xiang	32,18	0,09
Columbia	Pe	35,3	0,5

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Columbia	Putamayo	35	0,5
Columbia	Rio Zulia	40,4	0,3
Columbia	Orito	34,9	0,5
Columbia	Cano-Limon	30,8	0,5
Columbia	Lasmo	30	DN
Columbia	Cano Duya-1	28	DN
Columbia	Corocora-1	31,6	DN
Columbia	Suria Sur-1	32	DN
Columbia	Tunane-1	29	DN
Columbia	Casanare	23	DN
Columbia	Cusiana	44,4	0,2
Columbia	Vasconia	27,3	0,6
Columbia	Castilla Blend	20,8	1,72
Columbia	Cupiaga	43,11	0,082
Columbia	South Blend	28,6	0,72
Congo (Brazaville)	Emeraude	23,6	0,5
Congo (Brazaville)	Djeno Blend	26,9	0,3
Congo (Brazaville)	Viodo Marina-1	26,5	DN
Congo (Brazaville)	Nkossa	47	0,03
Congo (Kinshasa)	Muanda	34	0,1
Congo (Kinshasa)	Congo/Zair	31,7	0,1
Congo (Kinshasa)	Coco	30,4	0,15
Cote d'Ivoire	Espoir	31,4	0,3

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Cote d'Ivoire	Lion Côte	41,1	0,101
Danemarca	Dan	30,4	0,3
Danemarca	Gorm	33,9	0,2
Danemarca	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubai	Dubai (Fateh)	31,1	2
Dubai	Margham Light	50,3	0
Ecuador	Oriente	29,2	1
Ecuador	Quito	29,5	0,7
Ecuador	Santa Elena	35	0,1
Ecuador	Limoncoha-1	28	DN
Ecuador	Frontera-1	30,7	DN
Ecuador	Bogi-1	21,2	DN
Ecuador	Napo	19	2
Ecuador	Napo Light	19,3	DN
Egipt	Belayim	27,5	2,2
Egipt	El Morgan	29,4	1,7
Egipt	Rhas Gharib	24,3	3,3
Egipt	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Egipt	Geysum	19,5	DN
Egipt	East Gharib (J-1)	37,9	DN
Egipt	Mango-1	35,1	DN
Egipt	Rhas Budran	25	DN
Egipt	Zeit Bay	34,1	0,1

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Egipt	East Zeit Mix	39	0,87
Guinea Ecuatorială	Zafiro	30,3	DN
Guinea Ecuatorială	Alba Condensate	55	DN
Guinea Ecuatorială	Ceiba	30,1	0,42
Gabon	Gamba	31,8	0,1
Gabon	Mandji	30,5	1,1
Gabon	Lucina Marine	39,5	0,1
Gabon	Oguendjo	35	DN
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	DN
Gabon	Rabi Light	37,7	0,15
Gabon	Etame Marin	36	DN
Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	DN	DN
Georgia	Georgian Miscellaneous	DN	DN
Ghana	Bonsu	32	0,1
Ghana	Salt Pond	37,4	0,1
Guatemala	Coban	27,7	DN
Guatemala	Rubelsanto	27	DN
India	Bombay High	39,4	0,2
Indonezia	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indonezia	Ardjuna	35,2	0,1

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Indonezia	Attaka	42,3	0,1
Indonezia	Suri	18,4	0,2
Indonezia	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indonezia	Sepinggan	37,9	0,9
Indonezia	Walio	34,1	0,7
Indonezia	Arimbi	31,8	0,2
Indonezia	Poleng	43,2	0,2
Indonezia	Handil	32,8	0,1
Indonezia	Jatibarang	29	0,1
Indonezia	Cinta	33,4	0,1
Indonezia	Bekapai	40	0,1
Indonezia	Katapa	52	0,1
Indonezia	Salawati	38	0,5
Indonezia	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indonezia	Sembakung	37,5	0,1
Indonezia	Badak	41,3	0,1
Indonezia	Arun Condensate	54,5	DN
Indonezia	Udang	38	0,1
Indonezia	Klamono	18,7	1
Indonezia	Bunya	31,7	0,1
Indonezia	Pamusian	18,1	0,2
Indonezia	Kerindigan	21,6	0,3
Indonezia	Melahin	24,7	0,3
Indonezia	Bunyu	31,7	0,1
Indonezia	Camar	36,3	DN
Indonezia	Cinta Heavy	27	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Indonezia	Lalang	40,4	DN
Indonezia	Kakap	46,6	DN
Indonezia	Sisi-1	40	DN
Indonezia	Giti-1	33,6	DN
Indonezia	Ayu-1	34,3	DN
Indonezia	Bima	22,5	DN
Indonezia	Padang Isle	34,7	DN
Indonezia	Intan	32,8	DN
Indonezia	Sepinggan - Yakin Mixed	31,7	0,1
Indonezia	Widuri	32	0,1
Indonezia	Belida	45,9	0
Indonezia	Senipah	51,9	0,03
Iran	Iranian Light	33,8	1,4
Iran	Iranian Heavy	31	1,7
Iran	Soroosh (Cipru)	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	DN	DN
Irak	Basrah Light (Golful Persic)	33,7	2

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Irak	Kirkuk (Golful Persic)	35,1	1,9
Irak	Mishrif (Golful Persic)	28	DN
Irak	Bai Hasson (Golful Persic)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Golful Persic)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Golful Persic)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Golful Persic)	35,1	2
Irak	N. Rumalia (Golful Persic)	34,3	2
Irak	Ras el Behar	33	DN
Irak	Basrah Light (Marea Roșie)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Marea Roșie)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Marea Roșie)	28	DN
Irak	Bai Hasson (Marea Roșie)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Marea Roșie)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Marea Roșie)	24,7	3,5
Irak	Basrah Heavy (Marea Roșie)	34	1,9
Irak	N. Rumalia (Marea Roșie)	34,3	2
Irak	Ratawi	23,5	4,1
Irak	Basrah Light (Turcia)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Turcia)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Turcia)	28	DN
Irak	Bai Hasson (Turcia)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Turcia)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Turcia)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Turcia)	34	1,9
Irak	N. Rumalia (Turcia)	34,3	2

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Irak	FAO Blend	27,7	3,6
Kazahstan	Kumkol	42,5	0,07
Kazahstan	CPC Blend	44,2 DN	0,54
Kuweit	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuweit	Magwa (jurasicul timpuriu)	38	DN
Kuweit	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Libia	Bu Attifel	43,6	0
Libia	Amna (punct de curgere ridicat)	36,1	0,2
Libia	Brega	40,4	0,2
Libia	Sirtica	43,3	0,43
Libia	Zueitina	41,3	0,3
Libia	Bunker Hunt	37,6	0,2
Libia	El Hofra	42,3	0,3
Libia	Dahra	41	0,4
Libia	Sarir	38,3	0,2
Libia	Zueitina Condensate	65	0,1
Libia	El Sharara	42,1	0,07
Malaysia	Miri Light	36,3	0,1
Malaysia	Tembungo	37,5	DN
Malaysia	Labuan Blend	33,2	0,1
Malaysia	Tapis	44,3	0,1
Malaysia	Tembungo	37,4	0
Malaysia	Bintulu	26,5	0,1
Malaysia	Bekok	49	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Malaysia	Pulai	42,6	DN
Malaysia	Dulang	39	0,037
Mauritania	Chinguetti	28,2	0,51
Mexic	Isthmus	32,8	1,5
Mexic	Maya	22	3,3
Mexic	Olmecca	39	DN
Mexic	Altamira	16	DN
Mexic	Topped Isthmus	26,1	1,72
Țările de Jos	Alba	19,59	DN
Zonă neutră	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Zonă neutră	Hout	32,8	1,9
Zonă neutră	Khafji	28,5	2,9
Zonă neutră	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Zonă neutră	Ratawi	23,5	4,1
Zonă neutră	Neutral Zone Mix	23,1	DN
Zonă neutră	Khafji Blend	23,4	3,8
Nigeria	Forcados Blend	29,7	0,3
Nigeria	Escravos	36,2	0,1
Nigeria	Brass River	40,9	0,1
Nigeria	Qua Iboe	35,8	0,1
Nigeria	Bonny Medium	25,2	0,2
Nigeria	Pennington	36,6	0,1
Nigeria	Bomu	33	0,2
Nigeria	Bonny Light	36,7	0,1
Nigeria	Brass Blend	40,9	0,1

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Nigeria	Gilli Gilli	47,3	DN
Nigeria	Adanga	35,1	DN
Nigeria	Iyak-3	36	DN
Nigeria	Antan	35,2	DN
Nigeria	OSO	47	0,06
Nigeria	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigeria	Yoho	39,6	DN
Nigeria	Okwori	36,9	DN
Nigeria	Bonga	28,1	DN
Nigeria	ERHA	31,7	0,21
Nigeria	Amenam Blend	39	0,09
Nigeria	Akpo	45,17	0,06
Nigeria	EA	38	DN
Nigeria	Agbami	47,2	0,044
Norvegia	Ekofisk	43,4	0,2
Norvegia	Tor	42	0,1
Norvegia	Statfjord	38,4	0,3
Norvegia	Heidrun	29	DN
Norvegia	Norwegian Forties	37,1	DN
Norvegia	Gullfaks	28,6	0,4
Norvegia	Oseberg	32,5	0,2
Norvegia	Norne	33,1	0,19
Norvegia	Troll	28,3	0,31
Norvegia	Draugen	39,6	DN
Norvegia	Sleipner Condensate	62	0,02

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Oman	Oman Export	36,3	0,8
Papua-Noua Guinee	Kutubu	44	0,04
Peru	Loreto	34	0,3
Peru	Talara	32,7	0,1
Peru	High Cold Test	37,5	DN
Peru	Bayovar	22,6	DN
Peru	Low Cold Test	34,3	DN
Peru	Carmen Central-5	20,7	DN
Peru	Shiviyacu-23	20,8	DN
Peru	Mayna	25,7	DN
Filipine	Nido	26,5	DN
Filipine	Philippines Miscellaneous	DN	DN
Qatar	Dukhan	41,7	1,3
Qatar	Qatar Marine	35,3	1,6
Qatar	Qatar Land	41,4	DN
Ras Al Khaimah	Rak Condensate	54,1	DN
Ras Al Khaimah	Ras Al Khaimah Miscellaneous	DN	DN
Rusia	Urals	31	2
Rusia	Russian Export Blend	32,5	1,4
Rusia	M100	17,6	2,02
Rusia	M100 Heavy	16,67	2,09
Rusia	Siberian Light	37,8	0,4
Rusia	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Rusia	E4 Heavy	18	2,35
Rusia	Purovsky Condensate	64,1	0,01

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Rusia	Sokol	39,7	0,18
Arabia Saudită	Light (Golful Persic)	33,4	1,8
Arabia Saudită	Heavy (Golful Persic) (Safaniya)	27,9	2,8
Arabia Saudită	Medium (Golful Persic) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Arabia Saudită	Extra Light (Golful Persic) (Berri)	37,8	1,1
Arabia Saudită	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Arabia Saudită	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8
Arabia Saudită	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Arabia Saudită	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Arabia Saudită	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Sharjah	Mubarek. Sharjah	37	0,6
Sharjah	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapore	Rantau	50,5	0,1
Spania	Amposta Marina North	37	DN
Spania	Casablanca	34	DN
Spania	El Dorado	26,6	DN
Siria	Syrian Straight	15	DN
Siria	Thayyem	35	DN
Siria	Omar Blend	38	DN
Siria	Omar	36,5	0,1
Siria	Syrian Light	36	0,6
Siria	Souedie	24,9	3,8
Thailanda	Erawan Condensate	54,1	DN
Thailanda	Sirikit	41	DN
Thailanda	Nang Nuan	30	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Thailanda	Bualuang	27	DN
Thailanda	Benchamas	42,4	0,12
Trinidad și Tobago	Galeota Mix	32,8	0,3
Trinidad și Tobago	Trintopec	24,8	DN
Trinidad și Tobago	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trinidad și Tobago	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Tunisia	Zarzaitine	41,9	0,1
Tunisia	Ashtart	29	1
Tunisia	El borma	43,3	0,1
Tunisia	Ezzaouia-2	41,5	DN
Turcia	Turkish Miscellaneous	DN	DN
Ucraina	Ukraine Miscellaneous	DN	DN
Regatul Unit	Auk	37,2	0,5
Regatul Unit	Beatrice	38,7	0,05
Regatul Unit	Brae	33,6	0,7
Regatul Unit	Buchan	33,7	0,8
Regatul Unit	Claymore	30,5	1,6
Regatul Unit	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Regatul Unit	Tartan	41,7	0,6
Regatul Unit	Tern	35	0,7
Regatul Unit	Magnus	39,3	0,3
Regatul Unit	Dunlin	34,9	0,4
Regatul Unit	Fulmar	40	0,3
Regatul Unit	Hutton	30,5	0,7
Regatul Unit	N.W. Hutton	36,2	0,3
Regatul Unit	Maureen	35,5	0,6

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Regatul Unit	Murchison	38,8	0,3
Regatul Unit	Ninian Blend	35,6	0,4
Regatul Unit	Montrose	40,1	0,2
Regatul Unit	Beryl	36,5	0,4
Regatul Unit	Piper	35,6	0,9
Regatul Unit	Forties	36,6	0,3
Regatul Unit	Brent Blend	38	0,4
Regatul Unit	Flotta	35,7	1,1
Regatul Unit	Thistle	37	0,3
Regatul Unit	S.V. (Ninian)	38	0,3
Regatul Unit	Argyle	38,6	0,2
Regatul Unit	Heather	33,8	0,7
Regatul Unit	South Birch	38,6	DN
Regatul Unit	Wytch Farm	41,5	DN
Regatul Unit	Cormorant. North	34,9	0,7
Regatul Unit	Cormorant. South (Cormorant "A")	35,7	0,6
Regatul Unit	Alba	19,2	DN
Regatul Unit	Foinhaven	26,3	0,38
Regatul Unit	Schiehallion	25,8	DN
Regatul Unit	Captain	19,1	0,7
Regatul Unit	Harding	20,7	0,59
Alaska, S.U.A.	ANS	DN	DN
Colorado, S.U.A.	Niobrara	DN	DN
New Mexico, S.U.A.	Four Corners	DN	DN
Dakota de Nord, S.U.A.	Bakken	DN	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Dakota de Nord, S.U.A.	North Dakota Sweet	DN	DN
Texas, S.U.A.	WTI	DN	DN
Texas, S.U.A.	Eagle Ford	DN	DN
Utah, S.U.A.	Covenant	DN	DN
Platforma continentală exterioară americană (US Federal OCS)	Beta	DN	DN
Platforma continentală exterioară americană	Carpinteria	DN	DN
Platforma continentală exterioară americană	Dos Cuadras	DN	DN
Platforma continentală exterioară americană	Hondo	DN	DN
Platforma continentală exterioară americană	Hueneme	DN	DN
Platforma continentală exterioară americană	Pescado	DN	DN
Platforma continentală exterioară americană	Point Arguello	DN	DN
Platforma continentală exterioară americană	Point Pedernales	DN	DN
Platforma continentală exterioară americană	Sacate	DN	DN
Platforma continentală exterioară americană	Santa Clara	DN	DN
Platforma continentală	Sockeye	DN	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
exterioară americană			
Uzbekistan	Uzbekistan Miscellaneous	DN	DN
Venezuela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Venezuela	Lama Lamar	36,7	1
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

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Venezuela	Tigre	24,5	DN
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	DN
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	DN
Venezuela	102 Tj (25)	25	1,6

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
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/Cueta Mix	24	1,2
Venezuela	Bachaquero 13	13	2,7
Venezuela	Ceuta – 28	28	1,6
Venezuela	Temblador	23,1	0,8
Venezuela	Lagomar	32	1,2
Venezuela	Taparito	17	DN
Venezuela	BCF-Heavy	16,7	DN
Venezuela	BCF-Medium	22	DN
Venezuela	Caripito Blend	17,8	DN
Venezuela	Laguna/Ceuta Mix	18,1	DN
Venezuela	Morichal	10,6	DN
Venezuela	Pedenales	20,1	DN
Venezuela	Quiriquire	16,3	DN
Venezuela	Tucupita	17	DN
Venezuela	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	DN
Venezuela	Curazao Blend	18	DN
Venezuela	Santa Barbara	36,5	DN
Venezuela	Cerro Negro	15	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
Venezuela	BCF22	21,1	2,11
Venezuela	Hamaca	26	1,55
Venezuela	Zuata 10	15	DN
Venezuela	Zuata 20	25	DN
Venezuela	Zuata 30	35	DN
Venezuela	Monogas	15,9	3,3
Venezuela	Corocoro	24	DN
Venezuela	Petrozuata	19,5	2,69
Venezuela	Morichal 16	16	DN
Venezuela	Guafita	28,6	0,73
Vietnam	Bach Ho (Tigrul Alb)	38,6	0
Vietnam	Dai Hung (Marele Urs)	36,9	0,1
Vietnam	Rang Dong	37,7	0,5
Vietnam	Ruby	35,6	0,08
Vietnam	Su Tu Den (Leul Negru)	36,8	0,05
Yemen	North Yemeni Blend	40,5	DN
Yemen	Alif	40,4	0,1
Yemen	Maarib Lt.	49	0,2
Yemen	Masila Blend	30-31	0,6
Yemen	Shabwa Blend	34,6	0,6
Orice țară	Șisturi bituminoase	DN	DN
Orice țară	Șisturi bituminoase	DN	DN
Orice țară	Gaze naturale: furnizate de la sursă	DN	DN
Orice țară	Gaze naturale: furnizate din gaze naturale lichefiate	DN	DN
Orice țară	Șisturi bituminoase: furnizate de	DN	DN

Țara	Denumirea comercială a materiilor prime	API	Sulf (% în greutate)
	la sursă		
Orice țară	Cărbune	DN	DN

Anexa II

Calcularea intensității de referință a gazelor cu efect de seră generate de combustibilii fosili

Metodologie

- (a) Intensitatea de referință a gazelor cu efect de seră se calculează în funcție de consumul mediu la nivelul Uniunii de combustibili fosili precum benzina, combustibilul diesel, motorina, GPL și GNC, după cum urmează:

Calcularea intensității de referință a gazelor cu efect de seră

=

$$\frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

unde:

x reprezintă diferiții carburanți și vectori energetici care intră sub incidența directivei și care sunt definiți în tabelul de mai jos

GES_i_x reprezintă intensitatea pe unitate a gazelor cu efect de seră provenite din livrările anuale vândute pe piața carburanților x sau vectorul energetic care intră sub incidența prezentei directive, exprimat în gCO₂eq/MJ. Sunt utilizate valorile pentru combustibilii fosili prezentate la punctul 5 din partea 2 a anexei I.

MJ_x reprezintă cantitatea totală de energie furnizată și transformată din volumele de carburant „x” comunicate, exprimate în megajouli.

- (b) Date privind consumul

Datele privind consumul utilizate pentru calcularea valorii sunt după cum urmează:

Combustibil	Consum de energie (MJ)	Origine
combustibil diesel	$7\,894\,969 \times 10^6$	Raportul statelor membre către CCONUSC din 2010
motorină fără destinație rutieră	$240\,763 \times 10^6$	
benzină	$3\,844\,356 \times 10^6$	
GPL	$217\,563 \times 10^6$	
GNC	$51\,037 \times 10^6$	

Intensitatea gazelor cu efect de seră

Intensitatea gazelor cu efect de seră în 2010 este: $94,1 \text{ gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$

Anexa III

Raportarea din partea statelor membre către Comisie

1. Statele membre prezintă un raport până la data de 30 iunie a fiecărui an cu privire la datele enumerate la punctul 3. Datele trebuie să fie raportate pentru toți carburanții și toate formele de energie introduse pe piață în statul membru în cauză. În cazul în care se amestecă mai mulți biocarbuhanți și combustibili fosili, trebuie să fie furnizate datele pentru fiecare biocarburant.
2. Datele menționate la punctul 3 sunt raportate separat pentru carburanții sau energia introduse pe piață de furnizori în cadrul unui stat membru (inclusiv furnizorii comuni care funcționează într-un singur stat membru) și pentru livrările introduse pe piețele din două sau mai multe state membre de către furnizori comuni (furnizorii comuni între statele membre). Ulterior, datele privind furnizorii comuni între statele membre trebuie să fie prezentate în detaliu la nivel de stat membru pentru fiecare furnizor comun.
3. Pentru fiecare combustibil, statele membre raportează Comisiei următoarele date agregate în conformitate cu punctul 2 și astfel cum sunt definite în anexa I:
 - (a) tipul de carburant sau de energie;
 - (b) volumul sau cantitatea de energie electrică;
 - (c) intensitatea gazelor cu efect de seră;
 - (d) reducerile emisiilor generate în amonte;
 - (e) originea;
 - (f) locul de achiziție.

Anexa IV

Model pentru raportarea informațiilor privind coerența datelor raportate

CARBURANT – FURNIZORI UNICI

Articol	Raportare comună (DA/NU)	Țară	Furnizor ¹	Tip de combustibil ⁷	Cod CN combustibil ⁷	Cantitate ²		Intensitate medie a gazelor cu efect de seră	Reducerea emisiilor generate în amonte ⁵	Reducere medie în 2010	
						în litri	de energie				
1											
		Cod CN	Intensitatea gazelor cu efect de seră ⁴	Materii prime	Cod CN	Intensitatea gazelor cu efect de seră ⁴	sustenabil (DA/NU)				
		Componenta F.1 (Componenta „combustibili fosili”)		Componenta B.1 (Componenta „biocarburanți”)							
		Componenta F.n (Componenta „combustibili fosili”)		Componenta B.m (Componenta „biocarburanți”)							
k											
	k	Cod CN ²	Intensitatea gazelor cu efect de seră ⁴	Materii prime	Cod CN ²	Intensitatea gazelor cu efect de seră ⁴	sustenabil (DA/NU)				
		Componenta F.1 (Componenta „combustibili fosili”)		Componenta B.1 (Componenta „biocarburanți”)							
		Componenta F.n (Componenta „combustibili fosili”)		Componenta B.m (Componenta „biocarburanți”)							

CARBURANT – FURNIZORI COMUNI

Articol	Raportare comună (DA/NU)	Țară	Furnizor ¹	Tip de combustibil ⁷	Cod CN combustibil ⁷	Cantitate ²		Intensitate medie a gazelor cu efect de	Reducerea emisiilor generate în amonte ⁵	Reducere medie în 2010	
						în litri	de energie				
I	DA										
	DA										
	Subtotal										
			Cod CN	Intensitatea gazelor cu efect de seră ⁴	Materii prime	Cod CN	Intensitatea gazelor cu efect de seră ⁴	sustenabil (DA/NU)			
	Componenta F.1 (Componenta „combustibili fosili”)				Componenta B.1 (Componenta „biocarburanți”)						
	Componenta F.n (Componenta „combustibili fosili”)				Componenta B.m (Componenta „biocarburanți”)						
X	DA										
	DA										
	Subtotal										
			Cod CN ²	Intensitatea gazelor cu efect de seră ⁴	Materii prime	Cod CN ²	Intensitatea gazelor cu efect de seră ⁴	sustenabil (DA/NU)			
	Componenta F.1 (Componenta „combustibili fosili”)				Componenta B.1 (Componenta „biocarburanți”)						
	Componenta F.n (Componenta „combustibili fosili”)				Componenta B.m (Componenta „biocarburanți”)						

ENERGIE ELECTRICĂ

Raportare comună (DA/NU)	Țară	Furnizor ¹	Tip de energie ⁷	Cantitate ⁶	Intensitatea gazelor cu efect de seră	Reducere medie în 2010
				de energie		
NU						

Informații comune privind furnizorii						
	Țară	Furnizor ¹	Tip de energie ⁷	Cantitate ⁶	Intensitatea gazelor cu	Reducere medie în
				de energie		
DA						
DA						
	Subtotal					

LOCUL DE ACHIZIȚIE⁹

Plasarea sub regim vamal	Componentă	Denumirea rafinării/ unității de procesare	Tară	Denumirea rafinării/ unității de procesare	Tară	Denumirea rafinării/ unității de procesare	Tară	Denumirea rafinării/ unității de procesare	Tară	Denumirea rafinării/ unității de procesare	Tară	Denumirea rafinării/ unității de procesare	Tară
1	F.1												
1	F.n												
1	B.1												
1	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												

ENERGIA TOTALĂ RAPORTATĂ ȘI REDUCEREA REALIZATĂ PE STAT MEMBRU

Volum (ca energie) ¹⁰	Intensitatea gazelor cu efect de seră	Reducere medie în 2010

FORMATUL NOTELOR

Modelul de raport destinat furnizorilor este identic cu modelul de raport destinat statelor membre.

Celulele hașurate nu trebuie completate.

1. Identificarea furnizorului este definită la punctul 4 litera (a) din anexa I partea 1;
2. Cantitatea de combustibil este definită la punctul 4 litera (c) din anexa I partea 1;
3. Densitatea API este definită în conformitate cu metoda de testare ASTM D 287;
4. Intensitatea gazelor cu efect de seră este definită la punctul 4 litera (e) din anexa I partea 1;
5. Reducerea emisiilor generate în amonte este definită la punctul 4 litera (d) din anexa I partea 1; specificațiile de raportare sunt definite la punctul 1 din anexa I partea 2;
6. Cantitatea de energie electrică este definită la punctul 6 din anexa I partea 2;
7. Tipurile de combustibil și codurile din nomenclatura combinată corespunzătoare sunt definite la punctul 4 litera (b) din anexa I partea 1;
8. Originea este definită la punctul 2 din anexa I partea 2 și la punctul 4 din anexa I partea 2;

9. Locul de achiziție este definit în punctul 3 din anexa I partea 2 și la punctul 4 din anexa I partea 2;
10. Volumul total poate depăși volumul total de carburant și de energie electrică efectiv consumat, întrucât suma poate include volume provenind de la furnizori care prezintă rapoarte comune cu furnizorii din alte state membre.