



Az Európai Unió  
Tanácsa

Brüsszel, 2014. október 7.  
(OR. en)

---

---

**Intézményközi referenciaszám:  
2014/0286 (NLE)**

---

---

**14009/14  
ADD 1**

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

## **JAVASLAT**

---

Küldi:	az Európai Bizottság főtitkára részéről Jordi AYET PUIGARNAU igazgató
Az átvétel dátuma:	2014. október 7.
Címzett:	Uwe CORSEPIUS, az Európai Unió Tanácsának főtitkára
Tárgy:	MELLÉKLETEK A tüzelőanyagok és energiaforrások teljes életciklusra vonatkoztatott ÜHG-intenzitása tüzelőanyag-forgalmazók általi kiszámításának és jelentésének módszertana a következőhöz: Javaslat – A Tanács irányelve a benzin és a dízelüzemanyagok minőségéről szóló 98/70/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv szerinti számítási módszerek és jelentéstételi követelmények meghatározásáról

---

Mellékelten továbbítjuk a delegációknak a COM(2014) 617 final számú dokumentum I-IV.  
MELLÉKLETÉT.

---

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

Brüsszel, 2014.10.6.  
COM(2014) 617 final

ANNEXES 1 to 4

## **MELLÉKLETEK**

**A tüzelőanyagok és energiaforrások teljes életciklusra vonatkoztatott ÜHG-intenzitása  
tüzelőanyag-forgalmazók általi kiszámításának és jelentésének módszertana**

**a következőhöz:**

**Javaslat:**

**A Tanács irányelve a benzin és a dízelüzemanyagok minőségéről szóló 98/70/EK európai  
parlamenti és tanácsi irányelv szerinti számítási módszerek és jelentéstételi  
követelmények meghatározásáról**

{SWD(2014) 295 final}

{SWD(2014) 296 final}

## I. MELLÉKLET

### **A tüzelőanyagok és energiaforrások teljes életciklusra vonatkoztatott ÜHG-intenzitása tüzelőanyag-forgalmazók általi kiszámításának és jelentésének módszertana**

#### **1. rész:**

#### **Egy tüzelőanyag-forgalmazó által forgalmazott tüzelőanyagok és energiaforrások ÜHG-intenzitásának számításakor:**

1. A tüzelőanyag és energiaforrás ÜHG-intenzitását az egy megajoule tüzelőanyagra jutó szén-dioxid grammjának egyenértékében (gCO<sub>2eq</sub>/MJ) kell kifejezni;
2. A tüzelőanyagok ÜHG-intenzitása kiszámításának alkalmazásában a következő üvegházhatású gázokat kell figyelembe venni: szén-dioxid (CO<sub>2</sub>), dinitrogén-oxid (N<sub>2</sub>O) és metán (CH<sub>4</sub>). A CO<sub>2</sub>-egyenérték kiszámításához e gázok kibocsátásait a következő CO<sub>2</sub>-egyenértékű kibocsátási értékekkel kell figyelembe venni:

CO<sub>2</sub>: 1; CH<sub>4</sub>: 25; N<sub>2</sub>O: 298

3. A fosszilis tüzelőanyagok kitermeléséhez, gyártásához, finomításához és fogyasztásához használt gépek és berendezések gyártásához kapcsolódó kibocsátások az üvegházhatású gázok mennyiségének számításában nem veendő figyelembe.
4. Az egy tüzelőanyag-forgalmazó által forgalmazott összes tüzelőanyag használatának teljes életciklusra számított ÜHG-intenzitását az alábbi képlet segítségével kell kiszámítani:

$$\text{A forgalmazó ÜHG-intenzitása (\#)} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

Ahol:

- a) A „#” jelölés a forgalmazó (azaz, a vámfizetési kötelezettséggel terhelt személy) azonosítására szolgál, és a 684/2009/EK rendeletben meghatározottak szerint a kereskedő jövedéki számát (az „1”, „2”, „3”, „4”, „5” és „8” rendeltetésihely-típuskódra vonatkozó, az említett rendelet I. melléklete 1. táblázata 5. pontjának a) alpontja szerinti SEED nyilvántartási számot vagy héa-azonosítószámot) jelenti, amely alapján a forgalmazó a 2008/118/EK irányelv 8. cikke szerint jövedéki adó fizetésére köteles jogalanyként azonosítható a jövedéki terméknek a 2008/118/EK irányelv 7. cikkének (2) bekezdése szerinti felszámíthatóvá válásának időpontjában. Amennyiben az azonosító nem érhető el, a tagállamoknak gondoskodniuk kell egyenértékű, a nemzeti jövedékiadó-jelentési rendszernek megfelelő azonosítási módszer kialakításáról.
- b) Az „x” jelölés jelen irányelv hatáskörébe tartozó tüzelőanyag és energiaforrás típusát jelöli a 684/2009/EK rendelet I. melléklete 1. táblázata 17. pontjának c) alpontja szerint. Amennyiben a vonatkozó adatok nem érhetőek el, a

tagállamoknak gondoskodniuk kell egyenértékű, a nemzeti jövedékiadó-jelentési rendszernek megfelelő adatok begyűjtéséről.

- c) Az „MJ<sub>x</sub>” jelölés a forgalmazott, az x tüzelőanyag bejelentett mennyiségeiből átszámított, megajoule-ban kifejezett összes energiát jelöli. Kiszámítása a következőképpen történik:

Az egyes tüzelőanyagok mennyisége típusonként

A 684/2009/EK rendelet I. melléklete 1. táblázata 17. pontjának d), f), és o) alpontja szerint bejelentett adatok alapján kell meghatározni. A bioüzemanyag-mennyiségek alacsony fűtőértékű energiatartalomra váltása a 2009/28/EK irányelv<sup>1</sup> III. mellékletében meghatározott tüzelőanyag-energiásűrűségeknek megfelelően történik. A nem biológiai eredetű tüzelőanyagok mennyiségének alacsony fűtőértékű energiatartalomra váltása a JEC Well-to-tank jelentésének<sup>2</sup> 1. függeléke alapján történik.

Fosszilis tüzelőanyagok és bioüzemanyagok egyidejű feldolgozása

A feldolgozás a forgalmazott tüzelőanyag vagy energiaforrás életciklusa során történő, a termék molekulaszervezetének megváltozásával járó módosítást jelenti. A denaturálószer hozzáadása nem tartozik a feldolgozáshoz. A nem biológiai eredetű tüzelőanyagokkal egyidejűleg előállított bioüzemanyagok mennyiségének tükröznie kell a tüzelőanyagok feldolgozás utáni állapotát. Az egyidejűleg feldolgozott bioüzemanyag energiamennyiségét az energiaegyensúly és az egyidejű feldolgozási folyamat hatékonysága alapján kell meghatározni a 98/70/EK irányelv IV. mellékletének (17) bekezdésében foglaltaknak megfelelően.

Amennyiben a fosszilis tüzelőanyagokba többfajta bioüzemanyagot is bekevernek, minden egyes bioüzemanyag mennyiségét és típusát bele kell venni a számításba és a forgalmazó által a tagállamok részére elküldött jelentésbe.

A forgalmazott, a 98/70/EK irányelv 7b. cikkének (1) bekezdésében foglalt követelményeknek meg nem felelő bioüzemanyag-mennyiség fosszilis tüzelőanyagként számít.

Az E85 benzin-etanol keverék mennyiségét a 443/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendelet<sup>3</sup> 6. cikkének alkalmazásában külön tüzelőanyagként kell számítani.

Amennyiben a mennyiségi adatok nem a 684/2009/EK rendeletnek megfelelően lettek összegyűjtve, a tagállam nemzeti jövedékiadó-jelentési rendszerének megfelelő módon gyűjt egyenértékű adatokat.

<sup>1</sup> Az Európai Parlament és a Tanács 2009. április 23-i 2009/28/EK irányelve a megújuló energiaforrásból előállított energia támogatásáról, valamint a 2001/77/EK és a 2003/30/EK irányelv módosításáról és azt követő hatályon kívül helyezéséről (HL L 140., 2009.6.5., 16. o.).

<sup>2</sup> [http://iet.jrc.ec.europa.eu/about-jec/sites/about-jec/files/documents/report\\_2013/wtt\\_report\\_v4\\_july\\_2013\\_final.pdf](http://iet.jrc.ec.europa.eu/about-jec/sites/about-jec/files/documents/report_2013/wtt_report_v4_july_2013_final.pdf).

<sup>3</sup> HL L 140., 2009.6.5., 1. o.

## A villamosenergia-fogyasztás mennyisége

A közúti gépkocsik vagy motorkerékpárok által fogyasztott villamosenergia-mennyiség, ha a forgalmazó az érintett energiamennyiséget az illetékes tagállami hatóság részére az alábbi képlet szerint jelenti be:

Villamosenergia-fogyasztás = megtett út (km) × villamosenergia-fogyasztási hatékonyság (MJ/km).

### d) UER

Az „UER” a termelésoldali ÜHG-kibocsátáscsökkentésnek a forgalmazó javára jóváírandó, gCO<sub>2eq</sub> egységben kifejezett értéke, amennyiben az alábbi feltételeknek megfelelően számszerűsítik és jelentik be:

#### Jogosultsági feltételek

Az ÜHG-kibocsátásoknak a kőolaj- és földgáz-kitermelési és -gyártási területeken önkéntesen megvalósított csökkentései kizárólag a benzinre, a dízelolajra, a sűrített földgázra és a cseppfolyós PB-gázra vonatkozó alapértékek termelésoldali kibocsátási részére alkalmazandók.

Az ÜHG-kibocsátásoknak bármely országban bekövetkezett, termelésoldali csökkentései bármely tüzelőanyag-forgalmazó által forgalmazott bármely nyersanyagforrásból előállított tüzelőanyag ÜHG-kibocsátásának csökkentéseként beszámítható.

A termelésoldali ÜHG-kibocsátáscsökkentések kizárólag a 2011. január 1. után indult projektek esetében számíthatók be.

Nem szükséges bizonyítani, hogy a 7a. cikk szerinti jelentéstételi kötelezettség hiányában a termelésoldali kibocsátáscsökkentések nem következtek volna be.

#### Számítás

Az ÜHG-kibocsátások kőolajból és földgázból származó, termelésoldali kibocsátásokkal összefüggő csökkentését a nemzetközi szabványokban, konkrétan az ISO 14064, ISO 14065 és ISO 14066 meghatározott, önkéntes alapú rendszerek keretében alkalmazott elvekkel összhangban és normák szerint kell megbecsülni és értékelni.

Az UER-eket és a kibocsátási referenciaértékeket az ISO 14064 szabványnak megfelelően kell jelenteni, hitelesíteni és nyomon követni, és az eredményeknek a 600/2012/EU és a 601/2012/EU rendelet szerinti megbízhatóságúaknak kell lenniük. Az UER-ek megbecslésekor használt módszerek hitelesítésének meg kell felelnie az ISO 14064-3 szabványnak, a hitelesítést végző szervezetnek pedig az ISO 14065 szabványban leírtaknak megfelelő akkreditációval kell rendelkeznie.

### e) A „GHG<sub>x</sub>” az „x” tüzelőanyag egy egységére jutó, gCO<sub>2eq</sub>/MJ egységben kifejezett ÜHG-intenzitás. A tüzelőanyag forgalmazójának az egyes tüzelőanyagok egységnyi intenzitását az alábbi módon kell meghatároznia:

A nem biológiai eredetű tüzelőanyagok ÜHG-intenzitása az e melléklet 2. részének 5) pontjában található táblázat utolsó oszlopában szereplő tüzelőanyagokra vonatkozó „súlyozott, teljes életciklusra számított ÜHG-intenzitás”.

A villamos energia az alább, a 2. rész 6) pontjában leírtak alapján számítandó.

#### Bioüzemanyagok ÜHG-intenzitása

A 98/70/EK irányelv 7b. cikkének (1) bekezdésében meghatározott követelményeknek megfelelő bioüzemanyagok ÜHG-intenzitását az említett irányelv 7d. cikkének megfelelően kell kiszámítani. Amennyiben a bioüzemanyagok teljes életciklusra számított ÜHG-kibocsátására vonatkozó adatok egy, a 98/70/EK irányelv 7c. cikkének (4) bekezdése alapján határozat tárgyát képező, ugyanazon irányelv 7b. cikkének (2) bekezdésére vonatkozó megállapodásnak vagy rendszernek megfelelően lettek összegyűjtve, az adatok felhasználandók a bioüzemanyagok ugyanazon irányelv 7b. cikke (1) bekezdésében tárgyalt ÜHG-intenzitásának megállapítására. A 98/70/EK irányelv 7b. cikkének (1) bekezdésében meghatározott követelményeknek meg nem felelő bioüzemanyagok ÜHG-intenzitása megegyezik a megfelelő, hagyományos kőolajból vagy földgázból származó fosszilis tüzelőanyagokéval.

#### Nem biológiai eredetű tüzelőanyagok és bioüzemanyagok egyidejű feldolgozása

A fosszilis tüzelőanyagokkal egyidejűleg feldolgozott bioüzemanyagok ÜHG-intenzitásának tükröznie kell a bioüzemanyagok feldolgozás utáni állapotát.

- f) Az „AF” a hajtáslánc hatékonyságára vonatkozó kiigazítási együtthatókat jelöli:

Jellemző átalakítási technológia	Hatékonysági együttható
Belső égésű motor	1
Akkumulátoros, elektromos hajtáslánc	0,4
Hidrogén-üzemanyagcellás elektromos hajtáslánc	0,4

## **2. rész:** Tüzelőanyag-forgalmazói jelentéstétel

### (1) Termelésoldali kibocsátáscsökkentések (UER-ek)

Ahhoz, hogy a termelésoldali kibocsátáscsökkentések a módszer célkitűzéseinek megfeleljenek, a tüzelőanyag-forgalmazónak jelentenie kell a tagállam által kijelölt hatóságnak:

- i. a projekt kezdetének időpontját, amelynek 2011. január 1-jénél későbbinek kell lennie;
- ii. a gCO<sub>2</sub>eq-ként kifejezett éves kibocsátáscsökkentést;
- iii. azt az időszakot, amelyben a jóváírandó csökkentések történtek;
- iv. a kibocsátások forrásához legközelebb eső projekthelyszín földrajzi szélességét és hosszúságát fokokban, négy tizedesnyi pontossággal meghatározva;
- v. az éves kibocsátási alapértékeket a kibocsátáscsökkentési intézkedések bevezetése előtt, valamint az ilyen intézkedések bevezetését követő éves kibocsátásokat az előállított nyersanyag gCO<sub>2</sub>eq/MJ-jában kifejezve;
- vi. a program és az ÜHG-kibocsátás jóváírandó csökkentésének egyedi azonosítására szolgáló, egyszer felhasználható tanúsítványszámot;
- vii. a számítási módszer és az ahhoz kapcsolódó rendszer egyedi azonosítására szolgáló, egyszer felhasználható számot;
- viii. amennyiben a projekt olajkitermeléssel kapcsolatos, az oldat átlagos gáz-olaj arányát (GOR) a korábbi évek és a jelentéstételi év vonatkozásában, a tárolórétegbeli nyomást, a mélységet és a kút nyersolaj-kitermelési sebességét.

### (2) Származás

A „származás” a nyersanyag e melléklet 2. részének 7) pontjában szereplő kereskedelmi neve, de kizárólag azon esetekben, ahol a tüzelőanyag-forgalmazó rendelkezik a szükséges információkkal, lévén i. olyan személy, vagy vállalkozás, amely kőolajat importál harmadik országokból, vagy a 2964/95/EK tanácsi rendelet 1. cikke alapján kőolajszállítmányt kap egy másik tagállamtól; vagy ii. megállapodással rendelkezik más tüzelőanyag-forgalmazókkal a megosztandó információkkal kapcsolatban. Minden egyéb esetben a származás arra utal, hogy a tüzelőanyag uniós vagy nem uniós eredetű.

A tüzelőanyag-forgalmazók által gyűjtött és a tagállamoknak bejelentett, a tüzelőanyagok származására vonatkozó információ bizalmas jellegű, ez azonban nem akadályozhatja meg azt, hogy a Bizottság általános jellegű információkat vagy az egyes vállalkozásokra vonatkozó részleteket nem tartalmazó összefoglaló jelentéseket hozzon nyilvánosságra.

Bioüzemanyagok esetén a származás a 98/70/EK irányelv IV. mellékletében meghatározott bioüzemanyag-előállítási folyamatot jelenti.

Amennyiben többfajta nyersanyagot alkalmaznak, az adott feldolgozó üzemben a jelentés évében feldolgozott nyersanyag típusonként a késztermék tonnában megadott mennyiségét meg kell adni.

(3) Beszerzési hely

A „beszerzési hely” az országot és azon feldolgozóüzem nevét jelenti, ahol a tüzelőanyag vagy energiaforrás az utolsó alapvető változáson átmegegy, és a Bizottság 2454/93/EGK rendelete alapján a tüzelőanyag vagy energiaforrás eredetét hivatott igazolni.

(4) Kis- és középvállalkozások

Ettől eltérően a tüzelőanyag-forgalmazó kis- és középvállalkozások esetén a „származás”, illetve a „beszerzési hely” adott esetben lehet EU vagy nem EU is, függetlenül attól, hogy kőolajat importálnak vagy kőolajszármazékokat és bitumenes ásványokból nyert kőolajat forgalmazznak.

(5) A bioüzemanyagoktól és villamos energiától eltérő tüzelőanyagok 2010-es átlagos teljes életciklusra számított ÜHG-kibocsátási alapértékei

Nyersanyagforrás és folyamat	Forgalomba hozott tüzelőanyag vagy energia	Teljes életciklusra számított egységnyi ÜHG-intenzitás (gCO <sub>2</sub> eq/MJ)	Súlyozott, teljes életciklusra számított egységnyi ÜHG-intenzitás (gCO <sub>2</sub> eq/MJ)
Hagyományos nyersolaj	Benzin	93,2	93,3
Természetes gáz-folyadék		94,3	
Szén-folyadék		172	
Természetes bitumen		107	
Olajpala		131,3	
Hagyományos nyersolaj	Dízelolaj vagy gázolaj	95	

Természetes gáz-folyadék		94,3	95,1
Szén-folyadék		172	
Természetes bitumen		108,5	
Olajpala		133,7	
Bármilyen fosszilis energiaforrás	Propán-bután gáz szikragyújtású motorban	73,6	73,6
Földgáz, EU-mix	Sűrített gáz szikragyújtású motorban	69,3	69,3
Földgáz, EU-mix	Cseppfolyósított gáz szikragyújtású motorban	74,5	74,5
Hidrogén Sabatier-reakciója nem biológiai eredetű megújuló energiaforrás elektrolíziséből	Sűrített szintetikus metángáz szikragyújtású motorban	3,3	3,3
Gőzreformálással átalakított földgáz	Sűrített hidrogén üzemanyagcellában	104,3	104,3
Nem biológiai eredetű megújuló energiaforrás által teljes mértékben táplált elektrolízis	Sűrített hidrogén üzemanyagcellában	9,1	9,1
Szén	Sűrített hidrogén üzemanyagcellában	234,4	234,4
A technológiai kibocsátások széndioxid-tartalmának leválasztása és tárolása mellett átalakított szén	Hidrogén üzemanyagcellában	52,7	52,7

Fosszilis nyersanyagokból származó műanyag hulladék	Benzin, dízelolaj vagy gázolaj	86	86
---	--------------------------------	----	----

(6) Villamos energia

Az elektromos járművek és motorbiciklik által fogyasztott villamos energiával kapcsolatos energiaszolgáltatók általi jelentéstételéhez a tagállamoknak a vonatkozó nemzetközi szabványoknak megfelelően ki kell számítaniuk a nemzeti átlagos teljes életciklusra számított alapértékeket.

Alternatív megoldásként a tagállamok engedélyezhetik forgalmazóiknak, hogy az egy egységre jutó ÜHG-intenzitás (gCO<sub>2</sub>eq/MJ) értékeit a villamos energiára vonatkozóan a tagállamok jelentett adataiból kiindulva az alábbiak alapján meghatározzák:

- i. Az Európai Parlament és a Tanács 2008. október 22-i 1099/2008/EK rendelete az energiaszolgáltatásról, vagy
- ii. Az Európai Parlament és a Tanács 525/2013/EU rendelete az üvegházhatást okozó gázok kibocsátásának nyomon követésére és bejelentésére, valamint az éghajlatváltozással kapcsolatos egyéb információk nemzeti és uniós szintű bejelentésére szolgáló rendszerről, vagy
- iii. A Bizottság 666/2014/EU felhatalmazáson alapuló rendelete az 525/2013/EU európai parlamenti és tanácsi rendeletnek megfelelően az uniós nyilvántartási rendszerre vonatkozó érdemi követelmények megállapításáról, valamint a globális felmelegedési potenciálokban és a nemzetközileg elfogadott nyilvántartási iránymutatásokban bekövetkezett változások figyelembevételéről.

(7) Nyersanyag kereskedelmi neve

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Abu-Dzabi	Al Bunduq	38,5	1,1
Abu-Dzabi	Mubarraz	38,1	0,9
Abu-Dzabi	Murban	40,5	0,8
Abu-Dzabi	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Abu-Dzabi	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abu-Dzabi	Arzanah	44	0
Abu-Dzabi	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abu-Dzabi	Murban Bottoms	21,4	nincs adat (n.a.)
Abu-Dzabi	Top Murban	21	n.a.
Abu-Dzabi	Upper Zakum	34,4	1,7
Algéria	Arzew	44,3	0,1
Algéria	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Algéria	Zarzaitine	43	0,1
Algéria	Algerian	44	0,1
Algéria	Skikda	44,3	0,1
Algéria	Saharan Blend	45,5	0,1
Algéria	Hassi Ramal	60	0,1
Algéria	Algerian Condensate	64,5	n.a.
Algéria	Algerian Mix	45,6	0,2
Algéria	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Algéria	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Algéria	Top Algerian	24,6	n.a.
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	n.a.
Angola	Cavala-1	42,3	n.a.

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Angola	Sulele (South-1)	38,7	n.a.
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (North)	30	n.a.
Angola	Malongo (South)	25	n.a.
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	n.a.
Angola	Kuito	20	n.a.
Angola	Hungo	28,8	n.a.
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
Argentína	Tierra del Fuego	42,4	n.a.
Argentína	Santa Cruz	26,9	n.a.
Argentína	Escalante	24	0,2
Argentína	Canadon Seco	27	0,2
Argentína	Hidra	51,7	0,05
Argentína	Medanito	34,93	0,48
Örményország	Armenian Miscellaneous	n.a.	n.a.
Ausztrália	Jabiru	42,3	0,03

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Ausztrália	Kooroopa (Jurassic)	42	n.a.
Ausztrália	Talgeberry (Jurassic)	43	n.a.
Ausztrália	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	n.a.
Ausztrália	Woodside Condensate	51,8	n.a.
Ausztrália	Saladin-3 (Top Barrow)	49	n.a.
Ausztrália	Harriet	38	n.a.
Ausztrália	Skua-3 (Challis Field)	43	n.a.
Ausztrália	Barrow Island	36,8	0,1
Ausztrália	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Ausztrália	Jackson Blend	41,9	0
Ausztrália	Cooper Basin	45,2	0,02
Ausztrália	Griffin	55	0,03
Ausztrália	Buffalo Crude	53	n.a.
Ausztrália	Cossack	48,2	0,04
Ausztrália	Elang	56,2	n.a.
Ausztrália	Enfield	21,7	0,13
Ausztrália	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Azerbajdzsán	Azeri Light	34,8	0,15
Bahrein	Bahrain Miscellaneous	n.a.	n.a.
Fehéroroszország	Belarus Miscellaneous	n.a.	n.a.
Benin	Seme	22,6	0,5
Benin	Benin Miscellaneous	n.a.	n.a.
Belize	Belize Light Crude	40	n.a.
Belize	Belize Miscellaneous	n.a.	n.a.
Bolívia	Bolivian Condensate	58,8	0,1

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Brazília	Garoupa	30,5	0,1
Brazília	Sergipano	25,1	0,4
Brazília	Campos Basin	20	n.a.
Brazília	Urucu (Upper Amazon)	42	n.a.
Brazília	Marlim	20	n.a.
Brazília	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brazília	Roncador	28,3	0,58
Brazília	Roncador Heavy	18	n.a.
Brazília	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	n.a.
Brunei	Champion Export	23,9	0,12
Kamerun	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Kamerun	Lokele	21,5	0,5
Kamerun	Moudi Light	40	n.a.
Kamerun	Moudi Heavy	21,3	n.a.
Kamerun	Ebome	32,1	0,35
Kamerun	Cameroon Miscellaneous	n.a.	n.a.
Kanada	Peace River Light	41	n.a.
Kanada	Peace River Medium	33	n.a.
Kanada	Peace River Heavy	23	n.a.
Kanada	Manyberries	36,5	n.a.

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Kanada	Rainbow Light and Medium	40,7	n.a.
Kanada	Pembina	33	n.a.
Kanada	Bells Hill Lake	32	n.a.
Kanada	Fosterton Condensate	63	n.a.
Kanada	Rangeland Condensate	67,3	n.a.
Kanada	Redwater	35	n.a.
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
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	n.a.
Kanada	Gulf Alberta L & M	35,1	1

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Kanada	Light Sour Blend	35	1,2
Kanada	Lloyd Blend	22	2,8
Kanada	Peace River Condensate	54,9	n.a.
Kanada	Sarnium Condensate	57,7	n.a.
Kanada	Saskatchewan Light	32,9	n.a.
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	n.a.
Kanada	Canadian Common Condensate	55	n.a.
Kanada	Canadian Common	39	0,3
Kanada	Waterton Condensate	65,1	n.a.
Kanada	Panuke Condensate	56	n.a.
Kanada	Federated Light and Medium	39,7	2
Kanada	Wabasca	23	n.a.
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	n.a.
Kanada	Boundary	39	n.a.
Kanada	Albian Heavy	21	n.a.
Kanada	Koch Alberta	34	n.a.
Kanada	Terra Nova	32,3	n.a.
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	n.a.

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Kanada	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	n.a.
Kanada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanada	Christina Lake	20,5	3
Kanada	CNRL	34	n.a.
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	n.a.
Kanada	Western Canadian Resid	20,7	n.a.
Kanada	Christina Dilbit Blend	21,0	n.a.
Kanada	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Chile	Chile Miscellaneous	n.a.	n.a.
Csád	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Csád	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Kína	Taching (Daqing)	33	0,1
Kína	Shengli	24,2	1
Kína	Beibu	n.a.	n.a.
Kína	Chengbei	17	n.a.
Kína	Lufeng	34,4	n.a.
Kína	Xijiang	28	n.a.
Kína	Wei Zhou	39,9	n.a.
Kína	Liu Hua	21	n.a.
Kína	Boz Hong	17	0,282

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Kína	Peng Lai	21,8	0,29
Kína	Xi Xiang	32,18	0,09
Kolumbia	Onto	35,3	0,5
Kolumbia	Putamayo	35	0,5
Kolumbia	Rio Zulia	40,4	0,3
Kolumbia	Orito	34,9	0,5
Kolumbia	Cano-Limon	30,8	0,5
Kolumbia	Lasmo	30	n.a.
Kolumbia	Cano Duya-1	28	n.a.
Kolumbia	Corocora-1	31,6	n.a.
Kolumbia	Suria Sur-1	32	n.a.
Kolumbia	Tunane-1	29	n.a.
Kolumbia	Casanare	23	n.a.
Kolumbia	Cusiana	44,4	0,2
Kolumbia	Vasconia	27,3	0,6
Kolumbia	Castilla Blend	20,8	1,72
Kolumbia	Cupiaga	43,11	0,082
Kolumbia	South Blend	28,6	0,72
Kongó (Brazzaville)	Emeraude	23,6	0,5
Kongó (Brazzaville)	Djeno Blend	26,9	0,3
Kongó (Brazzaville)	Viodo Marina-1	26,5	n.a.
Kongó (Brazzaville)	Nkossa	47	0,03
Kongó (Kinshasa)	Muanda	34	0,1
Kongó (Kinshasa)	Congo/Zaire	31,7	0,1

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Kongó (Kinshasa)	Coco	30,4	0,15
Elefántcsontpart	Espoir	31,4	0,3
Elefántcsontpart	Lion Cote	41,1	0,101
Dánia	Dan	30,4	0,3
Dánia	Gorm	33,9	0,2
Dánia	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubaj	Dubai (Fateh)	31,1	2
Dubaj	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	n.a.
Ecuador	Frontera-1	30,7	n.a.
Ecuador	Bogi-1	21,2	n.a.
Ecuador	Napo	19	2
Ecuador	Napo Light	19,3	n.a.
Egyiptom	Belayim	27,5	2,2
Egyiptom	El Morgan	29,4	1,7
Egyiptom	Rhas Gharib	24,3	3,3
Egyiptom	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Egyiptom	Geysum	19,5	n.a.
Egyiptom	East Gharib (J-1)	37,9	n.a.
Egyiptom	Mango-1	35,1	n.a.

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Egyiptom	Rhas Budran	25	n.a.
Egyiptom	Zeit Bay	34,1	0,1
Egyiptom	East Zeit Mix	39	0,87
Egyenlítői-Guinea	Zafiro	30,3	n.a.
Egyenlítői-Guinea	Alba Condensate	55	n.a.
Egyenlítői-Guinea	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	n.a.
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	n.a.
Gabon	Rabi Light	37,7	0,15
Gabon	Etame Marin	36	n.a.
Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	n.a.	n.a.
Grúzia	Georgian Miscellaneous	n.a.	n.a.
Ghána	Bonsu	32	0,1
Ghána	Salt Pond	37,4	0,1
Guatemala	Coban	27,7	n.a.
Guatemala	Rubelsanto	27	n.a.
India	Bombay High	39,4	0,2

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Indonézia	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indonézia	Ardjuna	35,2	0,1
Indonézia	Attaka	42,3	0,1
Indonézia	Suri	18,4	0,2
Indonézia	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indonézia	Sepinggan	37,9	0,9
Indonézia	Walio	34,1	0,7
Indonézia	Arimbi	31,8	0,2
Indonézia	Poleng	43,2	0,2
Indonézia	Handil	32,8	0,1
Indonézia	Jatibarang	29	0,1
Indonézia	Cinta	33,4	0,1
Indonézia	Bekapai	40	0,1
Indonézia	Katapa	52	0,1
Indonézia	Salawati	38	0,5
Indonézia	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indonézia	Sembakung	37,5	0,1
Indonézia	Badak	41,3	0,1
Indonézia	Arun Condensate	54,5	n.a.
Indonézia	Udang	38	0,1
Indonézia	Klamono	18,7	1
Indonézia	Bunya	31,7	0,1
Indonézia	Pamusian	18,1	0,2
Indonézia	Kerindigan	21,6	0,3
Indonézia	Melahin	24,7	0,3
Indonézia	Bunyu	31,7	0,1

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Indonézia	Camar	36,3	n.a.
Indonézia	Cinta Heavy	27	n.a.
Indonézia	Lalang	40,4	n.a.
Indonézia	Kakap	46,6	n.a.
Indonézia	Sisi-1	40	n.a.
Indonézia	Giti-1	33,6	n.a.
Indonézia	Ayu-1	34,3	n.a.
Indonézia	Bima	22,5	n.a.
Indonézia	Padang Isle	34,7	n.a.
Indonézia	Intan	32,8	n.a.
Indonézia	Sepinggan - Yakin Mixed	31,7	0,1
Indonézia	Widuri	32	0,1
Indonézia	Belida	45,9	0
Indonézia	Senipah	51,9	0,03
Irán	Iranian Light	33,8	1,4
Irán	Iranian Heavy	31	1,7
Irán	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Irán	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Irán	Rostam	35,9	1,55
Irán	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Irán	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Irán	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Irán	Sirri	30,9	2,3
Irán	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Irán	Bahr/Nowruz	25,0	2,5

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Irán	Iranian Miscellaneous	n.a.	n.a.
Irak	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Irak	Mishrif (Pers. Gulf)	28	n.a.
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	n.a.
Irak	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Red Sea)	28	n.a.
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
Irak	Ratawi	23,5	4,1
Irak	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Turkey)	28	n.a.
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

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Irak	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Irak	FAO Blend	27,7	3,6
Kazahsztán	Kumkol	42,5	0,07
Kazahsztán	CPC Blend	44,2 n.a.	0,54
Kuvait	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuvait	Magwa (Lower Jurassic)	38	n.a.
Kuvait	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Líbia	Bu Attifel	43,6	0
Líbia	Amna (high pour)	36,1	0,2
Líbia	Brega	40,4	0,2
Líbia	Sirtica	43,3	0,43
Líbia	Zueitina	41,3	0,3
Líbia	Bunker Hunt	37,6	0,2
Líbia	El Hofra	42,3	0,3
Líbia	Dahra	41	0,4
Líbia	Sarir	38,3	0,2
Líbia	Zueitina Condensate	65	0,1
Líbia	El Sharara	42,1	0,07
Malajzia	Miri Light	36,3	0,1
Malajzia	Tembungo	37,5	n.a.
Malajzia	Labuan Blend	33,2	0,1
Malajzia	Tapis	44,3	0,1
Malajzia	Tembungo	37,4	0
Malajzia	Bintulu	26,5	0,1

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Malajzia	Bekok	49	n.a.
Malajzia	Pulai	42,6	n.a.
Malajzia	Dulang	39	0,037
Mauritánia	Chinguetti	28,2	0,51
Mexikó	Isthmus	32,8	1,5
Mexikó	Maya	22	3,3
Mexikó	Olmeca	39	n.a.
Mexikó	Altamira	16	n.a.
Mexikó	Topped Isthmus	26,1	1,72
Hollandia	Alba	19,59	n.a.
Semleges terület	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Semleges terület	Hout	32,8	1,9
Semleges terület	Khafji	28,5	2,9
Semleges terület	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Semleges terület	Ratawi	23,5	4,1
Semleges terület	Neutral Zone Mix	23,1	n.a.
Semleges terület	Khafji Blend	23,4	3,8
Nigéria	Forcados Blend	29,7	0,3
Nigéria	Escravos	36,2	0,1
Nigéria	Brass River	40,9	0,1
Nigéria	Qua Iboe	35,8	0,1
Nigéria	Bonny Medium	25,2	0,2
Nigéria	Pennington	36,6	0,1
Nigéria	Bomu	33	0,2
Nigéria	Bonny Light	36,7	0,1

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Nigéria	Brass Blend	40,9	0,1
Nigéria	Gilli Gilli	47,3	n.a.
Nigéria	Adanga	35,1	n.a.
Nigéria	Iyak-3	36	n.a.
Nigéria	Antan	35,2	n.a.
Nigéria	OSO	47	0,06
Nigéria	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigéria	Yoho	39,6	n.a.
Nigéria	Okwori	36,9	n.a.
Nigéria	Bonga	28,1	n.a.
Nigéria	ERHA	31,7	0,21
Nigéria	Amenam Blend	39	0,09
Nigéria	Akpo	45,17	0,06
Nigéria	EA	38	n.a.
Nigéria	Agbami	47,2	0,044
Norvégia	Ekofisk	43,4	0,2
Norvégia	Tor	42	0,1
Norvégia	Statfjord	38,4	0,3
Norvégia	Heidrun	29	n.a.
Norvégia	Norwegian Forties	37,1	n.a.
Norvégia	Gullfaks	28,6	0,4
Norvégia	Oseberg	32,5	0,2
Norvégia	Norne	33,1	0,19
Norvégia	Troll	28,3	0,31
Norvégia	Draugen	39,6	n.a.

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Norvégia	Sleipner Condensate	62	0,02
Omán	Oman Export	36,3	0,8
Pápua Új-Guinea	Kutubu	44	0,04
Peru	Loreto	34	0,3
Peru	Talara	32,7	0,1
Peru	High Cold Test	37,5	n.a.
Peru	Bayovar	22,6	n.a.
Peru	Low Cold Test	34,3	n.a.
Peru	Carmen Central-5	20,7	n.a.
Peru	Shiviyacu-23	20,8	n.a.
Peru	Mayna	25,7	n.a.
Fülöp-szigetek	Nido	26,5	n.a.
Fülöp-szigetek	Philippines Miscellaneous	n.a.	n.a.
Katar	Dukhan	41,7	1,3
Katar	Qatar Marine	35,3	1,6
Katar	Qatar Land	41,4	n.a.
Rász el-Haima	Rak Condensate	54,1	n.a.
Rász el-Haima	Ras Al Khaimah Miscellaneous	n.a.	n.a.
Oroszország	Urals	31	2
Oroszország	Russian Export Blend	32,5	1,4
Oroszország	M100	17,6	2,02
Oroszország	M100 Heavy	16,67	2,09
Oroszország	Siberian Light	37,8	0,4
Oroszország	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Oroszország	E4 Heavy	18	2,35

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Oroszország	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Oroszország	Sokol	39,7	0,18
Szaúd-Arábia	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Szaúd-Arábia	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Szaúd-Arábia	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Szaúd-Arábia	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Szaúd-Arábia	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Szaúd-Arábia	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8
Szaúd-Arábia	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Szaúd-Arábia	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Szaúd-Arábia	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Sardzsza	Mubarek. Sardzsza	37	0,6
Sardzsza	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Szingapúr	Rantau	50,5	0,1
Spanyolország	Amposta Marina North	37	n.a.
Spanyolország	Casablanca	34	n.a.
Spanyolország	El Dorado	26,6	n.a.
SzírIA	Syrian Straight	15	n.a.
SzírIA	Thayyem	35	n.a.
SzírIA	Omar Blend	38	n.a.
SzírIA	Omar	36,5	0,1
SzírIA	Syrian Light	36	0,6
SzírIA	Souedie	24,9	3,8
Thaiföld	Erawan Condensate	54,1	n.a.
Thaiföld	Sirikit	41	n.a.

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Thaiföld	Nang Nuan	30	n.a.
Thaiföld	Bualuang	27	n.a.
Thaiföld	Benchamas	42,4	0,12
Trinidad és Tobago	Galeota Mix	32,8	0,3
Trinidad és Tobago	Trintopec	24,8	n.a.
Trinidad és Tobago	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trinidad és Tobago	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Tunézia	Zarzaitine	41,9	0,1
Tunézia	Ashtart	29	1
Tunézia	El Borma	43,3	0,1
Tunézia	Ezzaouia-2	41,5	n.a.
Törökország	Turkish Miscellaneous	n.a.	n.a.
Ukrajna	Ukraine Miscellaneous	n.a.	n.a.
Egyesült Királyság	Auk	37,2	0,5
Egyesült Királyság	Beatrice	38,7	0,05
Egyesült Királyság	Brae	33,6	0,7
Egyesült Királyság	Buchan	33,7	0,8
Egyesült Királyság	Claymore	30,5	1,6
Egyesült Királyság	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Egyesült Királyság	Tartan	41,7	0,6
Egyesült Királyság	Tern	35	0,7
Egyesült Királyság	Magnus	39,3	0,3
Egyesült Királyság	Dunlin	34,9	0,4
Egyesült Királyság	Fulmar	40	0,3
Egyesült Királyság	Hutton	30,5	0,7
Egyesült Királyság	N.W. Hutton	36,2	0,3

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Egyesült Királyság	Maureen	35,5	0,6
Egyesült Királyság	Murchison	38,8	0,3
Egyesült Királyság	Ninian Blend	35,6	0,4
Egyesült Királyság	Montrose	40,1	0,2
Egyesült Királyság	Beryl	36,5	0,4
Egyesült Királyság	Piper	35,6	0,9
Egyesült Királyság	Forties	36,6	0,3
Egyesült Királyság	Brent Blend	38	0,4
Egyesült Királyság	Flotta	35,7	1,1
Egyesült Királyság	Thistle	37	0,3
Egyesült Királyság	S.V. (Ninian)	38	0,3
Egyesült Királyság	Argyle	38,6	0,2
Egyesült Királyság	Heather	33,8	0,7
Egyesült Királyság	South Birch	38,6	n.a.
Egyesült Királyság	Wytch Farm	41,5	n.a.
Egyesült Királyság	Cormorant. North	34,9	0,7
Egyesült Királyság	Cormorant. South (Cormorant „A”)	35,7	0,6
Egyesült Királyság	Alba	19,2	n.a.
Egyesült Királyság	Foinhaven	26,3	0,38
Egyesült Királyság	Schiehallion	25,8	n.a.
Egyesült Királyság	Captain	19,1	0,7
Egyesült Királyság	Harding	20,7	0,59
Alaszka, USA	ANS	n.a.	n.a.
Colorado, USA	Niobrara	n.a.	n.a.
Új-Mexikó, USA	Four Corners	n.a.	n.a.

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Észak-Dakota, USA	Bakken	n.a.	n.a.
Észak-Dakota, USA	North Dakota Sweet	n.a.	n.a.
Texas, USA	WTI	n.a.	n.a.
Texas, USA	Eagle Ford	n.a.	n.a.
Utah, USA	Covenant	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális talapzat	Beta	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális talapzat	Carpinteria	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális talapzat	Dos Cuadras	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális talapzat	Hondo	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális talapzat	Hueneme	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális talapzat	Pescado	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális talapzat	Point Arguello	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális talapzat	Point Pedernales	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális talapzat	Sacate	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális talapzat	Santa Clara	n.a.	n.a.
USA szövetségi külső kontinentális	Sockeye	n.a.	n.a.

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
talapzat			
Üzbegisztán	Uzbekistan Miscellaneous	n.a.	n.a.
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

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Venezuela	Tigre	24,5	n.a.
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	n.a.
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	n.a.
Venezuela	102 Tj (25)	25	1,6

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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	n.a.
Venezuela	BCF-Heavy	16,7	n.a.
Venezuela	BCF-Medium	22	n.a.
Venezuela	Caripito Blend	17,8	n.a.
Venezuela	Laguna/Ceuta Mix	18,1	n.a.
Venezuela	Morichal	10,6	n.a.
Venezuela	Pedenales	20,1	n.a.
Venezuela	Quiriquire	16,3	n.a.
Venezuela	Tucupita	17	n.a.
Venezuela	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	n.a.
Venezuela	Curazao Blend	18	n.a.
Venezuela	Santa Barbara	36,5	n.a.
Venezuela	Cerro Negro	15	n.a.

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Venezuela	BCF22	21,1	2,11
Venezuela	Hamaca	26	1,55
Venezuela	Zuata 10	15	n.a.
Venezuela	Zuata 20	25	n.a.
Venezuela	Zuata 30	35	n.a.
Venezuela	Monogas	15,9	3,3
Venezuela	Corocoro	24	n.a.
Venezuela	Petrozuata	19,5	2,69
Venezuela	Morichal 16	16	n.a.
Venezuela	Guafita	28,6	0,73
Vietnam	Bach Ho (White Tiger)	38,6	0
Vietnam	Dai Hung (Big Bear)	36,9	0,1
Vietnam	Rang Dong	37,7	0,5
Vietnam	Ruby	35,6	0,08
Vietnam	Su Tu Den (Black Lion)	36,8	0,05
Jemen	North Yemeni Blend	40,5	n.a.
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
Egyéb	Olajpala	n.a.	n.a.
Egyéb	Palaolaj	n.a.	n.a.
Egyéb	Földgáz: vezetéken keresztül, a forrástól	n.a.	n.a.
Egyéb	Földgáz: cseppfolyósított földgázból	n.a.	n.a.
Egyéb	Palagáz: vezetéken keresztül, a	n.a.	n.a.

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
	forrástól		
Egyéb	Szén	n.a.	n.a.

## II. MELLÉKLET

### A fosszilis tüzelőanyagokra vonatkozó ÜHG-intenzitási alapértékek kiszámítása

Módszertan

- a) Az ÜHG-intenzitási alapértékeket a fosszilis tüzelőanyagok közül a benzin, a dízelolaj, a gázolaj, a cseppfolyós PB-gáz és a sűrített földgáz átlagos uniós fogyasztása alapján kell kiszámítani, ahol:

az ÜHG-intenzitási alapérték kiszámítása

=

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

Ahol:

x az irányelv hatálya alá tartozó, a lenti táblázatban meghatározott különböző tüzelőanyagokat és energiahordozókat jelöli

GHGi<sub>x</sub> az x tüzelőanyag vagy az irányelv hatálya alá tartozó energiahordozó a piacon értékesített éves mennyiségének egy egységére jutó, gCO<sub>2eq</sub>/MJ-ban kifejezett ÜHG-intenzitás. Az I. melléklet 2. része 5) pontjában feltüntetett, fosszilis tüzelőanyagokra vonatkozó értékeket kell alkalmazni.

MJ<sub>x</sub> a forgalmazott, az x tüzelőanyag jelentett mennyiségeiből átszámított, megajoule-ban kifejezett összes energia.

- b) Fogyasztási adatok

Az érték kiszámításához használt fogyasztási adatok a következők:

<b>Tüzelőanyag</b>	<b>Energiafogyasztás (MJ)</b>	<b>Forrás</b>
dízel	$7\,894\,969 \times 10^6$	2010. évi tagállami jelentés az UNFCCC részére
nem közúti felhasználású gázolaj	$240\,763 \times 10^6$	
benzin	$3\,844\,356 \times 10^6$	
cseppfolyós PB-gáz	$217\,563 \times 10^6$	
sűrített földgáz	$51\,037 \times 10^6$	

### **ÜHG-intenzitás**

A 2010. évi ÜHG-intenzitás:  $94,1 \text{ gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$

### **III. melléklet**

#### **Tagállami jelentéstétel a Bizottság felé**

1. A tagállamok minden év június 30-ig jelentik a 3. pontban szereplő adatokat. Az adatokat minden, az adott tagállamban forgalomba hozott tüzelőanyag és energia tekintetében jelenteni kell. Amennyiben többféle bioüzemanyagot kevernek a fosszilis tüzelőanyagokhoz, minden egyes bioüzemanyag vonatkozó információit meg kell adni.
2. A 3. pontban meghatározott adatokat külön kell jelenteni a tagállamon belüli forgalmazók (köztük az egy tagállamon belül működő társas forgalmazók), valamint a társas forgalmazók (tagállamok közötti társas forgalmazók) által legalább két tagállamban forgalomba hozott tüzelőanyag vagy energiaforrás tekintetében. A tagállamok közötti társas forgalmazókra vonatkozó adatokat tovább kell bontani a társult forgalmazó szerinti tagállamok szintjére.
3. A tagállamok az alábbi adatokat jelentik minden egyes tüzelőanyag tekintetében a Bizottságnak, a 2. pont szerint, az I. mellékletben meghatározott módon összesítve:
  - a) tüzelőanyag vagy energiaforrás típusa;
  - b) a villamosenergia-fogyasztás mennyisége;
  - c) ÜHG-intenzitás;
  - d) termelésoldali kibocsátáscsökkentések;
  - e) származás;
  - f) beszerzési hely.

## IV. melléklet

### A jelentett adatok konzisztenciáját biztosító sablon jelentés készítéséhez

#### TÜZELŐANYAG – ÉGYEDÜLI FORGALMAZÓ

Bejegyzés	Közös jelentéstétel (IGEN/NEM)	Ország	Forgalmazó <sup>1</sup>	Tüzelőanyag-típus <sup>7</sup>	Tüzelőanyag KN-kódja <sup>7</sup>	Mennyiség <sup>2</sup>		Átlagos ÜHG-intenzitás	Termelésoldali kibocsátáscsökkenés <sup>5</sup>	Csökkentés a 2010-es átlaghoz képest
						literenként	energia alapján			
1										
		KN-kód	ÜHG-intenzitás <sup>4</sup>	Nyersanyag	KN-kód	ÜHG-intenzitás <sup>4</sup>	fenntartható (IGEN/NEM)			
		F.1 összetevő (fosszilisüzemanyag-összetevő)		B.1 összetevő (bioüzemanyag-összetevő)						
		F.n összetevő (fosszilisüzemanyag-összetevő)		B.m összetevő (bioüzemanyag-összetevő)						
k										
		KN-kód <sup>2</sup>	ÜHG-intenzitás <sup>4</sup>	Nyersanyag	KN-kód <sup>2</sup>	ÜHG-intenzitás <sup>4</sup>	fenntartható (IGEN/NEM)			
		F.1 összetevő (fosszilisüzemanyag-összetevő)		B.1 összetevő (bioüzemanyag-összetevő)						
		F.n összetevő (fosszilisüzemanyag-összetevő)		B.m összetevő (bioüzemanyag-összetevő)						

## TÜZELŐANYAG – FORGALMAZÓI CSOPORT

Bejegyzés	Közös jelentését el (IGEN/NEM)	Ország	Forgalmazó <sup>1</sup>	Tüzelőanyag-típus <sup>7</sup>	Tüzelőanyag KN-kódja <sup>7</sup>	Mennyiség <sup>2</sup>		Átlagos ÜHG-intenzitás	Termelésoldali kibocsátás csökkentés <sup>5</sup>	Csökkentés a 2010-es átlaghoz képest	
						literenként	energia alapján				
I	IGEN										
	IGEN										
	Részösszeg										
		KN-kód	ÜHG-intenzitás <sup>4</sup>	Nyersanyag	KN-kód	ÜHG-intenzitás <sup>4</sup>	fenntartható (IGEN/NEM)				
	F.1 összetevő (fosszilisüzemanyag-összetevő)			B.1 összetevő (bioüzemanyag-összetevő)							
	F.n összetevő (fosszilisüzemanyag-összetevő)			B.m összetevő (bioüzemanyag-összetevő)							
X	IGEN										
	IGEN										
	Részösszeg										
		KN-kód <sup>2</sup>	ÜHG-intenzitás <sup>4</sup>	Nyersanyag	KN-kód <sup>2</sup>	ÜHG-intenzitás <sup>4</sup>	fenntartható (IGEN/NEM)				
	F.1 összetevő (fosszilisüzemanyag-összetevő)			B.1 összetevő (bioüzemanyag-összetevő)							
	F.n összetevő (fosszilisüzemanyag-összetevő)			B.m összetevő (bioüzemanyag-összetevő)							

## VILLAMOS ENERGIA

Közös jelentését el (IGEN/NEM)	Ország	Forgalmazó <sup>1</sup>	Energiatípus <sup>7</sup>	Mennyiség <sup>6</sup>		ÜHG-intenzitás	Csökkentés a 2010-es átlaghoz képest
				energia alapján			
NEM							

Forgalmazói csoport adatai							
	Ország	Forgalmazó <sup>1</sup>	Energiatípus <sup>7</sup>	Mennyiség <sup>6</sup>		ÜHG-intenzitás	Csökkentés a 2010-es
				energia alapján			
IGEN							
IGEN							
Részösszeg							





## BESZERZÉSI HELY<sup>9</sup>

Bejegyzés	Összetevő	Finomítók/ feldolgozó üzemek neve	Ország	Finomítók/fel dolgozóüzé mek neve	Ország	Finomítók/fel dolgozóüzé mek neve	Ország	Finomítók/fel dolgozóüzé mek neve	Ország	Finomítók/fel dolgozóüzé mek neve	Ország	Finomítók/fel dolgozóüzé mek neve	Ország
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												

## ÖSSZES BEJELENTETT ENERGIA ÉS ELÉRT CSÖKKENTÉS TAGÁLLAMONKÉNT

Mennyiség (energia)	ÜHG-intenzitás	Csökkentés a 2010-es

## FORMÁTUMMAL KAPCSOLATOS MEGJEGYZÉSEK

A forgalmazók jelentéstételi sablonja megegyezik a tagállamok jelentéstételi sablonjával.

A kiszürkített cellákat nem kell kitölteni.

1. A forgalmazó azonosítása az I. melléklet 1. része 4. pontja a) alpontjában van meghatározva.
2. A tüzelőanyag mennyisége az I. melléklet 1. része 4. pontja c) alpontjában van meghatározva.
3. Az API-sűrűség meghatározása az ASTM D287 tesztelési módszer szerint történik.
4. Az ÜHG-intenzitás az I. melléklet 1. része 4. pontja e) alpontjában van meghatározva.
5. A termelésoldali kibocsátáscsökkentés az I. melléklet 1. része 4. pontja d) alpontjában van meghatározva. A jelentéstételi előírások az I. melléklet 2. része 1) pontjában vannak meghatározva
6. A villamos energia mennyisége az I. melléklet 2. része 6) pontjában van meghatározva.
7. A forgalmazó azonosítása az I. melléklet 1. része 4. pontja b) alpontjában van meghatározva.

8. A származás az I. melléklet 2. része 2) pontjában, valamint az I. melléklet 2. része 4) pontjában van meghatározva.
9. A beszerzési hely az I. melléklet 2. része 3) pontjában, valamint az I. melléklet 2. része 4) pontjában van meghatározva.
10. Az össz mennyiség meghaladhatja a valójában elfogyasztott tüzelőanyag és villamos energia mennyiségét, mivel ehhez a mennyiséghez olyan értékek is hozzátartoznak, amelyek más tagállamok forgalmazóival közösen jelentő forgalmazóktól származnak.