Ez a dokumentum kizárólag tájékoztató jellegű, az intézmények semmiféle felelősséget nem vállalnak a tartalmáért

►B

A TANÁCS (EU) 2015/652 IRÁNYELVE

(2015. április 20.)

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

(HL L 107., 2015.4.25., 26. o.)

Helyesbítette:

►C1 Helyesbítés, HL L 129., 2015.5.27., 53. o. (2015/652)

▼B

A TANÁCS (EU) 2015/652 IRÁNYELVE

(2015. április 20.)

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

AZ EURÓPAI UNIÓ TANÁCSA,

tekintettel az Európai Unió működéséről szóló szerződésre,

tekintettel a benzin és a dízelüzemanyagok minőségéről, valamint a 93/12/EGK tanácsi irányelv módosításáról szóló, 1998. október 13-i 98/70/EK európai parlamenti és tanácsi irányelvre ([1]) és különösen a 7a. cikkének (5) bekezdésére,

tekintettel az Európai Bizottság javaslatára,

mivel:

(1) A nem biológiai forrásokból származó tüzelőanyagok és energia üvegházhatásúgáz-kibocsátására vonatkozó, a 98/70/EK irányelv 7a. cikkének (5) bekezdése alapján megállapítandó számítási módszernek megfelelő pontosságú jelentéstételt kell eredményeznie ahhoz, hogy a Bizottság kritikai szempontból értékelni tudja a forgalmazóknak az említett irányelv 7a. cikke (2) bekezdése szerinti kötelezettségeknek való megfelelését. A számítási módszernek pontosságot kell biztosítania, kellően figyelembe véve a kapcsolódó adminisztratív követelmények összetettségét. Ugyanakkor ösztönöznie kell a forgalmazókat az általuk forgalmazott tüzelőanyagok üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitásának csökkentésére. Gondosan kell mérlegelni a számítási módszer hatását az uniós kőolajfinomítókra. Ezért a számítási módszernek az adott tüzelőanyagra jellemző iparági átlagértéket kifejező átlagos üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitásokon kell alapulnia. Ez azzal az előnnyel járna, hogy csökkenne a forgalmazók és a tagállamok adminisztratív terhe. Ebben a szakaszban a javasolt számítási módszer nem követelheti meg a tüzelőanyagok üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitásának a nyersanyagok forrása alapján történő megkülönböztetését, mivel ez hatással lenne bizonyos uniós kőolajfinomítók jelenlegi beruházásaira.

(2) A 98/70/EK irányelv 7a. cikke (1) bekezdésének keretében a lehető legalacsonyabb mértékűre kell csökkenteni azon forgalmazók jelentéstételi követelményeit, amelyek a 2003/361/EK bizottsági ajánlásban ([2]) meghatározott kis- és középvállalkozások (kkv-k). Hasonlóképp, az Unión kívül finomított benzint és dízelolajat forgalmazó importőröket nem indokolt az ilyen tüzelőanyagok előállításához használt kőolajok forrásával kapcsolatos részletes adatszolgáltatásra kötelezni, mivel lehetséges, hogy ezek az adatok nem állnak rendelkezésre, vagy nehéz azokat beszerezni.

([1]) HL L 350., 1998.12.28., 58. o.

([2]) A Bizottság 2003/361/EK ajánlása a mikro-, kis- és középvállalkozások meghatározásáról (HL L 124., 2003.5.20., 36. o.).

▼B

(3) Az üvegházhatású gázok kibocsátása további csökkentésének ösztönzése érdekében a forgalmazók teljes életciklusra számított üvegházhatásúgáz-kibocsátásának számítása során be kell számítani azokat a – például fáklyázás és lefúvatás során – megvalósított termelésoldali kibocsátáscsökkentéseket, amelyeknek a forgalmazók a jóváírását kérik. A forgalmazók számára a termelésoldali kibocsátáscsökkentések jóváírása igénylésének megkönnyítése érdekében meg kell engedni különböző kibocsátási rendszereknek a kibocsátáscsökkentések számításához és hitelesítéséhez való alkalmazását. Csak a 98/70/EK irányelv 7a. cikke (5) bekezdésének b) pontja szerinti, tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási érték megállapítási időpontja után, tehát 2011. január 1. után induló termelésoldali kibocsátáscsökkentési projektek lehetnek jogosultak.

(4) Az üvegházhatású gázok uniós kőolajfogyasztást kifejező súlyozott átlagos alapértékei egyszerű számítási módszert kínálnak a forgalmazók számára az általuk forgalmazott tüzelőanyag üvegházhatásúgáz-tartalmának meghatározására.

(5) A termelésoldali kibocsátáscsökkentéseket a nemzetközi szabványokban, különösen az ISO 14064, ISO 14065 és ISO 14066 szerint meghatározott alapelvekkel és szabványokkal összhangban kell megbecsülni és ellenőrizni.

(6) Helyénvaló továbbá elősegíteni azon jogszabályok tagállami végrehajtását, amelyek a – például fáklyázás és lefúvatás során – megvalósított termelésoldali kibocsátáscsökkentésekre vonatkoznak. Ennek céljából ki kell dolgozni a Bizottság égisze alatt egy nem jogalkotási iránymutatást az ezen irányelv 7. cikkében meghatározott átültetési időszak vége előtt az ilyen termelésoldali kibocsátáscsökkentések (ideértve az olajkitermelést kísérő fáklyázás és lefúvatás csökkentését) mennyiségének meghatározására, ellenőrzésére, hitelesítésére, nyomon követésére és jelentésére vonatkozó megközelítésekről.

(7) A 98/70/EK irányelv 7a. cikke (5) bekezdésének b) pontja olyan, a tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási érték meghatározására szolgáló módszer létrehozását írja elő, amely a a fosszilis tüzelőanyagokból származó, teljes életciklusra és energiaegységre számított, 2010. évi üvegházhatású gázkibocsátáson alapul. A tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási érték alapját a fogyasztott dízel, benzin, nem közúti használatú gázolaj, cseppfolyósított szénhidrogéngáz és sűrített földgáz mennyiségeinek kell képeznie, amely mennyiségek megállapítása a tagállamok által az Egyesült Nemzetek Szervezetének Éghajlat-változási Keretegyezménye (UNFCC) részére 2010-ben hivatalosan jelentett adatok felhasználásával történik. A tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási érték nem lehet azonos a bioüzemanyagokból származó üvegházhatású gázok terén elért csökkentések számításához használandó fosszilisüzemanyag-komparátorral, amelynek továbbra is a 98/70/EK irányelv IV. mellékletében meghatározott értéknek kell maradnia.

(8) Mivel a vonatkozó fosszilistüzelőanyag-keverék összetétele egyik évről a másikra csak kis mértékben változik, a fosszilis tüzelőanyagok üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitásának évek közötti összesített eltérése szintén alacsony lesz. Ezért helyénvaló, hogy a tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási érték a tagállamok által az UNFCCC részére jelentett 2010. évi átlagos uniós fogyasztási adatain alapuljon.

▼B

(9) A tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási értéknek átlagos termelésoldali üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitást, valamint a tüzelőanyagnak a fosszilis tüzelőanyagokra vonatkozó átlagos komplex kőolajfinomító-beli intenzitását kell kifejeznie. Ezért a tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási értéket a vonatkozó átlagos tüzelőanyag-alapértékekből kell számolni. A tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási kibocsátási értéknek változatlannak kell maradnia a 2020-ig tartó időszakban annak érdekében, hogy a forgalmazók számára kiszámítható legyen a szabályozás az általuk forgalmazott tüzelőanyagok üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitásának csökkentésére vonatkozó kötelezettségeik terén.

(10) A 98/70/EK irányelv 7a. cikke (5) bekezdésének d) pontja az elektromos közúti járműveknek a teljes életciklusra számított üvegházhatásúgáz-kibocsátás csökkentéséhez való hozzájárulása kiszámítására vonatkozó módszer elfogadásáról rendelkezik. Az említett cikk szerint a számítási módszernek összeegyeztethetőnek kell lennie a 2009/28/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv ([1]) 3. cikkének (4) bekezdésével. Ezen összeegyeztethetőség biztosítása érdekében a hajtáslánc hatékonysága tekintetében ugyanazt a kiigazítási tényezőt kell alkalmazni.

(11) A közúti közlekedésben való felhasználás céljából forgalmazott villamos energiát a forgalmazók a tagállamoknak tett éves jelentéseik részeként jelenthetik a 98/70/EK irányelv 7a. cikkének (1) bekezdése szerint. Az adminisztratív költségek korlátozása érdekében helyénvaló, hogy a számítási módszer a forgalmazók általi jelentéstétel céljából az adott elektromos közúti gépjármű vagy motorkerékpár villamosenergia-fogyasztásának becsült, mintsem ténylegesen mért értékét vegye alapul.

(12) Helyénvaló, hogy a jogszabály részletes megközelítést tartalmazzon az olyan bioüzemanyagok mennyiségének és üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitásának a becsléséhez, amelyek esetén egy bioüzemanyag és egy fosszilis tüzelőanyag ugyanazon folyamat során kerül feldolgozásra. Speciális módszer megállapítása szükséges, mivel a keletkező bioüzemanyag mennyisége nem mérhető, mint például a növényi olajok fosszilis tüzelőanyaggal együtt történő hidrogénes kezelése során. A 98/70/EK irányelv 7d. cikkének (1) bekezdése előírja, hogy az említett irányelv 7a. cikkének és a 7b. cikke (2) bekezdésének alkalmazásában a bioüzemanyagok teljes életciklusra számított üvegházhatásúgáz-kibocsátása számításának ugyanazzal a módszerrel kell történnie. Ezért az üvegházhatásúgáz-kibocsátások elismert önkéntes rendszerekkel történő tanúsítása mind a 98/70/EK irányelv 7a. cikke, mind 7b. cikkének (2) bekezdése esetében érvényes.

(13) A 98/70/EK irányelv 7a. cikkének (1) bekezdésében megállapított forgalmazói jelentéstételi követelményt indokolt kiegészíteni a jelentésben szereplő adatok harmonizált formátumával és harmonizált meghatározásaival. Az adatok meghatározásainak harmonizációja szükséges az egyes forgalmazók jelentéstételi kötelezettségeivel összefüggő üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitás számításának megfelelő végrehajtásához, mivel az adatok szolgáltatják a 98/70/EK irányelv 7a. cikke (5) bekezdésének a) pontja szerint harmonizált számítási módszer kulcsfontosságú bemenetét.

([1]) Az Európai Parlament és a Tanács 2009/28/EK irányelve (2009. április 23.) 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.).

▼B

Ezek az adatok a forgalmazó azonosítóját, valamint a forgalomba hozott tüzelőanyag vagy energia mennyiségét és típusát tartalmazzák.

(14) A 98/70/EK irányelv 7a. cikkének (1) bekezdésében megállapított forgalmazói jelentéstételi követelményt indokolt kiegészíteni harmonizált jelentéstételi követelményekkel, a jelentéstétel formátumával, valamint az Unióban fogyasztott tüzelőanyagok üvegházhatásúgáz-teljesítményével kapcsolatban a Bizottság részére történő tagállami jelentéstételt szolgáló harmonizált meghatározásokkal. Konkrétabban, ezek a jelentéstételi követelmények lehetővé fogják tenni a 98/70/EK irányelv IV. melléklete C. részének 19. pontjában és a 2009/28/EK irányelv V. melléklete C. részének 19. pontjában leírt fosszilisüzemanyag-komparátor frissítését, és elő fogják segíteni a 98/70/EK irányelv 8. cikkének (3) bekezdésében és 9. cikkének (2) bekezdésében előírt jelentéstételt, valamint a számítási módszernek a műszaki és tudományos fejlődéshez való hozzáigazítását, hogy ezáltal e módszer megfeleljen a rendeltetésének. Ezeknek az adatoknak a forgalomba hozott tüzelőanyag vagy energia mennyiségét és típusát, beszerzési helyét és származását kell tartalmazniuk.

(15) Helyénvaló, hogy a tagállamok az adminisztratív terhek csökkentése érdekében lehetővé tegyék a forgalmazók számára, hogy egyéb, uniós vagy tagállami jogszabályok alapján gyűjtött adatokat használjanak a jelentéstételi kötelezettségük teljesítésére abban az esetben, ha a jelentéstétel megfelel a IV. mellékletben meghatározott követelményeknek, valamint az I. és III. mellékletben megállapított meghatározásoknak.

(16) A forgalmazói csoportoknak a 98/70/EK irányelv 7a. cikke (4) bekezdése szerinti jelentéstétele elősegítése érdekében az említett irányelv 7a. cikke (5) bekezdésének c) pontja megengedi az ehhez szükséges valamennyi szabály megállapítását. Az ilyen módon történő jelentéstétel elősegítése kívánatos, hogy azáltal elkerülhető legyen a zavar a tüzelőanyagok fizikai mozgásában, mivel a különböző forgalmazók különböző összetételű különböző tüzelőanyagokat hoznak forgalomba, és ezért az üvegházhatásúgáz-kibocsátások csökkentésével kapcsolatos célkitűzések teljesítéséhez adott esetben különböző mértékben kell forrásokat mozgósítniuk. Ezért szükséges a forgalmazók azonosításának, a forgalomba hozott tüzelőanyag vagy energia mennyiségének, típusának, beszerzési helyének és származásának meghatározását harmonizálni. Továbbá a 7a. cikk (4) bekezdése szerinti közös forgalmazói jelentéstételek kétszeres figyelembevételének elkerüléséhez harmonizálni kell a számítási és a jelentéstételi módszer tagállamokban való végrehajtását, beleértve a Bizottság részére történő jelentéstételt is, annak érdekében, hogy a forgalmazók adott csoportjától származó kötelező információk egy meghatározott tagállamra vonatkozzanak.

(17) A 98/70/EK irányelv 8. cikkének (3) bekezdése szerint a tagállamoknak az előző naptári évre vonatkozó nemzeti tüzelőanyag-minőségi adatokról éves jelentést kell benyújtaniuk a 2002/159/EK bizottsági határozatban ([1]) megállapított formátum szerint. A 98/70/EK irányelv 2009/30/EK európai parlamenti

([1]) A Bizottság 2002/159/EK határozata (2002. február 18.) az üzemanyagok minőségére vonatkozó nemzeti adatokat összefoglaló beadvány egységes formájáról (HL L 53., 2002.2.23., 30. o.).

▼B

és tanácsi irányelv [1] általi módosításainak és a tagállamokat terhelő további, később bevezetett jelentéstételi kötelezettségek figyelembevétele, valamint a hatékonyság és a harmonizáció érdekében szükséges annak tisztázása, hogy mely információkat kell jelenteni, valamint szükséges egy, az adatok forgalmazók és tagállamok általi benyújtására vonatkozó formátum elfogadása.

(18) A Bizottság 2012. február 23-án intézkedéstervezetet terjesztett a 98/70/EK irányelv által létrehozott bizottság elé. Ez a bizottság nem tudott a szükséges minősített többséggel véleményt nyilvánítani. Ezért helyénvaló, hogy a Bizottság – az 1999/468/EK tanácsi határozat [2] 5a. cikkének (4) bekezdése szerint – javaslatot terjesszen a Tanács elé,

ELFOGADTA EZT AZ IRÁNYELVET:

1. cikk

Tárgy – Hatály

(1) Ez az irányelv a 98/70/EK irányelv szerinti számítási módszerekre és jelentéstételi követelményekre vonatkozó szabályokat állapít meg.

(2) Ez az irányelv a közúti járművek és a nem közúti önjáró munkagépek (beleértve a belvízi hajókat, amikor nincsenek tengeren), a mezőgazdasági és erdészeti traktorok, valamint a kedvtelési célú vízi járművek (amikor nincsenek tengeren) meghajtásához használt tüzelőanyagokra és a közúti járművekben használt villamos energiára vonatkozik.

2. cikk

Fogalommeghatározások

Ezen irányelv alkalmazásában a 98/70/EK irányelvben foglalt fogalommeghatározásokon túlmenően a következő meghatározásokat kell alkalmazni:

1. „termelésoldali kibocsátások”: a nyersanyagoknak az I. melléklet szerinti üzemanyagot előállító kőolajfinomítóba vagy feldolgozóüzembe történő beérkezése előtt keletkező üvegházhatásúgáz-kibocsátások;

2. „természetes bitumen”: a kőolajfinomítás bármely nyersanyagforrása, amely:

   a) kitermelési helyén a tárolórétegben az Amerikai Anyagvizsgáló Társaság (ASTM) [3] D287 vizsgálati módszerében meghatározottak szerint az Amerikai Kőolajipari Intézet (API) sűrűségbesorolása szerint 10-es vagy alacsonyabb fokozatú,

[1] Az Európai Parlament és a Tanács 2009/30/EK irányelve (2009. április 23.) a benzinre, a dízelolajra és a gázolajra vonatkozó követelmények, illetőleg az üvegházhatású kibocsátott gázok mennyiségének nyomon követését és mérséklését célzó mechanizmus bevezetése tekintetében a 98/70/EK irányelv módosításáról, a belvízi hajókban felhasznált tüzelőanyagokra vonatkozó követelmények tekintetében az 1999/32/EK irányelv módosításáról, valamint a 93/12/EGK irányelv hatályon kívül helyezéséről (HL L 140., 2009.6.5., 88. o.).

[2] A Tanács 1999/468/EK határozata (1999. június 28.) a Bizottságra ruházott végrehajtási hatáskörök gyakorlására vonatkozó eljárások megállapításáról (HL L 184., 1999.7.17., 23. o.).

[3] Amerikai Anyagvizsgáló Társaság: http://www.astm.org/index.shtml.

▼B

b) tárolórétegbeli hőmérsékleten az alábbi egyenlettel számított értéknél magasabb éves átlagos viszkozitással rendelkezik: Viszkozitás (Centipoise) = $518{,}98^{e-0{,}038T}$; ahol T a Celsius-fokban kifejezett hőmérséklet;

c) a 2658/87/EGK tanácsi rendeletben ([1]) meghatározott Kombinált Nómenklatúra (KN) szerinti 2714 KN-kóddal jelölt kátrányos homok meghatározása alá tartozik; és

d) a nyersanyagforrás kinyerése bányászati kitermeléssel vagy termikusan segített gravitációs lecsapolással történik, amely esetben a hőenergiát elsősorban nem magából a nyersanyagforrásból nyerik;

3. „olajpala-nyersanyag”: szilárd kerogént tartalmazó kőzetformációban található bármely, a 2658/87/EGK tanácsi rendeletben meghatározott 2714 KN-kóddal jelölt olajpala meghatározása alá tartozó kőolajfinomítói nyersanyagforrás. A nyersanyagforrás kinyerése bányászati kitermeléssel vagy termikusan segített gravitációs lecsapolással történik.

4. „tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási érték”: tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási érték, amely a fosszilis tüzelőanyagokból származó, teljes életciklusra és energiaegységre számított, 2010. évi üvegházhatásúgáz-kibocsátáson alapul;

5. „hagyományos nyersolaj”: bármely, származási helyén a tárolórétegben az ASTM D287 vizsgálati módszere szerint mérve az API sűrűségbesorolása szerint 10-nél magasabb fokozatú, a 2658/87/EGK tanácsi rendeletben meghatározott 2714 KN-kóddal jelölt meghatározás alá nem tartozó kőolajfinomítói nyersanyag.

3. cikk

A forgalmazott, bioüzemanyagoktól eltérő tüzelőanyagok és energia üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitásának számítására szolgáló módszer és a forgalmazók általi jelentéstétel

(1) A 98/70/EK irányelv 7a. cikke (2) bekezdésének alkalmazásában a tagállamok biztosítják, hogy a forgalmazók az ezen irányelv I. mellékletében előírt számítási módszert használják az általuk forgalmazott tüzelőanyagok üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitásának meghatározására.

(2) A 98/70/EK irányelv 7a. cikke (1) bekezdése második albekezdésének és a 7a. cikke (2) bekezdésének alkalmazásában a tagállamok előírják a forgalmazók számára, hogy az adatokat az ezen irányelv I. mellékletében szereplő fogalommeghatározások és számítási módszer használatával jelentsék. Az adatokat évente, az ezen irányelv IV. mellékletében meghatározott sablon használatával kell jelenteni.

(3) A 98/70/EK irányelv 7a. cikke (4) bekezdésének alkalmazásában valamennyi tagállamnak gondoskodnia kell arról, hogy azon forgalmazói

([1]) A Tanács 2658/87/EGK rendelete (1987. július 23.) a vám- és a statisztikai nómenklatúráról, valamint a Közös Vámtarifáról (HL L 256., 1987.9.7., 1. o.).

▼B

csoportok, amelyek úgy döntenek, hogy egyetlen forgalmazónak minősüljenek, az adott tagállamban eleget tegyenek a 7a. cikk (2) bekezdése szerinti kötelezettségüknek.

(4) A tagállamok az ezen irányelv I. mellékletében meghatározott egyszerűsített módszert alkalmazzák azon forgalmazók esetében, amelyek kis- és középvállalkozások.

4. cikk

A tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási értéknek és az üvegházhatásúgáz-kibocsátási intenzitás csökkentésének számítása

A forgalmazókra vonatkozó, a 98/70/EK irányelv 7a. cikkének (2) bekezdése szerinti kötelezettségeknek való megfelelés ellenőrzéséhez a tagállamok előírják a forgalmazók számára, hogy a tüzelőanyagok és a villamosenergia terén elért, a teljes életciklusra számított üvegházhatásúgáz-kibocsátásukra vonatkozó csökkentéseket vessék össze az ezen irányelv II. mellékletében meghatározott, tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási értékkel.

5. cikk

A tagállamok általi jelentéstétel

(1) A 98/70/EK irányelv 8. cikkének (3) bekezdése szerinti jelentéseik Bizottsághoz történő benyújtása során a tagállamok az említett irányelv 7a. cikkének való megfeleléssel kapcsolatos, az ezen irányelv III. mellékletében meghatározott adatokat szolgáltatnak a Bizottság számára.

(2) A tagállamok az ezen irányelv III. mellékletében meghatározott adatokat az Európai Környezetvédelmi Ügynökség által a 401/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendelet ([1]) alapján rendelkezésre bocsátott ReportNet eszközök felhasználásával nyújtják be. A tagállamok az adatokat elektronikus adatátvitellel viszik be az Európai Környezetvédelmi Ügynökség által kezelt központi adattárba.

(3) Az adatokat évente, a IV. mellékletében szereplő sablon használatával kell szolgáltatni. A tagállamok értesítik a Bizottságot a bevitel dátumáról, valamint az adatok ellenőrzéséért és a Bizottságnak való jelentéséért felelős illetékes hatóság kapcsolattartójának nevéről.

6. cikk

Szankciók

A tagállamok meghatározzák az ezen irányelv alapján elfogadott nemzeti rendelkezések megsértése esetén alkalmazandó szankciókra vonatkozó szabályokat, és meghoznak minden szükséges intézkedést e szabályok végrehajtásának biztosítása érdekében. A szankcióknak hatékonyaknak, arányosaknak és visszatartó erejűeknek kell lenniük. A tagállamok 2017. április 21-ig értesítik a Bizottságot ezekről a rendelkezésekről, és haladéktalanul értesítik az e rendelkezéseket érintő minden későbbi módosításról is.

([1]) Az Európai Parlament és a Tanács 401/2009/EK rendelete (2009. április 23.) az Európai Környezetvédelmi Ügynökségről és az európai környezeti információs és megfigyelőhálózatról (HL L 126., 2009.5.21., 13. o.).

▼B

7. cikk

Átültetés

(1) A tagállamok hatályba léptetik azokat a törvényi, rendeleti és közigazgatási rendelkezéseket, amelyek szükségesek ahhoz, hogy ennek az irányelvnek 2017. április 21-ig megfeleljenek. Erről haladéktalanul tájékoztatják a Bizottságot.

(2) Amikor a tagállamok elfogadják ezeket a rendelkezéseket, azokban hivatkozni kell erre az irányelvre, vagy azokhoz hivatalos kihirdetésük alkalmával ilyen hivatkozást kell fűzni. A hivatkozás módját a tagállamok határozzák meg.

(3) A tagállamok közlik a Bizottsággal nemzeti joguk azon főbb rendelkezéseinek szövegét, amelyeket az ezen irányelv által szabályozott területen fogadnak el.

8. cikk

Hatálybalépés

Ez az irányelv az *Európai Unió Hivatalos Lapjában* való kihirdetését követő huszadik napon lép hatályba.

9. cikk

Címzettek

Ennek az irányelvnek a tagállamok a címzettjei.

▼B

I. MELLÉKLET

A TÜZELŐANYAGOK ÉS ENERGIA TELJES ÉLETCIKLUSRA SZÁMÍTOTT ÜVEGHÁZHATÁSÚGÁZ-INTENZITÁSA FORGALMAZÓK ÁLTALI KISZÁMÍTÁSÁNAK ÉS JELENTÉSÉNEK MÓDSZERE

1. rész

A forgalmazók által forgalmazott tüzelőanyagok és energia üvegházhatásúgáz-intenzitásának kiszámítása

A tüzelőanyagok és energia üvegházhatásúgáz-intenzitását az egy megajoule tüzelőanyagra jutó szén-dioxid egyenérték grammjában (gCO_{2eq}/MJ) kell kifejezni.

1. A tüzelőanyagok üvegházhatásúgáz-intenzitása kiszámításának alkalmazásában a következő üvegházhatású gázokat kell figyelembe venni: szén-dioxid (CO_2), dinitrogén-oxid (N_2O) és metán (CH_4). A CO_2-egyenérték kiszámításához e gázok kibocsátásait a következő CO_2-egyenértékű kibocsátási értékekkel kell figyelembe venni:

   CO_2: 1; CH_4: 25; N_2O: 298

2. A fosszilis tüzelőanyagok kitermeléséhez, gyártásához, finomításához és fogyasztásához használt gépek és berendezések gyártásához kapcsolódó kibocsátások az üvegházhatású gázok mennyiségének számításában nem kerülnek figyelembevételre.

3. A valamely forgalmazó által forgalmazott összes tüzelőanyag és energia teljes életciklusra számított üvegházhatásúgáz-intenzitását az alábbi képlet segítségével kell kiszámítani:

$$\text{A forgalmazó üvegházhatásúgáz} - \text{intenzitása}_{(\#)} = \frac{\sum_x (\blacktriangleright \mathbf{C1} GHGi_x \blacktriangleleft \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

   ahol:

   a) A „#” jelölés a forgalmazó azonosítására (azaz a jövedéki adó megfizetésére kötelezett személy azonosítására) szolgál, és a 684/2009/EK bizottsági rendeletben ([1]) meghatározottak szerint a kereskedő jövedéki számát (az 1–5 és 8 rendeltetésihely-típuskódra vonatkozó, az említett rendelet I. melléklete 1. táblázata 5. pontjának a) alpontja szerinti, jövedékiadat-csere-rendszer (SEED) szerinti nyilvántartási számot vagy hozzáadottértékadó-azonosítószámot jelenti), amely alapján a forgalmazó a 2008/118/EK tanácsi irányelv ([2]) 8. cikke szerint jövedéki adó fizetésére köteles személyként azonosítható a a jövedékiadó-kötelezettség 2008/118/EK irányelv 7. cikkének (2) bekezdése szerinti keletkezésének időpontjában. Amennyiben ezen azonosító nem érhető el, a tagállamoknak gondoskodniuk kell egyenértékű, a nemzeti jövedékiadó-jelentési rendszernek megfelelő azonosítási módszer kialakításáról;

   b) Az „x” jelölés az ezen irányelv hatáskörébe tartozó tüzelőanyag- és energiatípust jelöli a 684/2009/EK rendelet I. melléklete 1. táblázata 17. pontjának c) alpontja szerint. Amennyiben a vonatkozó adatok nem érhetők el,

([1]) A Bizottság 684/2009/EK rendelete (2009. július 24.) a 2008/118/EK tanácsi irányelvnek a jövedéki termékek jövedékiadó-felfüggesztéssel történő szállításához kapcsolódó számítógépes eljárások tekintetében történő végrehajtásáról (HL L 197., 2009.7.29., 24. o.).

([2]) A Tanács 2008/118/EK irányelve (2008. december 16.) a jövedéki adóra vonatkozó általános rendelkezésekről és a 92/12/EGK irányelv hatályon kívül helyezéséről (HL L 9., 2009.1.14., 12. o.).

▼B

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

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

i. 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 alsó fűtőértékkel számolt energiatartalomra váltása a 2009/28/EK irányelv III. mellékletében meghatározott tüzelőanyag-energiasűrűségeknek megfelelően történik. A nem biológiai eredetű tüzelőanyagok mennyiségének alsó fűtőértékkel számolt energiatartalomra váltása a Közös Kutatóközpont-EUCAR-CONCAWE (JEC) ([1]) 2013. júliusi Well-to-tank jelentésének ([2]) (4. változat) 1. függeléke alapján történik.

ii. Fosszilis tüzelőanyagok és bioüzemanyagok egyidejű feldolgozása

A feldolgozás a forgalmazott tüzelőanyag vagy energia életciklusa során történő, a termék molekulaszerkezetének megváltozásával járó módosítást jelenti. A denaturálószer hozzáadása nem tartozik a feldolgozáshoz. A nem biológiai eredetű tüzelőanyagokkal egyidejűleg előállított bioüzemanyagok mennyiségének tükröznie kell a bioüzemanyag feldolgozás utáni állapotát. Az egyidejűleg feldolgozott bioüzemanyag mennyiségét az energiamérleg és az egyidejű feldolgozási folyamat hatékonysága alapján kell meghatározni a 98/70/EK irányelv IV. melléklete C részének 17. pontjában 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 említett fenntarthatósági kritériumoknak meg nem felelő bioüzemanyag-mennyiség fosszilis tüzelőanyagnak számít.

Az E85 benzin-etanol keverék mennyiségét a 443/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendelet ([3]) 6. cikkének alkalmazásában külön tüzelőanyagként kell számítani.

Amennyiben a mennyiségi adatok nem a 684/2009/EK rendeletnek megfelelően lettek összegyűjtve, a tagállamok nemzeti jövedékiadó-jelentési rendszerüknek megfelelő módon gyűjtenek egyenértékű adatokat;

iii. A villamosenergia-fogyasztás mennyisége

Ez a közúti gépkocsik vagy motorkerékpárok által fogyasztott villamosenergia-mennyiség, amennyiben a forgalmazó az érintett energiamennyiséget minden tagállam illetékes hatósága részére az alábbi képlet szerint jelenti be:

([1]) A JEC konzorcium az Európai Bizottság Közös Kutatóközpontját (JRC), az Európai Autóipari K+F Tanácsot (EUCAR) és a finomítás és az elosztás során felmerülő környezeti, egészségi és biztonsági kérdésekkel foglalkozó európai olajipari szövetséget (CONCAWE) fogja össze.

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

([3]) Az Európai Parlament és a Tanács 443/2009/EK rendelete (2009. április 23.) a könnyű haszongépjárművek szén-dioxid-kibocsátásának csökkentésére irányuló közösségi integrált megközelítés keretében az új személygépkocsikra vonatkozó kibocsátási követelmények meghatározásáról (HL L 140., 2009.6.5., 1. o.).

▼B

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

d) Termelésoldali kibocsátáscsökkentés (UER)

A „termelésoldali kibocsátáscsökkentés” a termelésoldali üvegházhatású-gáz-kibocsátáscsökkentésnek a forgalmazó javára jóváírandó, gCO_{2eq} egységben kifejezett értéke, amennyiben az alábbi feltételeknek megfelelően számszerűsítik és jelentik be:

i. Jogosultsági feltételek

A termelésoldali kibocsátáscsökkentések kizárólag a benzinre, a dízelolajra, a sűrített földgázra és a cseppfolyósított szénhidrogéngázra vonatkozó átlagos alapértékek termelésoldali kibocsátási részére alkalmazandók.

A valamely országban bekövetkezett termelésoldali kibocsátáscsökkentések bármely forgalmazó által forgalmazott bármely nyersanyagforrásból előállított tüzelőanyag üvegházhatásúgáz-kibocsátásának csökkentéseként beszámítható.

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

Nem szükséges bizonyítani, hogy a 98/70/EK irányelv 7a. cikkében meghatározott jelentéstételi követelmény hiányában a termelésoldali kibocsátáscsökkentések nem következtek volna be.

ii. Számítás

A termelésoldali kibocsátáscsökkentéseket 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.

A termelésoldali kibocsátáscsökkentéseket és a kibocsátási referenciaértékeket az ISO 14064 szabványnak megfelelően kell jelenteni, hitelesíteni és nyomon követni, és az eredményeknek a 600/2012/EU ([1]) és a 601/2012/EU ([2]) bizottsági rendeletben előírttal egyenértékű megbízhatóságúaknak kell lenniük. A termelésoldali kibocsátáscsökkentések 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 „$GHGi_x$” az „x” tüzelőanyag vagy energia egy egységére jutó, gCO_{2eq}/MJ egységben kifejezett üvegházhatásúgáz-intenzitás. A forgalmazónak az egyes tüzelőanyagok vagy energiák egységnyi üvegházhatásúgáz-intenzitását az alábbi módon kell meghatároznia:

i. a nem biológiai eredetű tüzelőanyagok üvegházhatásúgáz-intenzitása az e melléklet 2. részének 5. pontjában található táblázat utolsó oszlopában felsorolt tüzelőanyag-típusokra vonatkozó „súlyozott, teljes életciklusra számított üvegházhatásúgáz-intenzitás”;

ii. a villamos energia a 2. rész 6. pontjában leírtak alapján számítandó;

iii. a bioüzemanyagok üvegházhatásúgáz-intenzitása;

A 98/70/EK irányelv 7b. cikkének (1) bekezdésében említett fenntarthatósági kritériumoknak megfelelő bioüzemanyagok üvegházhatásúgáz-intenzitását az említett irányelv 7d. cikkének megfelelően kell kiszámítani. Amennyiben a bioüzemanyagok teljes életciklusra számított üvegházhatásúgáz-kibocsátására vonatkozó adatok egy, a 98/70/EK irányelv 7c. cikkének (4) bekezdése alapján határozat tárgyát képező,

([1]) A Bizottság 2012. június 21-i 600/2012/EU rendelete a 2003/87/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv értelmében az üvegházhatású gázok kibocsátására vonatkozó adatokat tartalmazó jelentések és a tonnakilométer-adatokat tartalmazó jelentések hitelesítéséről, valamint a hitelesítők akkreditációjáról (HL L 181., 2012.7.12., 1. o.).

([2]) A Bizottság 2012. június 21-i 601/2012/EU rendelete az üvegházhatást okozó gázok kibocsátásának a 2003/87/EK európai parlamenti és tanácsi irányelvnek megfelelő nyomon követéséről és jelentéséről (HL L 181., 2012.7.12., 30. o.).

▼B

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 üvegházhatásúgáz-intenzitásának megállapítására is. A 98/70/EK irányelv 7b. cikkének (1) bekezdésében említett fenntarthatósági kritériumoknak meg nem felelő bioüzemanyagok üvegházhatásúgáz-intenzitása megegyezik a megfelelő, hagyományos kőolajból vagy földgázból származó fosszilis tüzelőanyagokéval;

iv. nem biológiai eredetű tüzelőanyagok és bioüzemanyagok egyidejű feldolgozása

A fosszilis tüzelőanyagokkal egyidejűleg feldolgozott bioüzemanyagok üvegházhatásúgáz-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

Forgalmazói jelentéstétel a bioüzemanyagoktól eltérő tüzelőanyagok tekintetében

1. Fosszilis tüzelőanyagok termelésoldali kibocsátáscsökkentései

Ahhoz, hogy a termelésoldali kibocsátáscsökkentések a jelentéstételi és számítási módszer célkitűzéseinek megfeleljenek, a forgalmazónak jelentenie kell a következőket a tagállam által kijelölt hatóságnak:

a) a projekt kezdetének időpontját, amelynek 2011. január 1-jén későbbinek kell lennie;

b) a gCO_{2eq}-ként kifejezett éves kibocsátáscsökkentést;

c) azt az időszakot, amelyben a jóváírandó csökkentések történtek;

d) a kibocsátások forrásához legközelebb eső projekthelyszín földrajzi szélességét és hosszúságát fokokban, négy tizedesnyi pontossággal meghatározva;

e) az éves kibocsátási alapértékeket a kibocsátáscsökkentési intézkedések bevezetése előtt, valamint az ilyen intézkedések bevezetését követő éves kibocsátásokat az előállított nyersanyag gCO_{2eq}/MJ-jában kifejezve;

f) a program és az üvegházhatásúgáz-kibocsátás jóváírandó csökkentésének egyedi azonosítására szolgáló, egyszer felhasználható tanúsítványszámot;

g) a számítási módszer és az ahhoz kapcsolódó rendszer egyedi azonosítására szolgáló, egyszer felhasználható számot;

h) 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 kőolajkitermelési sebességét.

2. Származás

A „származás” a nyersanyag e melléklet 2. részének 7. pontjában szereplő kereskedelmi neve, de kizárólag azon esetekben, ahol a fogalmazó rendelkezik a szükséges információkkal, mivel:

▼B

a) olyan személy, vagy vállalkozás, amely kőolajat importál harmadik országokból, vagy a 2964/95/EK tanácsi rendelet ([1]) 1. cikke alapján kőolajszállítmányt kap egy másik tagállamtól; vagy

b) megállapodással rendelkezik más forgalmazókkal a megosztandó információkkal kapcsolatban.

Minden egyéb esetben a származás arra utal, hogy a tüzelőanyag uniós vagy nem uniós eredetű.

A 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 nyersanyag kerül felhasználásra, a forgalmazók az adott feldolgozó üzemben a jelentés évében feldolgozott nyersanyagtípusonként jelentést tesznek a késztermék tonnában megadott mennyiségéről.

3. Beszerzési hely

A „beszerzési hely” azon országot és azon feldolgozóüzem nevét jelenti, amelyben a tüzelőanyag vagy energia a Bizottság 2454/93/EGK rendelete ([2]) alapján a tüzelőanyag vagy energia származását meghatározó utolsó alapvető változáson átmegy.

4. Kkv-k

Ettől eltérően azon forgalmazók esetében, amelyek kkv-k, a „származás”, illetve a „beszerzési hely” – esettől függően – EU vagy nem EU, függetlenül attól, hogy a forgalmazók kőolajat importálnak vagy kőolajszármazékokat és bitumenes ásványokból nyert kőolajat forgalmaznak.

5. A bioüzemanyagoktól és villamos energiától eltérő tüzelőanyagok átlagos teljes életciklusra számított üvegházhatásúgáz-intenzitási alapértékei

Nyersanyagforrás és folyamat	Forgalomba hozott tüzelőanyag	Teljes életciklusra számított ÜHG-intenzitás (gCO_{2eq}/MJ)	Súlyozott, teljes életciklusra számított ÜHG-intenzitás (gCO_{2eq}/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	95,1
Természetes gáz-folyadék		94,3	
Szén-folyadék		172	
Természetes bitumen		108,5	
Olajpala		133,7	

([1]) A Tanács 2964/95/EK rendelete (1995. december 20.) a kőolaj importja és szállítása közösségi nyilvántartásának bevezetéséről (HL L 310., 1995.12.22., 5. o.).

([2]) A Bizottság 2454/93/EGK rendelete (1993. július 2.) a Közösségi Vámkódex létrehozásáról szóló 2913/92/EGK tanácsi rendelet végrehajtására vonatkozó rendelkezések megállapításáról (HL L 253., 1993.10.11., 1. o.).

▼B

Nyersanyagforrás és folyamat	Forgalomba hozott tüzelőanyag	Teljes életciklusra számított ÜHG-intenzitás (gCO_{2eq}/MJ)	Súlyozott, teljes életciklusra számított ÜHG-intenzitás (gCO_{2eq}/MJ)
Bármilyen fosszilis energiaforrás	Cseppfolyósított szénhidrogéngáz szikragyújtású motorban	73,6	73,6
Földgáz, EU-mix	Sűrített földgáz szikragyújtású motorban	69,3	69,3
Földgáz, EU-mix	Cseppfolyósított földgáz 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
Teljes mértékben nem biológiai eredetű megújuló energiaforrással táplált elektrolízis	Sűrített hidrogén üzemanyagcellában	9,1	9,1
Szén	Sűrített hidrogén üzemanyagcellában	234,4	234,4
A technológiai kibocsátások szén-dioxid-tartalmának leválasztása és tárolása mellett átalakított szén	Sűrített hidrogén üzemanyagcellában	52,7	52,7
Fosszilis nyersanyagokból származó műanyaghulladék	Benzin, dízelolaj vagy gázolaj	86	86

6. Villamos energia

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

Alternatív megoldásként a tagállamok engedélyezhetik forgalmazóiknak, hogy a villamos energiára vonatkozó üvegházhatásúgáz-intenzitás (gCO_{2eq}/MJ) értékeit a tagállamok jelentett adataiból kiindulva az alábbiak alapján meghatározzák:

a) az Európai Parlament és a Tanács 1099/2008/EK rendelete ([1]);

b) az Európai Parlament és a Tanács 525/2013/EU rendelete ([2]); vagy

([1]) Az Európai Parlament és a Tanács 1099/2008/EK rendelete (2008. október 22.) az energiastatisztikáról (HL L 304., 2008.11.14., 1. o.).

([2]) Az Európai Parlament és a Tanács 525/2013/EU rendelete (2013. május 21.) az üvegházhatást okozó gázok kibocsátásának nyomon követésére és bejelentésére, valamint az éghajlatváltozással kapcsolatos egyéb információk nemzeti és uniós szintű bejelentésére szolgáló rendszerről, valamint a 280/2004/EK határozat hatályon kívül helyezéséről (HL L 165., 2013.6.18., 13. o.).

▼B

c) a Bizottság 666/2014/EU felhatalmazáson alapuló rendelete ([1]).

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
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.

([1]) A Bizottság 666/2014/EU felhatalmazáson alapuló rendelete (2014. március 12.) 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 (HL L 179., 2014.6.19., 26. o.).

▼B

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
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.

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
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

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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.
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

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
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.

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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.
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.

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
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

▼B

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.
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

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
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

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
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

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
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

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
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	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

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Malajzia	Tapis	44,3	0,1
Malajzia	Tembungo	37,4	0
Malajzia	Bintulu	26,5	0,1
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
Nigéria	Brass Blend	40,9	0,1

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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.
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.

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
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

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
Sardzsa	Mubarek Sardzsa	37	0,6
Sardzsa	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.
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

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
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

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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.
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 talapzat	Sockeye	n.a.	n.a.
Üzbegisztán	Uzbekistan Miscellaneous	n.a.	n.a.
Venezuela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Venezuela	Lama Lamar	36,7	1

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
Venezuela	Mariago	27	1,5
Venezuela	Ruiz	32,4	1,3
Venezuela	Tucipido	36	0,3
Venezuela	Venez Lot 17	36,3	0,9
Venezuela	Mara 16/18	16,5	3,5
Venezuela	Tia Juana Light	32,1	1,1
Venezuela	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Venezuela	Officina	35,1	0,7
Venezuela	Bachaquero	16,8	2,4
Venezuela	Cento Lago	36,9	1,1
Venezuela	Lagunillas	17,8	2,2
Venezuela	La Rosa Medium	25,3	1,7
Venezuela	San Joaquin	42	0,2
Venezuela	Lagotreco	29,5	1,3
Venezuela	Lagocinco	36	1,1
Venezuela	Boscan	10,1	5,5
Venezuela	Leona	24,1	1,5
Venezuela	Barinas	26,2	1,8
Venezuela	Sylvestre	28,4	1
Venezuela	Mesa	29,2	1,2
Venezuela	Ceuta	31,8	1,2
Venezuela	Lago Medio	31,5	1,2
Venezuela	Tigre	24,5	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.

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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
Venezuela	Tjl Cretaceous	39	0,6
Venezuela	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Venezuela	Mesa-Recon	28,4	1,3
Venezuela	Oritupano	19	2
Venezuela	Hombre Pintado	29,7	0,3
Venezuela	Merey	17,4	2,2
Venezuela	Lago Light	41,2	0,4
Venezuela	Laguna	11,2	0,3
Venezuela	Bach/Ceuta Mix	24	1,2
Venezuela	Bachaquero 13	13	2,7
Venezuela	Ceuta – 28	28	1,6
Venezuela	Temblador	23,1	0,8

▼B

Ország	Nyersanyag kereskedelmi neve	API	Kén (tömeg%)
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.
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

▼B

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

▼B

II. MELLÉKLET

A TÜZELŐANYAGOKRA VONATKOZÓ KIINDULÁSI ÉRTÉK KISZÁMÍTÁSA A FOSSZILIS TÜZELŐANYAGOK TEKINTETÉBEN

Számítási módszer

a) A tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási értéket a fosszilis tüzelőanyagok közül a benzin, a dízelolaj, a gázolaj, a cseppfolyósított szénhidrogéngáz és a sűrített földgáz átlagos uniós fogyasztása alapján kell kiszámítani, a következőképpen:

$$\text{Tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási érték} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

ahol:

x az ezen irányelv hatálya alá tartozó, a lenti táblázatban meghatározott különböző tüzelőanyagokat és energiát jelöli;

$GHGi_x$ az ezen irányelv hatálya alá tartozó x tüzelőanyag vagy energia piacon értékesített éves mennyiségének gCO_{2eq}/MJ-ban kifejezett üvegházhatásúgáz-intenzitása. Az I. melléklet 2. része 5. pontjában feltüntetett, fosszilis tüzelőanyagokra vonatkozó értékeket kell alkalmazni;

MJ_x a forgalmazott, az x tüzelőanyag jelentett mennyiségeiből átszámított, megajoule-ban kifejezett összes energia.

b) Fogyasztási adatok

Az érték kiszámításához használt fogyasztási adatok a következők:

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

Üvegházhatásúgáz-intenzitás

A 2010. évi, tüzelőanyagokra vonatkozó kiindulási érték: 94,1 gCO_{2eq}/MJ

▼B

III. MELLÉKLET

TAGÁLLAMI JELENTÉSTÉTEL A BIZOTTSÁG RÉSZÉRE

1. A tagállamok minden év december 31-ig jelentik a 3. pontban felsorolt adatokat. Ezen adatokat minden, az adott tagállamban forgalomba hozott tüzelőanyag és energia tekintetében jelenteni kell. Amennyiben többféle bioüzemanyagot kevernek a fosszilis tüzelőanyagokhoz, minden egyes bioüzemanyag vonatkozó adatait meg kell adni.

2. A 3. pontban felsorolt adatokat külön kell jelenteni az adott tagállamon belüli forgalmazók (köztük az egy tagállamon belül működő közös forgalmazók) által forgalomba hozott tüzelőanyag vagy energia tekintetében.

3. A tagállamok minden egyes tüzelőanyag és energia tekintetében jelentik a Bizottságnak az alábbi, a 2. pont szerint összesített és az I. mellékletben meghatározott adatokat:

   a) a tüzelőanyag vagy energia típusa;

   b) a tüzelőanyag vagy villamosenergia mennyisége;

   c) az üvegházhatásúgáz-intenzitás;

   d) a termelésoldali kibocsátáscsökkentések;

   e) a származás;

   f) a beszerzési hely.

▼B

IV. MELLÉKLET

A JELENTETT ADATOK KONZISZTENCIÁJÁT BIZTOSÍTÓ SABLON JELENTÉS KÉSZÍTÉSÉHEZ

Tüzelőanyag – Egyedüli forgalmazók

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

Tüzelőanyag – Közös forgalmazók

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

▼B

Bejegyzés	Közös jelentéstétel (IGEN/NEM)	Ország	Forgalmazó[1]	Tüzelőanyag-típus[7]	Tüzelőanyag KN-kódja[7]	Mennyiség[2]		Átlagos ÜHG-intenzitás	Termelésoldali kibocsátáscsökkentés[5]	Csökkentés a 2010-es átlaghoz képest
						literenként	energia alapján			
x	IGEN									
	IGEN									
	Részösszeg									
		KN-kód[2]	ÜHG-intenzitás[4]	Nyersanyag	KN-kód[2]	ÜHG-intenzitás[4]	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 jelentéstétel (IGEN/NEM)	Ország	Forgalmazó[1]	Energiatípus[7]	Mennyiség[6]	ÜHG-intenzitás	Csökkentés a 2010-es átlaghoz képest
				Energia alapján		
NEM						
Forgalmazói csoport adatai						
	Ország	Forgalmazó[1]	Energiatípus[7]	Mennyiség[6]	ÜHG-intenzitás	Csökkentés a 2010-es átlaghoz képest
				Energia alapján		
IGEN						
IGEN						
	Részösszeg					

Származás – Egyedüli forgalmazó[8]

1. bejegyzés	F.1 összetevő		1. bejegyzés	F.n összetevő		k bejegyzés	F.1 összetevő		k bejegyzés	F.n összetevő	
Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség[3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség[3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség[3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség[3]	Tonna

▼B

1. bejegyzés	F.1 összetevő		1. bejegyzés	F.n összetevő		k bejegyzés	F.1 összetevő		k bejegyzés	F.n összetevő	
Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség[3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség [3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség [3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség [3]	Tonna

1. bejegyzés	B.1 összetevő		1. bejegyzés	B.m összetevő		k. bejegyzés	B.1 összetevő		k bejegyzés	B.m összetevő	
Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna

▼B

1. bejegyzés	B.1 összetevő		1. bejegyzés	B.m összetevő		k. bejegyzés	B.1 összetevő		k bejegyzés	B.m összetevő	
Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna

Származás – Közös forgalmazók[8]

1. bejegyzés	F.1 összetevő		1. bejegyzés	F.n összetevő		X bejegyzés	F.1 összetevő		X bejegyzés	F.n összetevő	
Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség[3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség [3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség [3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség [3]	Tonna

▼B

1. bejegyzés	F.1 összetevő		1. bejegyzés	F.n összetevő		X bejegyzés	F.1 összetevő		X bejegyzés	F.n összetevő	
Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség[3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség [3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség [3]	Tonna	Nyersanyag kereskedelmi neve	API-sűrűség [3]	Tonna

1. bejegyzés	B.1 összetevő		1. bejegyzés	B.m összetevő		X. bejegyzés	B.1 összetevő		X bejegyzés	B.m összetevő	
Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna

▼B

1. bejegyzés	B.1 összetevő		1. bejegyzés	B.m összetevő		X. bejegyzés	B.1 összetevő		X bejegyzés	B.m összetevő	
Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna	Biológiai folyamat	API-sűrűség [3]	Tonna

Beszerzési hely[9]

Bejegyzés	Összetevő	Kőolajfinomítók/feldolgozóüzemek neve	Ország	Kőolajfinomítók/feldolgozóüzemek neve	Ország	Kőolajfinomítók/feldolgozóüzemek neve	Ország	Kőolajfinomítók/feldolgozóüzemek neve	Ország	Kőolajfinomítók/feldolgozóüzemek neve	Ország	Kőolajfinomítók/feldolgozóüzemek neve	Ország
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
k	F.1												
k	F.n												
k	B.1												
k	B.m												
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
X	F.1												
X	F.n												
X	B.1												
X	B.m												

▼B

Összes bejelentett energia és elért csökkentés tagállamonként

Mennyiség (energia alapján)[10]	ÜHG-intenzitás	Csökkentés a 2010-es átlaghoz képest

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 3. pontja a) alpontjában van meghatározva.

2. A tüzelőanyag mennyisége az I. melléklet 1. része 3. pontja c) alpontjában van meghatározva.

3. Az Amerikai Kőolajipari Intézet (API) szerinti sűrűség meghatározása az ASTM D287 tesztelési módszer szerint történik.

4. Az üvegházhatásúgáz-intenzitás az I. melléklet 1. része 3. pontja e) alpontjában van meghatározva.

5. A termelésoldali kibocsátáscsökkentés az I. melléklet 1. része 3. 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 tüzelőanyag-típusok és a megfelelő KN-kódok az I. melléklet 1. része 3. pontja b) alpontjában vannak meghatározva.

8. A származás az I. melléklet 2. része 2. és 4. pontjában van meghatározva.

9. A beszerzési hely az I. melléklet 2. része 3. és 4. pontjában van meghatározva.

10. A fogyasztott energia (tüzelőanyag és villamos energia) teljes mennyisége.