Този текст служи само за информационни цели и няма правно действие. Институциите на Съюза не носят отговорност за неговото съдържание. Автентичните версии на съответните актове, включително техните преамбюли, са версиите, публикувани в Официален вестник на Европейския съюз и налични в EUR-Lex. Тези официални текстове са пряко достъпни чрез връзките, публикувани в настоящия документ

►**B**

ДИРЕКТИВА (ЕС) 2015/652 НА СЪВЕТА

от 20 април 2015 година

за установяване на методи за изчисляване и на изисквания за докладване съгласно Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно качеството на бензиновите и дизеловите горива

(ОВ L 107, 25.4.2015 г., стр. 26)

Изменена със:

		Официален вестник		
		№	страница	дата
►**M1**	Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г.	L 328	1	21.12.2018 г.

Поправена със:

►**C1** Поправка, ОВ L 129, 27.5.2015 г., стр. 53 (2015/652)

▼B

ДИРЕКТИВА (ЕС) 2015/652 НА СЪВЕТА

от 20 април 2015 година

за установяване на методи за изчисляване и на изисквания за докладване съгласно Директива 98/70/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно качеството на бензиновите и дизеловите горива

Член 1

Предмет и обхват

1. С настоящата директива се установяват правила за методите за изчисляване и изискванията за докладване в съответствие с Директива 98/70/ЕО.

2. Настоящата директива се прилага за горивата, използвани за задвижването на пътни превозни средства, извънпътна подвижна техника (включително плавателни съдове за вътрешни водни пътища, когато не плават в морски води), селскостопански и горскостопански трактори, плавателни съдове с развлекателна цел, когато не плават в морски води, както и за електроенергията използвана в пътни превозни средства.

Член 2

Определения

За целите на настоящата директива и в допълнение към определенията, които вече се съдържат в Директива 98/70/ЕО, се прилагат следните определения:

1) „емисии нагоре по веригата“ означава всички емисии на парникови газове, които възникват, преди суровината да влезе в рафинерията или преработвателната инсталация, в които се произвежда горивото, посочено в приложение I;

2) „природен битум“ означава всеки източник на суровина за рафинерии, който:

   а) има плътност в градуси по American Petroleum Institute (API) от 10 градуса или по-малка, когато се намира в резервоарно образувание на мястото на добив, както е дефинирано в метода за изпитване D287 на Американското общество за изпитвания и материали (ASTM) ([1]);

   б) има среден годишен вискозитет при температурата на находището, надвишаващ изчисления по формулата: Вискозитет (в сантипоази) = $518{,}98^{e-0{,}038T}$, където T е температурата е в градуси по Целзий;

   в) попада в обхвата на определението за битуминозни пясъци по код КН 2714 от Комбинираната номенклатура, установена с Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета ([2]); и

   г) за който оползотворяването на източника на суровина се постига чрез минен добив или топлинно гравитачно дрениране, за което топлинната енергия произхожда главно от източници, различни от изходната суровина;

([1]) Американско общество за изпитвания и материали, http://www.astm.org/index.shtml

([2]) Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета от 23 юли 1987 г. относно тарифната и статистическа номенклатура и Общата митническа тарифа (ОВ L 256, 7.9.1987 г., стр. 1).

▼B

3) „битуминозни шисти“ означава всеки източник на суровина за рафинерия, разположен в скално образувание, което съдържа твърд кероген, и отговарящ на определението за битуминозни шисти по код КН 2714 съгласно Регламент (ЕИО) № 2658/87. Оползотворяването на източника на суровина се постига чрез минен добив или топлинно гравитачно дрениране;

4) „основен стандарт на горивата“ означава основен стандарт на горивата, който се основава на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл за единица енергия от изкопаеми горива през 2010 г.;

5) „конвенционален суров нефт“ означава всяка суровина за рафинерии с плътност в градуси по API, по-висока от 10 градуса, намираща се в геоложка формация в мястото на произход, както е измерена по изпитвателния метод ASTM D287, и която не попада в определението за код КН 2714 съгласно Регламент (ЕИО) № 2658/87.

Член 3

Метод за изчисляване на интензитета на парниковите газове на доставени горива и енергия, различни от биогорива, и докладвани от доставчиците

1. За целите на член 7а, параграф 2 от Директива 98/70/ЕО държавите членки гарантират, че доставчиците използват метода за изчисляване, определен в приложение I към настоящата директива, за определянето на интензитета на парниковите газове на горивата, които доставят.

2. За целите на член 7а, параграф 1, втора алинея и параграф 2 от Директива 98/70/ЕО държавите членки изискват от доставчиците да докладват данните, като използват определенията и метода за изчисляване, определен в приложение I към настоящата директива. Данните се докладват всяка година, като се използва образецът в приложение IV към настоящата директива.

3. За целите на член 7а, параграф 4 от Директива 98/70/ЕО всяка държава членка гарантира, че група от доставчици, които избират да се считат за един доставчик, изпълняват задължението си съгласно член 7а, параграф 2 на въпросната държава членка.

4. Държавите членки прилагат опростен метод, определен в приложение I към настоящата директива, за доставчиците, които са малки и средни предприятия.

Член 4

Изчисляване на основния стандарт на горивата и на намаляването на интензитета на парниковите газове

За целите на проверка на спазването от страна на доставчиците на тяхното задължение съгласно член 7а, параграф 2 от Директива 98/70/ЕО държавите членки изискват от доставчиците да сравнят

▼B

постигнатите от тях намаления на емисиите на парникови газове от жизнения цикъл на горивата и на електроенергията с основния стандарт на горивата, определен в приложение II към настоящата директива.

Член 5

Докладване от държавите членки

▼M1

1. Всяка година до 31 декември държавите членки представят на Комисията данни за предходната календарна година във връзка със спазването на член 7а от Директива 98/70/ЕО, съгласно определеното в приложение III към настоящата директива.

▼B

2. Държавите членки използват инструментите на ReportNet на Европейската агенция за околната среда, предоставени по силата на Регламент (ЕО) № 401/2009 на Европейския парламент и на Съвета ([1]), за представянето на данните, определени в приложение III към настоящата директива. Данните се предават от държавите членки чрез електронно прехвърляне на данни към Централното хранилище за данни, управлявано от Европейската агенция за околната среда.

3. Данните се предоставят ежегодно, като се използва образецът, предвиден в приложение IV. Държавите членки уведомяват Комисията за датата на предаване и лицето за контакт на компетентния орган, който отговаря за проверката и докладването на данни на Комисията.

Член 6

Санкции

Държавите членки определят правилата за санкциите, приложими при нарушаване на националните разпоредби, приети съгласно настоящата директива, и вземат всички необходими мерки за осигуряване на тяхното изпълнение. Предвидените санкции трябва да бъдат ефективни, пропорционални и възпиращи. Държавите членки уведомяват Комисията за тези разпоредби до 21 април 2017 г. и я уведомяват без забавяне за всяко последващо изменение, което ги засяга.

Член 7

Транспониране

1. Държавите членки въвеждат в сила законовите, подзаконовите и административните разпоредби, необходими, за да се съобразят с настоящата директива, до 21 април 2017 г. Те незабавно информират Комисията за това.

2. Когато държавите членки приемат тези разпоредби, в тях се съдържа позоваване на настоящата директива или позоваването се извършва при официалното им публикуване. Условията и редът на позоваване се определят от държавите членки.

3. Държавите членки съобщават на Комисията текста на основните разпоредби от националното законодателство, които приемат в областта, обхваната от настоящата директива.

([1]) Регламент (ЕО) № 401/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. относно Европейската агенция за околната среда и Европейската мрежа за информация и наблюдение на околната среда (ОВ № ОВ L 126, 21.5.2009 г., стр. 13).

▼B

Член 8

Влизане в сила

Настоящата директива влиза в сила на двадесетия ден след публикуването ѝ в *Официален вестник на Европейския съюз*.

Член 9

Адресати

Адресати на настоящата директива са държавите членки.

▼B

ПРИЛОЖЕНИЕ I

МЕТОД ЗА ИЗЧИСЛЯВАНЕ И ДОКЛАДВАНЕ НА ИНТЕНЗИТЕТА НА ПАРНИКОВИТЕ ГАЗОВЕ ОТ ЦЕЛИЯ ЖИЗНЕН ЦИКЪЛ НА ГОРИВАТА И ЕНЕРГИЯТА ОТ ДОСТАВЧИЦИ

Част 1

Изчисляване на интензитета на парниковите газове на горивата и енергията на даден доставчик

Интензитетът на парниковите газове за горива и енергия се изразява в грамове еквивалент въглероден диоксид на мегаджаул гориво ($gCO_{2екв}$/MJ).

1. Парниковите газове, които се вземат предвид за целите на изчисляването на интензитета на парниковите газове на горивата, са въглероден диоксид (CO_2), диазотен оксид (N_2O) и метан (CH_4). За целите на изчисляването на CO_2-еквивалента емисиите на тези газове се определят като емисии на CO_2-еквивалент, както следва:

   CO_2: 1; CH_4: 25; N_2O: 298

2. Емисиите от производството на машини и оборудване, използвани в добива, производството, рафинирането и потреблението на изкопаеми горива, не се вземат под внимание в изчисляването на парниковите газове.

3. Интензитетът на парниковите газове на даден доставчик от емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на всички доставени горива и енергия се изчислява в съответствие със следната формула:

$$\text{Интензитет на парниковите газове на доставчика}_{(\#)} = \frac{\sum_x (\blacktriangleright \mathbf{C1}\ GHGi_x \blacktriangleleft \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

   където:

   а) „#“ означава идентификацията на доставчика (т.е. идентификация на правния субект, отговорен за заплащането на акциз), определена в Регламент (ЕО) № 684/2009 на Комисията ([1]), като акцизен номер на търговеца (регистрационен номер по Системата за обмен на акцизни данни (SEED) или идентификационен номер по ДДС в таблица 1, точка 5, буква а) от приложение I към същия регламент, за кодове на вида на мястото на получаване 1 — 5 и 8), което е също така субектът, отговорен за заплащането на този акциз в съответствие с член 8 от Директива 2008/118/ЕО на Съвета ([2]), когато акцизът стане дължим в съответствие с член 7, параграф 2 от Директива 2008/118/ЕО. Ако тази идентификация не е налична, държавите членки осигуряват установяването на еквивалентно средство за идентификация в съответствие с националната схема за докладване по акцизите;

   б) „x“ означава типове гориво и енергия, попадащи в обхвата на настоящата директива, както са изразени в таблица 1, точка 17, буква в) от приложение I към Регламент (ЕО) № 684/2009. Ако тези данни не са налични, държавите членки събират еквивалентни данни

([1]) Регламент (ЕО) № 684/2009 на Комисията от 24 юли 2009 г. за прилагане на Директива 2008/118/ЕО на Съвета по отношение на компютризираните процедури за движението на акцизни стоки под режим отложено плащане на акциз (ОВ L 197, 29.7.2009 г., стр. 24).

([2]) Директива 2008/118/ЕО на Съвета от 16 декември 2008 г. относно общия режим на облагане с акциз и за отмяна на Директива 92/12/ЕИО (ОВ L 9, 14.1.2009 г., стр. 12).

▼B

в съответствие с установена национална схема за докладване за акцизите;

в) „MJ_x“ означава общата енергия, доставена и преобразувана от докладваните обеми от гориво „x“, изразена в мегаджаули. Тя се изчислява, както следва:

i) Количество на всяко гориво по типове горива

Получава се от данните, докладвани съгласно таблица 1, точка 17, букви г), е) и о) от приложение I към Регламент (ЕО) № 684/2009. Количествата биогориво се преобразуват в тяхното енергийно съдържание, изразено като долна топлина на изгаряне, съгласно енергийните плътности, определени в приложение III към Директива 2009/28/ЕО. Количествата горива от небиологичен произход се преобразуват в тяхното енергийно съдържание, изразено като долна топлина на изгаряне, съгласно енергийните плътности, определени в приложение 1 към доклада на Съвместния изследователски център EUCAR-CONCAWE (JEC) ([1]),„От нефтения кладенец до резервоара на автомобила“ (версия 4) от юли 2013 г. ([2]).

ii) Едновременна съвместна преработка на изкопаеми горива и биогорива.

Преработката включва всяка промяна през жизнения цикъл на доставените гориво или енергия, която води до промяна на молекулната структура на продукта. Добавянето на денатуриращи вещества не попада в тази преработка. Количеството на биогоривата, преработвани съвместно с горива от небиологичен произход, отразява състоянието на биогоривото след преработката. Количеството на съвместно преработеното биогориво се определя в съответствие с енергийния баланс и ефикасността на процеса за съвместна преработка, както е определено в част B, точка 17 от приложение IV към Директива 98/70/ЕО.

Когато няколко биогорива са смесени с изкопаеми горива, количеството и типът на всяко биогориво са вземат предвид при изчисляването и се докладват на държавите членки от доставчиците.

Количеството доставено биогориво, което не отговаря на критериите за устойчивост, посочени в член 7б, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО, се счита за изкопаемо гориво.

Сместа E85 от бензин и етанол се изчислява като отделно гориво за целите на член 6 от Регламент (ЕО) № 443/2009 на Европейския парламент и на Съвета ([3]).

Ако данните за количествата не са събрани в съответствие с Регламент (ЕО) № 684/2009, държавите членки събират еквивалентни данни в съответствие с установена национална схема за докладване по акцизите.

iii) Количество на потребената електроенергия

Това е количеството електроенергия, потребена от пътни превозни средства или мотоциклети, когато доставчик на енергия докладва това количество енергия на съответния орган в държавата членка в съответствие със следната формула:

([1]) В консорциума JEC са събрани Съвместният изследователски център на Европейската комисия (JRC), EUCAR (Европейски съвет за научно-изследователска дейност в областта на автомобилната промишленост) и CONCAWE (Европейска асоциация на петролните дружества за здраве и безопасност при рафинирането и разпространението).

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

([3]) Регламент (ЕО) № 443/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 23 април 2009 г. за определяне на стандарти за емисиите от нови леки пътнически автомобили като част от цялостния подход на Общността за намаляване на емисиите на CO_2 от лекотоварните превозни средства (ОВ L 140, 5.6.2009 г., стр. 1).

▼B

Потребена електроенергия = пропътуваното разстояние (km) × ефективност на потреблението на електроенергия (MJ/km);

г) намаление на емисиите нагоре по веригата (UER)

„UER“ е намалението на емисиите на парникови газове нагоре по веригата, заявено от доставчика и измерено в $gCO_{2екв}$, ако е определено количествено, и се докладва в съответствие със следните изисквания:

i) Допустимост

UER се прилагат само по отношение на частта нагоре по веригата на средните приети стойности за бензин, дизелово гориво, СПГ и ВНГ.

UER с произход от която и да е държава могат да бъдат отчитани за намаления на емисиите на парникови газове спрямо горива от всеки източник на изходни суровини, доставяни от който и да е доставчик.

UER се отчитат само ако са свързани с проекти, които са започнали след 1 януари 2011 г.

Не е необходимо да се доказва, че UER не биха били възможни без изискванията за докладване, предвидени в член 7а от Директива 98/70/ЕО.

ii) Изчисляване

UER се оценява и валидира в съответствие с принципите и стандартите, определени в международните стандарти, и по-специално в ISO 14064, ISO 14065 и ISO 14066.

UER и базовите емисии се следят, докладват и проверяват в съответствие с ISO 14064 и получените резултати трябва да са в доверителния интервал, посочен в Регламент (ЕС) № 600/2012 на Комисията ([1]) и Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията ([2]). Проверката на методите за оценка на UER трябва да се извършва в съответствие с ISO 14064-3 и организацията, която извършва тази проверка, трябва да бъде акредитирана в съответствие с ISO 14065;

д) „$GHGi_x$“ е интензитет на парникови газове на гориво или енергия „x“, изразен в $gCO_{2екв}$/MJ. Доставчиците изчисляват интензитета на парникови газове на всяко гориво или енергия, както следва:

i) Интензитетът на парниковите газове на горива от небиологичен произход е „претегленият интензитет на парниковите газове от целия жизнен цикъл“ по типове горива, посочен в последната колона на таблицата в част 2, точка 5 от настоящото приложение.

ii) Електроенергията се изчислява, както е описано в част 2, точка 6.

iii) Интензитет на парниковите газове на биогоривата.

Интензитетът на парниковите газове на биогоривата, които отговарят на критериите за устойчивост, посочени в член 7б, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО, се изчислява в съответствие с член 7г от същата директива. В случай че данните за емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл на биогоривата са придобити в съответствие със споразумение или схема, която е

([1]) Регламент (ЕС) № 600/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г. относно проверката на докладите за емисии на парникови газове и на докладите за тонкилометри и относно акредитацията на проверяващи органи съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 181, 12.7.2012 г., стр. 1).

([2]) Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г. относно мониторинга и докладването на емисиите на парникови газове съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 181, 12.7.2012 г., стр. 30).

▼B

била предмет на решение съгласно член 7в, параграф 4 от Директива 98/70/ЕО, обхващащо член 7б, параграф 2 от същата директива, тези данни трябва да се използват и за определянето на интензитета на парниковите газове на биогоривата по член 7б, параграф 1 от същата директива. Интензитетът на парниковите газове на биогоривата, които не отговарят на критериите за устойчивост, посочени в член 7б, параграф 1 от Директива 98/70/ЕО, е равен на интензитета на парниковите газове на съответното изкопаемо гориво, получено от конвенционален суров нефт или газ;

iv) Едновременна съвместна преработка на горива от небиологичен произход и биогорива

Интензитетът на парниковите газове на биогоривата, които са преминали съвместна преработка с изкопаеми горива, отразяват състоянието на биогоривото след преработката;

е) „AF“ са корекционните коефициенти за к.п.д. на силовия агрегат.

Преобладаваща технология на преобразуване	Коефициент за к.п.д.
Двигател с вътрешно горене	1
Електрическо задвижване с акумулатор	0,4
Електрическо задвижване с водородна горивна клетка	0,4

Част 2

Докладване от страна на доставчиците на горива, различни от биогоривата

1. UER на изкопаеми горива

С оглед на допустимостта на UER за целите на метода за докладване и изчисляване, доставчиците докладват на органа, определен от държавите членки, следното:

а) датата на началото на проекта, която трябва да е след 1 януари 2011 г.;

б) годишни намаления на емисиите в $gCO_{2екв}$;

в) времето, през което заявеното намаление е продължило;

г) местоположение на проекта най-близо до източника на емисиите в градуси географска ширина и дължина, до четвъртия знак след десетичната запетая;

д) базови годишни емисии преди въвеждането на мерки за намаляване и годишни емисии след въвеждането на мерки за намаляване в $gCO_{2екв}$/MJ на произведените изходни суровини;

е) неизползваем повторно номер на сертификат, който идентифицира по уникален начин схемата и заявените намаления на емисиите на парникови газове;

ж) неизползваем повторно номер, който идентифицира по уникален начин метода на изчисление и съответната схема.

▼M1

———————

▼B

5. Средни приети стойности за интензитет на парниковите газове от целия жизнен цикъл на горивата, различни от биогорива и електроенергия

Източник на суровина и процес	Пуснато на пазара гориво	Интензитет на ПГ от целия жизнен цикъл ($gCO_{2екв}$/MJ)	Претеглен интензитет на ПГ от целия жизнен цикъл ($gCO_{2екв}$/MJ)
Конвенционален суров нефт	Бензин	93,2	93,3
Течно гориво от природен газ		94,3	
Течно гориво от въглища		172	
Природен битум		107	
Нефтени шисти		131,3	
Конвенционален суров нефт	Дизелово гориво или газьол	95	95,1
Течно гориво от природен газ		94,3	
Течно гориво от въглища		172	
Природен битум		108,5	
Нефтени шисти		133,7	
Всякакви изкопаеми източници	Втечнен нефтен газ в двигател с принудително запалване	73,6	73,6
Природен газ, микс на ЕС	Сгъстен природен газ в двигател с принудително запалване	69,3	69,3
Природен газ, микс на ЕС	Втечнен природен газ в двигател с принудително запалване	74,5	74,5
Реакция на Сабатие с водород, получен чрез електролиза на небиологична възобновяема енергия	Сгъстен синтетичен метан в двигател с принудително запалване	3,3	3,3
Природен газ с използване на реформинг с водна пара	Сгъстен водород в горивна клетка	104,3	104,3
Електролиза, изцяло захранвана от небиологична възобновяема енергия	Сгъстен водород в горивна клетка	9,1	9,1
Въглища	Сгъстен водород в горивна клетка	234,4	234,4
Въглища с улавяне и съхранение на въглерода от производствените емисии	Сгъстен водород в горивна клетка	52,7	52,7
Отпадъци от пластмаси, получени от изкопаеми изходни суровини	Бензин, дизелово гориво или газьол	86	86

▼B

6. Електроенергия

За докладването от електроенергийните доставчици на електроенергията, потребена от електрически автомобили и мотоциклети, държавите членки следва да изчислят националните средни приети стойности от целия жизнен цикъл в съответствие със съответните международни стандарти.

Като алтернатива държавите членки могат да разрешат на техните доставчици да установят стойности за интензитет на парниковите газове ($gCO_{2екв}/MJ$) за електроенергия от данните, докладвани от държавите членки въз основа на:

а) Регламент (ЕО) № 1099/2008 на Европейския парламент и на Съвета ([1]);

б) Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета ([2]); или

в) Делегиран регламент (ЕС) № 666/2014 на Комисията ([3]).

▼M1

_____

([1]) Регламент (ЕО) № 1099/2008 на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2008 г. относно статистиката за енергийния сектор (ОВ L 304, 14.11.2008 г., стр. 1).

([2]) Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета от 21 май 2013 г. относно механизъм за мониторинг и докладване на емисиите на парникови газове и за докладване на друга информация, свързана с изменението на климата, на национално равнище и на равнището на Съюза и отмяна на Решение № 280/2004/ЕО (ОВ L 165, 18.6.2013 г., стр. 13).

([3]) Делегиран регламент (ЕС) № 666/2014 на Комисията от 12 март 2014 г. за установяване на съществени изисквания за система на Съюза за инвентаризация и за отчитане на промените в потенциалите за глобално затопляне и международно възприетите указания за инвентаризация в съответствие с Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета (ОВ L 179, 19.6.2014 г., стр. 26).

▼B

ПРИЛОЖЕНИЕ II

Изчисляване на основния стандарт на горивата за изкопаеми горива

Метод за изчисляване

а) Основният стандарт на горивата се изчислява на базата на средното потребление на изкопаеми горива за Съюза за бензин, дизелово гориво, газьол, ВНГ и СПГ, както следва:

$$\text{Основен стандарт на горивата} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

където:

„x“ представлява различните горива и енергия, попадащи в обхвата на настоящата директива и както са определени в таблицата по-долу.

„$GHGi_x$“ е интензитетът на парниковите газове на годишните доставки на гориво x или енергия, продадени на пазара и попадащи в обхвата на настоящата директива, изразен в $gCO_{2екв}/MJ$. Използват се стойностите за изкопаеми горива, представени в част 2, точка 5 от приложение I.

„MJ_x“ означава общата енергия, доставена и преобразувана от докладваните обеми гориво x, изразена в мегаджаули.

б) Данни относно потреблението

Данните относно потреблението, които се използват за изчисляване на стойността, са следните:

Гориво	Потребление на енергия (MJ)	Източник
Дизелово гориво	$7\,894\,969 \times 10^6$	Докладване на държавите членки на РКОНИК за 2010 г.
Газьол за извънпътна подвижна техника	$240\,763 \times 10^6$	
Бензин	$3\,844\,356 \times 10^6$	
ВНГ	$217\,563 \times 10^6$	
СПГ	$51\,037 \times 10^6$	

Интензитет на парниковите газове

Основният стандарт на горивата за 2010 г. е: 94,1 $gCO_{2екв}/MJ$

▼B

ПРИЛОЖЕНИЕ III

ДОКЛАДВАНЕ НА ДЪРЖАВИТЕ ЧЛЕНКИ ПРЕД КОМИСИЯТА

▼M1

1. Държавите членки трябва да докладват данните, посочени в точка 3. Трябва да се докладват данни за всички горива и енергоносители, пуснати на пазара във всяка една държава членка. Когато няколко вида биогорива се смесват с изкопаеми горива, трябва да се предоставят данни за всяко биогориво.

▼B

2. Данните, изброени в точка 3, трябва да се докладват отделно за горивата и енергията, пуснати на пазара от доставчиците в дадена държава членка (включително съвместни доставчици, работещи в една държава членка).

3. За всяко гориво и енергия държавите членки трябва да докладват на Комисията следните данни, обобщени според точка 2 и както е определено в приложение I:

   а) тип на горивото или енергията;

   б) обем или количество на горивото или електрическата енергия;

   в) интензитет на парниковите газове;

   г) UER.

▼M1

_____

▼B

ПРИЛОЖЕНИЕ IV

ОБРАЗЕЦ ЗА ДОКЛАДВАНЕ НА ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЪГЛАСУВАНОСТ НА ДОКЛАДВАНИТЕ ДАННИ

Гориво — самостоятелни доставчици

Вписване	Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик[1]	Тип гориво[7]	Код на горивото по КН[7]	Количество[2]		Среден интензитет на ПГ	Намаление на емисиите нагоре по веригата[5]	Намаление от средното за 2010 г.
						в литри	в енергия			
1		Код по КН	Интензитет на ПГ[4]	Изходна суровина	Код по КН	Интензитет на ПГ[4]	Устойчиво (ДА/НЕ)			
	Компонент F.1 (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.1 (Компонент биогориво)						
	Компонент F.n (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.m (Компонент биогориво)						
k		Код по КН [2]	Интензитет на ПГ [4]	Изходна суровина	Код по КН [2]	Интензитет на ПГ [4]	Устойчиво (ДА/НЕ)			
	Компонент F.1 (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.1 (Компонент биогориво)						
	Компонент F.n (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.m (Компонент биогориво)						

Гориво — съвместни доставчици

Вписване	Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик[1]	Тип гориво[7]	Код на горивото по КН[7]	Количество[2]		Среден интензитет на ПГ	Намаление на емисиите нагоре по веригата[5]	Намаление от средното за 2010 г.
						в литри	в енергия			
I	ДА									
	ДА									
	Междинно общо									
		Код по КН	Интензитет на ПГ[4]	Изходна суровина	Код по КН	Интензитет на ПГ[4]	Устойчиво (ДА/НЕ)			
	Компонент F.1 (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.1 (Компонент биогориво)						
	Компонент F.n (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.m (Компонент биогориво)						

▼B

Вписване	Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик[1]	Тип гориво[7]	Код на горивото по КН[7]	Количество[2]		Среден интензитет на ПГ	Намаление на емисиите нагоре по веригата[5]	Намаление от средното за 2010 г.
						в литри	в енергия			
	ДА									
	ДА									
	Междинно общо									
		Код по КН [2]	Интензитет на ПГ [4]	Изходна суровина	Код по КН [2]	Интензитет на ПГ [4]	Устойчиво (ДА/НЕ)			
x	Компонент F.1 (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.1 (Компонент биогориво)						
	Компонент F.n (Компонент изкопаемо гориво)			Компонент B.m (Компонент биогориво)						

Електроенергия

Съвместно докладване (ДА/НЕ)	Държава	Доставчик[1]	Тип енергия[7]	Количество[6]	Интензитет на ПГ	Намаление от средното за 2010 г.
				в енергия		
НЕ						
Информация за съвместния доставчик						
	Държава	Доставчик[1]	Тип енергия[7]	Количество[6]	Интензитет на ПГ	Намаление от средното за 2010 г.
				в енергия		
ДА						
ДА						
	Междинно общо					

▼M1

_____

▼B

Общо докладвана енергия и постигнато намаление по държави членки

Обем (в енергия)[10]	Интензитет на ПГ	Намаление от средното за 2010 г.

Бележки по формата

Образецът за докладване на доставчиците е еднакъв с образеца за докладване на държавите членки.

Затъмнените клетки не трябва да се попълват.

1. Идентификацията на доставчика е дефинирана в част 1, точка 3, буква а) от приложение I.

2. Количеството гориво е дефинирано в част 1, точка 3, буква в) от приложение I.

▼B

3. Плътността по American Petroleum Institute (API) се дефинира съгласно изпитвателния метод ASTM D 287.

4. Интензитетът на парниковите газове е дефиниран в част 1, точка 3, буква д) от приложение I.

5. UER е дефинирано в част 1, точка 3, буква г) от приложение I; спецификациите за докладване са дефинирани в част 2, точка 1 от приложение I.

6. Количеството електроенергия е дефинирано в част 2, точка 6 от приложение I.

7. Типовете гориво и съответните кодове по КН са дефинирани в част 1, точка 3, буква б) от приложение I.

▼M1

_____

▼B

10. Общото количество употребена енергия (гориво и електроенергия).