



Βρυξέλλες, 7 Οκτωβρίου 2014
(OR. en)

**Διοργανικός φάκελος:
2014/0286 (NLE)**

14009/14
ADD 1

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

ΠΡΟΤΑΣΗ

Αποστολέας:	Για το Γενικό Γραμματέα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ο κ. Jordi AYET PUIGARNAU, Διευθυντής
Ημερομηνία Παραλαβής:	7 Οκτωβρίου 2014
Αποδέκτης:	κ. Uwe CORSEPIUS, Γενικός Γραμματέας του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης
Αριθ. εγγρ. Επιτρ.:	COM(2014) 617 final - ANNEXES 1 to 4
Θέμα:	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ - Μεθοδολογία για τον υπολογισμό και την υποβολή εκθέσεων από προμηθευτές καυσίμων σχετικά με την ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά τον κύκλο ζωής των καυσίμων και της ενέργειας της Πρότασης οδηγίας του Συμβουλίου για τον καθορισμό των μεθόδων υπολογισμού και των απαιτήσεων υποβολής εκθέσεων σύμφωνα με την οδηγία 98/70/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την ποιότητα των καυσίμων βενζίνης και ντίζελ

Διαβιβάζεται συνημμένως στις αντιπροσωπίες το έγγραφο - COM(2014) 617 final - ANNEXES 1 to 4.

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



ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ
ΕΠΙΤΡΟΠΗ

Βρυξέλλες, 6.10.2014
COM(2014) 617 final

ANNEXES 1 to 4

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

Μεθοδολογία για τον υπολογισμό και την υποβολή εκθέσεων από προμηθευτές καυσίμων σχετικά με την ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά τον κύκλο ζωής των καυσίμων και της ενέργειας

της

Πρότασης οδηγίας του Συμβουλίου για τον καθορισμό των μεθόδων υπολογισμού και των απαιτήσεων υποβολής εκθέσεων σύμφωνα με την οδηγία 98/70/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την ποιότητα των καυσίμων βενζίνης και ντίζελ

{SWD(2014) 295 final}

{SWD(2014) 296 final}

Παράρτημα Ι

Μεθοδολογία για τον υπολογισμό και την υποβολή εκθέσεων από προμηθευτές καυσίμων σχετικά με την ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά τον κύκλο ζωής των καυσίμων και της ενέργειας

Μέρος 1:

Κατά τον υπολογισμό της έντασης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των καυσίμων και της ενέργειας ενός προμηθευτή καυσίμων:

1. Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των καυσίμων και της ενέργειας εκφράζεται σε γραμμάρια ισοδύναμου διοξειδίου του άνθρακα ανά megajoule (MJ) καυσίμου (gCO₂eq/MJ).
2. Τα αέρια του θερμοκηπίου που λαμβάνονται υπόψη για τον υπολογισμό της έντασης των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου των καυσίμων είναι το διοξείδιο του άνθρακα (CO₂), το υποξείδιο του αζώτου (N₂O) και το μεθάνιο (CH₄). Για τον υπολογισμό της ισοδυναμίας CO₂, οι εκπομπές αυτών των αερίων ανάγονται σε ισοδύναμες εκπομπές CO₂ ως εξής:
CO₂: 1· CH₄: 25· N₂O: 298.
3. Στον υπολογισμό των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου δεν λαμβάνονται υπόψη οι εκπομπές από την κατασκευή των μηχανημάτων και του εξοπλισμού που χρησιμοποιούνται για την εξόρυξη, την παραγωγή, τη διύλιση και την κατανάλωση των ορυκτών καυσίμων.
4. Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου ενός προμηθευτή καυσίμων κατά τον κύκλο ζωής όλων των καυσίμων που έχει προμηθεύσει υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

Ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου προμηθευτή

$$(\#) = \frac{\sum_x (GHGi_x \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

Όπου:

- α) «#» είναι η ταυτοποίηση του προμηθευτή (υπόχρεος για την καταβολή του δασμού), όπως ορίζεται στον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 684/2009, ως ο αριθμός ειδικού φόρου κατανάλωσης του συναλλασσομένου (αριθμός μητρώου SEED ή αριθμός φορολογικού μητρώου ΦΠΑ του πίνακα 1, σημείο 5 στοιχείο α) του παραρτήματος Ι του εν λόγω κανονισμού για τους κωδικούς τύπου προορισμού 1, 2, 3, 4, 5 και 8), που είναι επίσης ο φορέας που οφείλει να καταβάλει τον ειδικό φόρο κατανάλωσης σύμφωνα με το άρθρο 8 της οδηγίας 2008/118/ΕΚ του Συμβουλίου, τη στιγμή που ο φόρος κατέστη απαιτητός σύμφωνα με το άρθρο 7 παράγραφος 2 της οδηγίας 2008/118/ΕΚ. Αν αυτή η ταυτοποίηση δεν είναι διαθέσιμη, τα κράτη μέλη εξασφαλίζουν ότι θεσπίζεται

αντίστοιχο μέσο ταυτοποίησης σύμφωνα με εθνικό σύστημα υποβολής εκθέσεων σχετικά με τον ειδικό φόρο κατανάλωσης.

- β) «x» είναι τα είδη καυσίμων και ενέργειας που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας οδηγίας, όπως εκφράζονται στον πίνακα 1 – σημείο 17 στοιχείο γ) του παραρτήματος I του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 684/2009. Αν δεν είναι διαθέσιμα τα στοιχεία αυτά, τα κράτη μέλη συλλέγουν ισοδύναμα στοιχεία σύμφωνα με το σύστημα υποβολής εκθέσεων για τον ειδικό φόρο κατανάλωσης που θεσπίζεται σε εθνικό επίπεδο.
- γ) «MJ_x» είναι η εκφραζόμενη σε megajoule συνολική ενέργεια που παραδόθηκε και μετατράπηκε από τις αναφερόμενες στην έκθεση ποσότητες καυσίμου «x». Υπολογίζεται ως εξής:

Η ποσότητα κάθε καυσίμου ανά τύπο καυσίμου.

Πρόέρχεται από στοιχεία που αποτέλεσαν αντικείμενο έκθεσης με βάση τον πίνακα 1 – σημείο 17 στοιχεία δ), στ) και ιε) του παραρτήματος I του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 684/2009. Οι ποσότητες των βιοκαυσίμων μετατρέπονται στο ενεργειακό περιεχόμενο της κατώτερης θερμογόνου δύναμής τους με βάση την ενεργειακή πυκνότητα που ορίζεται στο παράρτημα III της οδηγίας 2009/28/ΕΚ¹. Οι ποσότητες καυσίμων από ανανεώσιμες πηγές μη βιολογικής προέλευσης μετατρέπονται σε ενεργειακό περιεχόμενο της κατώτερης θερμογόνου δύναμής τους σύμφωνα με την ενεργειακή πυκνότητα που ορίζεται στο προσάρτημα 1 της έκθεσης «Από το πρώτο στάδιο παραγωγής στην τελική χρήση» (Well-to-Tank) της JEC².

Ταυτόχρονη συνεπεξεργασία ορυκτών καυσίμων βιοκαυσίμων

Η επεξεργασία περιλαμβάνει κάθε μεταβολή κατά τον κύκλο ζωής του καυσίμου ή της ενέργειας που παρέχεται και προκαλεί αλλαγή της μοριακής δομής του προϊόντος. Η προσθήκη του μετουσιωτικού δεν εμπίπτει στο πλαίσιο της εν λόγω επεξεργασίας. Ο όγκος των βιοκαυσίμων που υποβάλλονται σε συνεπεξεργασία με καύσιμα από πηγές μη βιολογικής προέλευσης αντικατοπτρίζει την κατάσταση του βιοκαυσίμου μετά την επεξεργασία. Η ποσότητα ενέργειας των συνεπεξεργασμένων βιοκαυσίμων καθορίζεται ανάλογα με το ενεργειακό ισοζύγιο και την αποτελεσματικότητα της συνεπεξεργασίας, όπως ορίζεται στο παράρτημα IV σημείο 17 της οδηγίας 98/70/ΕΚ.

Όταν αναμειγνύονται πολλά βιοκαύσιμα με ορυκτά καύσιμα, η ποσότητα και το είδος κάθε βιοκαυσίμου λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό και αναφέρονται από τους προμηθευτές στα κράτη μέλη.

¹ Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Απριλίου 2009, σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ (ΕΕ L 140 της 5.6.2009, σ. 16).

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

Ο όγκος των παραδοθέντων βιοκαυσίμων τα οποία δεν πληρούν τις απαιτήσεις του άρθρου 7β παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/ΕΚ λογίζεται ως ορυκτό καύσιμο.

Το μείγμα βενζίνης-αιθανόλης E85 υπολογίζεται ως χωριστό καύσιμο για τους σκοπούς του άρθρου 6 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 443/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου³.

Αν οι ποσότητες δεν συλλέγονται σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 684/2009, τα κράτη μέλη συλλέγουν ισοδύναμα στοιχεία σύμφωνα με το σύστημα υποβολής εκθέσεων για τον ειδικό φόρο κατανάλωσης που θεσπίζεται σε εθνικό επίπεδο.

Η ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται

Είναι η ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται από οδικά οχήματα ή μοτοσικλέτες, όπου ένας προμηθευτής ενέργειας υποβάλλει σε έκθεση το ποσό αυτό της ενέργειας προς την αρμόδια αρχή του κράτους μέλους, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

Κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας = διανυόμενη απόσταση (km) x απόδοση της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας (MJ/km)

δ) UER

«UER» είναι η μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά το πρώτο στάδιο την οποία δηλώνει ο προμηθευτής καυσίμων και μετρίεται σε gCO₂eq αν ποσοτικοποιηθεί και υποβληθεί σε έκθεση σύμφωνα με τις ακόλουθες απαιτήσεις:

Επιλεξιμότητα

Οι εκούσιες μειώσεις των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου από εγκαταστάσεις εξόρυξης και παραγωγής πετρελαίου και αερίου επιτρέπεται να εφαρμόζονται μόνο στο πρώτο στάδιο των εκπομπών των προκαθορισμένων τιμών για τη βενζίνη, το πετρέλαιο, το συμπιεσμένο φυσικό αέριο και το υγραέριο.

Οι μειώσεις των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά το πρώτο στάδιο προερχόμενες από οποιαδήποτε χώρα επιτρέπεται να καταλογίζονται ως μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από καύσιμα παραγόμενα από οποιαδήποτε πηγή πρώτων υλών που προμηθεύει οποιοσδήποτε προμηθευτής.

Οι μειώσεις των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά το πρώτο στάδιο επιτρέπεται να υπολογίζονται μόνο αν συνδέονται με έργα που άρχισαν μετά την 1η Ιανουαρίου 2011.

³ EE L 140 της 5.6.2009, σ. 1.

Δεν είναι απαραίτητο να αποδεικνύεται ότι οι μειώσεις των εκπομπών κατά το πρώτο στάδιο δεν θα είχαν πραγματοποιηθεί χωρίς την υποχρέωση υποβολής εκθέσεων κατά το άρθρο 7α.

Τρόπος υπολογισμού

Οι μειώσεις των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που συνδέονται με τις εκπομπές στους τομείς του πετρελαίου και του φυσικού αερίου κατά το πρώτο στάδιο θα εκτιμώνται και θα επικυρώνονται σύμφωνα με τις αρχές και τα πρότυπα που προσδιορίζονται στα διεθνή πρότυπα και ιδίως τα πρότυπα ISO 14064, ISO 14065 και ISO 14066.

Οι UER και οι βασικές εκπομπές πρέπει να παρακολουθούνται, να υποβάλλονται σε εκθέσεις και να επαληθεύονται σύμφωνα με το πρότυπο ISO 14064 και να παρέχουν εξίσου αξιόπιστα αποτελέσματα με τον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 600/2012 και τον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 601/2012. Η επαλήθευση των μεθόδων για την εκτίμηση των UER πρέπει να γίνεται σύμφωνα με το πρότυπο ISO 14064-3 και ο οργανισμός που πραγματοποιεί την επαλήθευση πρέπει να είναι διαπιστευμένος σύμφωνα με το πρότυπο ISO 14065.

- ε) «GHGix» είναι η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, ανά μονάδα ενέργειας του καυσίμου «x» εκφραζόμενη σε $\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$. Οι προμηθευτές καυσίμων ορίζουν την ένταση ανά μονάδα κάθε καυσίμου ως εξής:

Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης θεωρείται η «σταθμισμένη ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου ανά μονάδα κατά τον κύκλο ζωής», ανά είδος καυσίμου τα οποία απαριθμούνται στην τελευταία στήλη του πίνακα στο μέρος 2 σημείο 5) του παρόντος παραρτήματος.

Η ηλεκτρική ενέργεια υπολογίζεται όπως περιγράφεται στο μέρος 2 σημείο 6) παρακάτω.

Ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των βιοκαυσίμων

Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των βιοκαυσίμων που πληρούν τις απαιτήσεις του άρθρου 7β παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/EK υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 7δ της εν λόγω οδηγίας. Σε περίπτωση που στοιχεία σχετικά με τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου κατά τον κύκλο ζωής των βιοκαυσίμων έχουν αποκτηθεί με βάση συμφωνία ή καθεστώς που έχει αποτελέσει το αντικείμενο απόφασης δυνάμει του άρθρου 7γ παράγραφος 4 της οδηγίας 98/70/EK που καλύπτει το άρθρο 7β παράγραφος 2 της εν λόγω οδηγίας, τα εν λόγω στοιχεία θα χρησιμοποιηθούν και για να καθοριστεί η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των βιοκαυσίμων, σύμφωνα με το άρθρο 7β παράγραφος 1 της εν λόγω οδηγίας. Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τα βιοκαύσιμα που δεν πληρούν τις απαιτήσεις του άρθρου 7β παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/EK

είναι ίση προς την ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των αντίστοιχων ορυκτών καυσίμων που προέρχονται από συμβατικό αργό πετρέλαιο ή φυσικό αέριο.

Ταυτόχρονη συνεπεξεργασία καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης και βιοκαυσίμων

Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου βιοκαυσίμων συνεπεξεργασμένων με ορυκτά καύσιμα αντικατοπτρίζει την κατάσταση του βιοκαυσίμου μετά την επεξεργασία.

στ) «AF» είναι οι συντελεστές προσαρμογής για την απόδοση του συστήματος κίνησης.

Επικρατούσα τεχνολογία μετατροπής	Συντελεστής απόδοσης
Κινητήρας εσωτερικής καύσης	1
Συσσωρευτής ηλεκτρικού συστήματος κίνησης	0,4
Ηλεκτρικό σύστημα κίνησης με κυψέλες καυσίμου υδρογόνου	0,4

Μέρος 2: Υποβολή εκθέσεων από τους προμηθευτές καυσίμων

(1) Μειώσεις εκπομπών κατά το πρώτο στάδιο (UER)

Για να είναι επιλέξιμες οι μειώσεις των εκπομπών κατά το πρώτο στάδιο για τους σκοπούς της παρούσας μεθοδολογίας, οι προμηθευτές καυσίμων θα υποβάλλουν σε έκθεση στην αρχή που έχει οριστεί από το κράτος μέλος:

- i) την ημερομηνία έναρξης του έργου, που πρέπει να είναι μετά την 1η Ιανουαρίου 2011·
- ii) τις ετήσιες μειώσεις των εκπομπών σε gCO₂eq·
- iii) τη διάρκεια για την οποία σημειώθηκαν οι δηλωθείσες μειώσεις·
- iv) την πλησιέστερη στον τόπο του έργου πηγή εκπομπής, με προσδιορισμό του γεωγραφικού μήκους και πλάτους μέχρι τέταρτο δεκαδικό ψηφίο·
- v) τις βασικές ετήσιες εκπομπές πριν από την εγκατάσταση των μέτρων μείωσης και τις ετήσιες εκπομπές μετά την εφαρμογή των μέτρων μείωσης, σε gCO₂eq/MJ παραγόμενης πρώτης ύλης·
- vi) τον άπαξ χρησιμοποιούμενο αριθμό πιστοποιητικού που είναι μοναδικός για την ταυτοποίηση του συστήματος και των διεκδικούμενων μειώσεων των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου·
- vii) τον άπαξ χρησιμοποιούμενο αριθμό, που είναι μοναδικός για την ταυτοποίηση της μεθόδου υπολογισμού και του σχετικού συστήματος·
- viii) όταν το έργο σχετίζεται με εξόρυξη πετρελαίου, τον μέσο ετήσιο λόγο αερίου-πετρελαίου (Gas-Oil Ratio, GOR) σε διάλυμα τα προηγούμενα έτη και το έτος που αφορούν οι μειώσεις εκπομπών, την πίεση του ταμιευτήρα, το βάθος του φρέατος και τον ρυθμό παραγωγής αργού πετρελαίου.

(2) Καταγωγή

Ως «καταγωγή» νοείται η εμπορική επωνυμία της πρώτης ύλης που παρατίθεται στο μέρος 2 σημείο 7 του παρόντος παραρτήματος αλλά μόνο όταν οι προμηθευτές καυσίμων διαθέτουν τις απαραίτητες πληροφορίες ως προς i) το ότι είναι φυσικό πρόσωπο ή επιχείρηση που εισάγει αργό πετρέλαιο από τρίτες χώρες ή παραλαμβάνει αργό πετρέλαιο από άλλο κράτος μέλος με βάση το άρθρο 1 του κανονισμού ΕΚ αριθ. 2964/95 του Συμβουλίου· ή ii) τις ρυθμίσεις για την ανταλλαγή πληροφοριών που έχουν συμφωνήσει με άλλους προμηθευτές καυσίμων. Σε όλες τις άλλες περιπτώσεις, η καταγωγή αναφέρεται στο αν τα καύσιμα προέρχονται από την ΕΕ ή από τρίτες χώρες.

Οι πληροφορίες που συγκεντρώνονται και υποβάλλονται από τους προμηθευτές καυσίμων στα κράτη μέλη σχετικά με την καταγωγή των καυσίμων πρέπει να είναι εμπιστευτικές, αλλά αυτό δεν εμποδίζει την εκ μέρους της Επιτροπής δημοσίευση

γενικών πληροφοριών ή πληροφοριών σε συνοπτική μορφή που δεν περιέχουν λεπτομέρειες που να αφορούν μεμονωμένες επιχειρήσεις.

Για τα βιοκαύσιμα ως καταγωγή νοείται η οδός παραγωγής βιοκαυσίμου που περιέχεται στο παράρτημα IV της οδηγίας 98/70/EK.

Σε περίπτωση που χρησιμοποιούνται πολλές πρώτες ύλες, πρέπει να παρέχεται η ποσότητα του τελικού προϊόντος σε μετρικούς τόνους ανά τύπο κάθε αρχικού υλικού που παράγεται στην αντίστοιχη εγκατάσταση επεξεργασίας κατά τη διάρκεια του έτους αναφοράς.

(3) Τόπος αγοράς

Ως «τόπος αγοράς» νοείται η χώρα και ονομασία της εγκατάστασης επεξεργασίας όπου το καύσιμο ή η ενέργεια υποβλήθηκαν στην τελευταία ουσιώδη μεταποίηση που χρησιμοποιείται για να δηλώνεται η καταγωγή του καυσίμου ή της ενέργειας, σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΟΚ) αριθ. 2454/93 της Επιτροπής.

(4) Μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις

Κατά παρέκκλιση, για τους προμηθευτές καυσίμων που είναι μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις, η «καταγωγή» και ο «τόπος αγοράς» είναι είτε ΕΕ είτε τρίτες χώρες, ανάλογα με την περίπτωση, ανεξάρτητα από το αν εισάγουν αργό πετρέλαιο ή παρέχουν πετρελαϊκά έλαια και έλαια που λαμβάνονται από ασφαλτούχα ορυκτά.

(5) Μέσες προκαθορισμένες τιμές αερίων του θερμοκηπίου κατά τον κύκλο ζωής όσον αφορά καύσιμα πλην των βιοκαυσίμων και ηλεκτρικής ενέργειας για το 2010

Πηγή πρώτων υλών και επεξεργασία	Καύσιμο ή ενέργεια που διατέθηκε στην αγορά	Ένταση αερίων του θερμοκηπίου κατά τον κύκλο ζωής, ανά μονάδα ενέργειας (gCO ₂ eq/MJ)	Σταθμισμένη ένταση αερίων του θερμοκηπίου κατά τον κύκλο ζωής, ανά μονάδα ενέργειας (gCO ₂ eq/MJ)
Συμβατικό αργό πετρέλαιο	Βενζίνη	93,2	93,3
Υγροποιημένο φυσικό αέριο		94,3	
Υγροποιημένος άνθρακας		172	
Φυσική άσφαλτος		107	

Πισσούχος σχιστόλιθος		131,3	
Συμβατικό αργό πετρέλαιο	Ντίζελ ή πετρέλαιο εσωτερικής καύσης	95	95,1
Υγροποιημένο φυσικό αέριο		94,3	
Υγροποιημένος άνθρακας		172	
Φυσική άσφαλτος		108,5	
Πισσούχος σχιστόλιθος		133,7	
Οποιαδήποτε ορυκτή πηγή	Υγροποιημένο αέριο πετρελαίου σε κινητήρα ανάφλεξης με σπινθήρα	73,6	73,6
Φυσικό αέριο, μείγμα ΕΕ	Συμπιεσμένο αέριο σε κινητήρα ανάφλεξης με σπινθήρα	69,3	69,3
Φυσικό αέριο, μείγμα ΕΕ	Υγροποιημένο αέριο σε κινητήρα ανάφλεξης με σπινθήρα	74,5	74,5

Αντίδραση Sabatier του υδρογόνου από ηλεκτρόλυση ενέργειας από μη βιολογικές ανανεώσιμες πηγές	Συμπιεσμένο συνθετικό μεθάνιο σε κινητήρα ανάφλεξης με σπινθήρα	3,3	3,3
Φυσικό αέριο με τη χρήση ατμοπυρόλυσης	Συμπιεσμένο υδρογόνο σε κυψέλη καυσίμου	104,3	104,3
Ηλεκτρόλυση που λειτουργεί πλήρως από ενέργεια από μη βιολογικές ανανεώσιμες πηγές	Συμπιεσμένο υδρογόνο σε κυψέλη καυσίμου	9,1	9,1
Άνθρακας	Συμπιεσμένο υδρογόνο σε κυψέλη καυσίμου	234,4	234,4
Άνθρακας με δέσμευση και αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα από τις εκπομπές διεργασιών	Υδρογόνο σε κυψέλη καυσίμου	52,7	52,7
Απόβλητα πλαστικά που προέρχονται από ορυκτές πρώτες ύλες	Βενζίνη, ντίζελ ή πετρέλαιο εσωτερικής καύσης	86	86

(6) Ηλεκτρική ενέργεια

Για την υποβολή εκθέσεων από τους προμηθευτές ενέργειας της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται από ηλεκτρικά οχήματα και μοτοσικλέτες, τα κράτη μέλη θα πρέπει να υπολογίζουν εθνικές μέσες προκαθορισμένες τιμές κατά τον κύκλο ζωής σύμφωνα με τα κατάλληλα διεθνή πρότυπα.

Εναλλακτικά, τα κράτη μέλη μπορούν να επιτρέπουν στους προμηθευτές τους να καθορίσουν τιμές έντασης εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου ανά μονάδα ενέργειας (gCO₂eq/MJ) για την ηλεκτρική ενέργεια από τα στοιχεία που υποβάλλουν σε εκθέσεις τα κράτη μέλη με βάση τα εξής:

- i) τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 1099/2008 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 22ας Οκτωβρίου 2008, για τις στατιστικές ενέργειας ή
- ii) τον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 525/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με μηχανισμό παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων σχετικά με τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου και άλλων πληροφοριών σε εθνικό και ενωσιακό επίπεδο που αφορούν την αλλαγή του κλίματος, ή
- iii) τον κατ' εξουσιοδότηση κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 666/2014 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό ουσιαστικών απαιτήσεων για ένα ενωσιακό σύστημα απογραφής, με βάση τις μεταβολές των δυναμικών υπερθέρμανσης του πλανήτη και τις διεθνώς συμφωνηθείσες κατευθυντήριες γραμμές για τις απογραφές σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 525/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου.

(7) Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Αμπού Ντάμπι	Al Bunduq	38,5	1,1
Αμπού Ντάμπι	Mubarraz	38,1	0,9
Αμπού Ντάμπι	Murban	40,5	0,8
Αμπού Ντάμπι	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Αμπού Ντάμπι	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Αμπού Ντάμπι	Arzanah	44	0
Αμπού Ντάμπι	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Αμπού Ντάμπι	Murban Bottoms	21,4	ΜΗ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟ (ΜΔ)

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Αμπού Ντάμπι	Top Murban	21	ΜΔ
Αμπού Ντάμπι	Upper Zakum	34,4	1,7
Αλγερία	Arzew	44,3	0,1
Αλγερία	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Αλγερία	Zarzaitine	43	0,1
Αλγερία	Algerian	44	0,1
Αλγερία	Skikda	44,3	0,1
Αλγερία	Saharan Blend	45,5	0,1
Αλγερία	Hassi Ramal	60	0,1
Αλγερία	Algerian Condensate	64,5	ΜΔ
Αλγερία	Algerian Mix	45,6	0,2
Αλγερία	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Αλγερία	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Αλγερία	Top Algerian	24,6	ΜΔ
Ανγκόλα	Cabinda	31,7	0,2
Ανγκόλα	Takula	33,7	0,1
Ανγκόλα	Soyo Blend	33,7	0,2
Ανγκόλα	Mandji	29,5	1,3
Ανγκόλα	Malongo (West)	26	ΜΔ
Ανγκόλα	Cavala-1	42,3	ΜΔ
Ανγκόλα	Sulele (South-1)	38,7	ΜΔ
Ανγκόλα	Palanca	40	0,14
Ανγκόλα	Malongo (North)	30	ΜΔ

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ανγκόλα	Malongo (South)	25	ΜΔ
Ανγκόλα	Nemba	38,5	0
Ανγκόλα	Girassol	31,3	ΜΔ
Ανγκόλα	Kuito	20	ΜΔ
Ανγκόλα	Hungo	28,8	ΜΔ
Ανγκόλα	Kissinje	30,5	0,37
Ανγκόλα	Dalia	23,6	1,48
Ανγκόλα	Gimboa	23,7	0,65
Ανγκόλα	Mondo	28,8	0,44
Ανγκόλα	Plutonio	33,2	0,036
Ανγκόλα	Saxi Batuque Blend	33,2	0,36
Ανγκόλα	Xikomba	34,4	0,41
Αργεντινή	Tierra del Fuego	42,4	ΜΔ
Αργεντινή	Santa Cruz	26,9	ΜΔ
Αργεντινή	Escalante	24	0,2
Αργεντινή	Canadon Seco	27	0,2
Αργεντινή	Hidra	51,7	0,05
Αργεντινή	Medanito	34,93	0,48
Αρμενία	Armenian Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Αυστραλία	Jabiru	42,3	0,03
Αυστραλία	Kooroopa (Jurassic)	42	ΜΔ
Αυστραλία	Talgeberry (Jurassic)	43	ΜΔ

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Αυστραλία	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	ΜΔ
Αυστραλία	Woodside Condensate	51,8	ΜΔ
Αυστραλία	Saladin-3 (Top Barrow)	49	ΜΔ
Αυστραλία	Harriet	38	ΜΔ
Αυστραλία	Skua-3 (Challis Field)	43	ΜΔ
Αυστραλία	Barrow Island	36,8	0,1
Αυστραλία	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Αυστραλία	Jackson Blend	41,9	0
Αυστραλία	Cooper Basin	45,2	0,02
Αυστραλία	Griffin	55	0,03
Αυστραλία	Buffalo Crude	53	ΜΔ
Αυστραλία	Cossack	48,2	0,04
Αυστραλία	Elang	56,2	ΜΔ
Αυστραλία	Enfield	21,7	0,13
Αυστραλία	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Αζερμπαϊτζάν	Azeri Light	34,8	0,15
Μπαχρέιν	Bahrain Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Λευκορωσία	Belarus Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Μπενίν	Seme	22,6	0,5
Μπενίν	Benin Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Μπελίζ	Belize Light Crude	40	ΜΔ
Μπελίζ	Belize Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Βολιβία	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Βραζιλία	Garoupa	30,5	0,1

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Βραζιλία	Sergipano	25,1	0,4
Βραζιλία	Campos Basin	20	ΜΔ
Βραζιλία	Urucu (Upper Amazon)	42	ΜΔ
Βραζιλία	Marlim	20	ΜΔ
Βραζιλία	Brazil Polvo	19,6	1,14
Βραζιλία	Roncador	28,3	0,58
Βραζιλία	Roncador Heavy	18	ΜΔ
Βραζιλία	Albacora East	19,8	0,52
Μπρουνέι	Seria Light	36,2	0,1
Μπρουνέι	Champion	24,4	0,1
Μπρουνέι	Champion Condensate	65	0,1
Μπρουνέι	Brunei LS Blend	32	0,1
Μπρουνέι	Brunei Condensate	65	ΜΔ
Μπρουνέι	Champion Export	23,9	0,12
Καμερούν	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Καμερούν	Lokele	21,5	0,5
Καμερούν	Moudi Light	40	ΜΔ
Καμερούν	Moudi Heavy	21,3	ΜΔ
Καμερούν	Ebome	32,1	0,35
Καμερούν	Cameroon Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Καναδάς	Peace River Light	41	ΜΔ
Καναδάς	Peace River Medium	33	ΜΔ
Καναδάς	Peace River Heavy	23	ΜΔ
Καναδάς	Manyberries	36,5	ΜΔ

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Καναδάς	Rainbow Light and Medium	40,7	ΜΔ
Καναδάς	Pembina	33	ΜΔ
Καναδάς	Bells Hill Lake	32	ΜΔ
Καναδάς	Fosterton Condensate	63	ΜΔ
Καναδάς	Rangeland Condensate	67,3	ΜΔ
Καναδάς	Redwater	35	ΜΔ
Καναδάς	Lloydminster	20,7	2,8
Καναδάς	Wainwright- Kinsella	23,1	2,3
Καναδάς	Bow River Heavy	26,7	2,4
Καναδάς	Fosterton	21,4	3
Καναδάς	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Καναδάς	Midale	29	2,4
Καναδάς	Milk River Pipeline	36	1,4
Καναδάς	Ipl-Mix Sweet	40	0,2
Καναδάς	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Καναδάς	Ipl Condensate	55	0,3
Καναδάς	Aurora Light	39,5	0,4
Καναδάς	Aurora Condensate	65	0,3
Καναδάς	Reagan Field	35	0,2
Καναδάς	Synthetic Canada	30,3	1,7
Καναδάς	Cold Lake	13,2	4,1
Καναδάς	Cold Lake Blend	26,9	3
Καναδάς	Canadian Federated	39,4	0,3
Καναδάς	Chauvin	22	2,7
Καναδάς	Gcos	23	ΜΔ

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Καναδάς	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Καναδάς	Light Sour Blend	35	1,2
Καναδάς	Lloyd Blend	22	2,8
Καναδάς	Peace River Condensate	54,9	ΜΔ
Καναδάς	Sarnium Condensate	57,7	ΜΔ
Καναδάς	Saskatchewan Light	32,9	ΜΔ
Καναδάς	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Καναδάς	Syncrude	32	0,1
Καναδάς	Rangeland – South L & M	39,5	0,5
Καναδάς	Northblend Nevis	34	ΜΔ
Καναδάς	Canadian Common Condensate	55	ΜΔ
Καναδάς	Canadian Common	39	0,3
Καναδάς	Waterton Condensate	65,1	ΜΔ
Καναδάς	Panuke Condensate	56	ΜΔ
Καναδάς	Federated Light and Medium	39,7	2
Καναδάς	Wabasca	23	ΜΔ
Καναδάς	Hibernia	37,3	0,37
Καναδάς	BC Light	40	ΜΔ
Καναδάς	Boundary	39	ΜΔ
Καναδάς	Albian Heavy	21	ΜΔ
Καναδάς	Koch Alberta	34	ΜΔ
Καναδάς	Terra Nova	32,3	ΜΔ
Καναδάς	Echo Blend	20,6	3,15
Καναδάς	Western Canadian Blend	19,8	3

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Καναδάς	Western Canadian Select	20,5	3,33
Καναδάς	White Rose	31,0	0,31
Καναδάς	Access	22	ΜΔ
Καναδάς	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	ΜΔ
Καναδάς	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Καναδάς	Christina Lake	20,5	3
Καναδάς	CNRL	34	ΜΔ
Καναδάς	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Καναδάς	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Καναδάς	Seal Heavy (SH)	19,89	4,54
Καναδάς	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Καναδάς	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Καναδάς	Peace Sour	33	ΜΔ
Καναδάς	Western Canadian Resid	20,7	ΜΔ
Καναδάς	Christina Dilbit Blend	21,0	ΜΔ
Καναδάς	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Χιλή	Chile Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Τσαντ	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Τσαντ	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Κίνα	Taching (Daqing)	33	0,1
Κίνα	Shengli	24,2	1
Κίνα	Beibu	ΜΔ	ΜΔ

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Κίνα	Chengbei	17	ΜΔ
Κίνα	Lufeng	34,4	ΜΔ
Κίνα	Xijiang	28	ΜΔ
Κίνα	Wei Zhou	39,9	ΜΔ
Κίνα	Liu Hua	21	ΜΔ
Κίνα	Boz Hong	17	0,282
Κίνα	Peng Lai	21,8	0,29
Κίνα	Xi Xiang	32,18	0,09
Κολομβία	Onto	35,3	0,5
Κολομβία	Putamayo	35	0,5
Κολομβία	Rio Zulia	40,4	0,3
Κολομβία	Orito	34,9	0,5
Κολομβία	Cano-Limon	30,8	0,5
Κολομβία	Lasmo	30	ΜΔ
Κολομβία	Cano Duya-1	28	ΜΔ
Κολομβία	Corocora-1	31,6	ΜΔ
Κολομβία	Suria Sur-1	32	ΜΔ
Κολομβία	Tunane-1	29	ΜΔ
Κολομβία	Casanare	23	ΜΔ
Κολομβία	Cusiana	44,4	0,2
Κολομβία	Vasconia	27,3	0,6
Κολομβία	Castilla Blend	20,8	1,72
Κολομβία	Cupiaga	43,11	0,082
Κολομβία	South Blend	28,6	0,72

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Κονγκό (Μπραζαβίλ)	Emeraude	23,6	0,5
Κονγκό (Μπραζαβίλ)	Djeno Blend	26,9	0,3
Κονγκό (Μπραζαβίλ)	Viodo Marina-1	26,5	ΜΔ
Κονγκό (Μπραζαβίλ)	Nkossa	47	0,03
Κονγκό (Κινσάσα)	Muanda	34	0,1
Κονγκό (Κινσάσα)	Congo/Zaire	31,7	0,1
Κονγκό (Κινσάσα)	Coco	30,4	0,15
Ακτή Ελεφαντοστού	Espoir	31,4	0,3
Ακτή Ελεφαντοστού	Lion Cote	41,1	0,101
Δανία	Dan	30,4	0,3
Δανία	Gorm	33,9	0,2
Δανία	Danish North Sea	34,5	0,26
Ντουμπάι	Dubai (Fateh)	31,1	2
Ντουμπάι	Margham Light	50,3	0
Ισημερινός	Oriente	29,2	1
Ισημερινός	Quito	29,5	0,7
Ισημερινός	Santa Elena	35	0,1
Ισημερινός	Limoncoha-1	28	ΜΔ
Ισημερινός	Frontera-1	30,7	ΜΔ

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ισημερινός	Bogi-1	21,2	ΜΔ
Ισημερινός	Napo	19	2
Ισημερινός	Napo Light	19,3	ΜΔ
Αίγυπτος	Belayim	27,5	2,2
Αίγυπτος	El Morgan	29,4	1,7
Αίγυπτος	Rhas Gharib	24,3	3,3
Αίγυπτος	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Αίγυπτος	Geysum	19,5	ΜΔ
Αίγυπτος	East Gharib (J-1)	37,9	ΜΔ
Αίγυπτος	Mango-1	35,1	ΜΔ
Αίγυπτος	Rhas Budran	25	ΜΔ
Αίγυπτος	Zeit Bay	34,1	0,1
Αίγυπτος	East Zeit Mix	39	0,87
Ισημερινή Γουινέα	Zafiro	30,3	ΜΔ
Ισημερινή Γουινέα	Alba Condensate	55	ΜΔ
Ισημερινή Γουινέα	Ceiba	30,1	0,42
Γκαμπόν	Gamba	31,8	0,1
Γκαμπόν	Mandji	30,5	1,1
Γκαμπόν	Lucina Marine	39,5	0,1
Γκαμπόν	Oguendjo	35	ΜΔ
Γκαμπόν	Rabi-Kouanga	34	0,6
Γκαμπόν	T'Catamba	44,3	0,21
Γκαμπόν	Rabi	33,4	0,06

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Γκαμπόν	Rabi Blend	34	ΜΔ
Γκαμπόν	Rabi Light	37,7	0,15
Γκαμπόν	Etame Marin	36	ΜΔ
Γκαμπόν	Olende	17,6	1,54
Γκαμπόν	Gabonian Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Γεωργία	Georgian Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Γκάνα	Bonsu	32	0,1
Γκάνα	Salt Pond	37,4	0,1
Γουατεμάλα	Coban	27,7	ΜΔ
Γουατεμάλα	Rubelsanto	27	ΜΔ
Ινδία	Bombay High	39,4	0,2
Ινδονησία	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Ινδονησία	Ardjuna	35,2	0,1
Ινδονησία	Attaka	42,3	0,1
Ινδονησία	Suri	18,4	0,2
Ινδονησία	Sanga Sanga	25,7	0,2
Ινδονησία	Sepinggan	37,9	0,9
Ινδονησία	Walio	34,1	0,7
Ινδονησία	Arimbi	31,8	0,2
Ινδονησία	Poleng	43,2	0,2
Ινδονησία	Handil	32,8	0,1
Ινδονησία	Jatibarang	29	0,1
Ινδονησία	Cinta	33,4	0,1
Ινδονησία	Bekapai	40	0,1

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ινδονησία	Katapa	52	0,1
Ινδονησία	Salawati	38	0,5
Ινδονησία	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Ινδονησία	Sembakung	37,5	0,1
Ινδονησία	Badak	41,3	0,1
Ινδονησία	Arun Condensate	54,5	ΜΔ
Ινδονησία	Udang	38	0,1
Ινδονησία	Klamono	18,7	1
Ινδονησία	Bunya	31,7	0,1
Ινδονησία	Pamusian	18,1	0,2
Ινδονησία	Kerindigan	21,6	0,3
Ινδονησία	Melahin	24,7	0,3
Ινδονησία	Bunyu	31,7	0,1
Ινδονησία	Camar	36,3	ΜΔ
Ινδονησία	Cinta Heavy	27	ΜΔ
Ινδονησία	Lalang	40,4	ΜΔ
Ινδονησία	Kakap	46,6	ΜΔ
Ινδονησία	Sisi-1	40	ΜΔ
Ινδονησία	Giti-1	33,6	ΜΔ
Ινδονησία	Ayu-1	34,3	ΜΔ
Ινδονησία	Bima	22,5	ΜΔ
Ινδονησία	Padang Isle	34,7	ΜΔ
Ινδονησία	Intan	32,8	ΜΔ
Ινδονησία	Sepinggan - Yakin Mixed	31,7	0,1
Ινδονησία	Widuri	32	0,1

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ινδονησία	Belida	45,9	0
Ινδονησία	Senipah	51,9	0,03
Ιράν	Iranian Light	33,8	1,4
Ιράν	Iranian Heavy	31	1,7
Ιράν	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Ιράν	Dorood (Darius)	33,6	2,4
Ιράν	Rostam	35,9	1,55
Ιράν	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Ιράν	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Ιράν	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Ιράν	Sirri	30,9	2,3
Ιράν	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Ιράν	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Ιράν	Iranian Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Ιράκ	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Ιράκ	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Ιράκ	Mishrif (Pers. Gulf)	28	ΜΔ
Ιράκ	Bai Hasson (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Ιράκ	Basrah Medium (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Ιράκ	Basrah Heavy (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Ιράκ	Kirkuk Blend (Pers. Gulf)	35,1	2
Ιράκ	N. Rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Ιράκ	Ras el Behar	33	ΜΔ
Ιράκ	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ιράκ	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Ιράκ	Mishrif (Red Sea)	28	ΜΔ
Ιράκ	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Ιράκ	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Ιράκ	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Ιράκ	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Ιράκ	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2
Ιράκ	Ratawi	23,5	4,1
Ιράκ	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Ιράκ	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Ιράκ	Mishrif (Turkey)	28	ΜΔ
Ιράκ	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Ιράκ	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Ιράκ	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Ιράκ	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Ιράκ	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Ιράκ	FAO Blend	27,7	3,6
Καζακστάν	Kumkol	42,5	0,07
Καζακστάν	CPC Blend	44,2 ΜΔ	0,54
Κουβέιτ	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Κουβέιτ	Magwa (Lower Jurassic)	38	ΜΔ
Κουβέιτ	Burgan (Wafra)	23,3	3,4

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Λιβύη	Bu Attifel	43,6	0
Λιβύη	Amna (high pour)	36,1	0,2
Λιβύη	Brega	40,4	0,2
Λιβύη	Sirtica	43,3	0,43
Λιβύη	Zueitina	41,3	0,3
Λιβύη	Bunker Hunt	37,6	0,2
Λιβύη	El Hofra	42,3	0,3
Λιβύη	Dahra	41	0,4
Λιβύη	Sarir	38,3	0,2
Λιβύη	Zueitina Condensate	65	0,1
Λιβύη	El Sharara	42,1	0,07
Μαλαισία	Miri Light	36,3	0,1
Μαλαισία	Tembungo	37,5	ΜΔ
Μαλαισία	Labuan Blend	33,2	0,1
Μαλαισία	Tapis	44,3	0,1
Μαλαισία	Tembungo	37,4	0
Μαλαισία	Bintulu	26,5	0,1
Μαλαισία	Bekok	49	ΜΔ
Μαλαισία	Pulai	42,6	ΜΔ
Μαλαισία	Dulang	39	0,037
Μαυριτανία	Chinguetti	28,2	0,51
Μεξικό	Isthmus	32,8	1,5
Μεξικό	Maya	22	3,3
Μεξικό	Olmeca	39	ΜΔ

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Μεξικό	Altamira	16	ΜΔ
Μεξικό	Topped Isthmus	26,1	1,72
Κάτω Χώρες	Alba	19,59	ΜΔ
Ουδέτερη ζώνη	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Ουδέτερη ζώνη	Hout	32,8	1,9
Ουδέτερη ζώνη	Khafji	28,5	2,9
Ουδέτερη ζώνη	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Ουδέτερη ζώνη	Ratawi	23,5	4,1
Ουδέτερη ζώνη	Neutral Zone Mix	23,1	ΜΔ
Ουδέτερη ζώνη	Khafji Blend	23,4	3,8
Νιγηρία	Forcados Blend	29,7	0,3
Νιγηρία	Escravos	36,2	0,1
Νιγηρία	Brass River	40,9	0,1
Νιγηρία	Qua Iboe	35,8	0,1
Νιγηρία	Bonny Medium	25,2	0,2
Νιγηρία	Pennington	36,6	0,1
Νιγηρία	Bomu	33	0,2
Νιγηρία	Bonny Light	36,7	0,1
Νιγηρία	Brass Blend	40,9	0,1
Νιγηρία	Gilli Gilli	47,3	ΜΔ
Νιγηρία	Adanga	35,1	ΜΔ
Νιγηρία	Iyak-3	36	ΜΔ
Νιγηρία	Antan	35,2	ΜΔ
Νιγηρία	OSO	47	0,06

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Νιγηρία	Ukrokiti	42,3	0,01
Νιγηρία	Yoho	39,6	ΜΔ
Νιγηρία	Okwori	36,9	ΜΔ
Νιγηρία	Bonga	28,1	ΜΔ
Νιγηρία	ERHA	31,7	0,21
Νιγηρία	Amenam Blend	39	0,09
Νιγηρία	Akpo	45,17	0,06
Νιγηρία	EA	38	ΜΔ
Νιγηρία	Agbami	47,2	0,044
Νορβηγία	Ekofisk	43,4	0,2
Νορβηγία	Tor	42	0,1
Νορβηγία	Statfjord	38,4	0,3
Νορβηγία	Heidrun	29	ΜΔ
Νορβηγία	Norwegian Forties	37,1	ΜΔ
Νορβηγία	Gullfaks	28,6	0,4
Νορβηγία	Oseberg	32,5	0,2
Νορβηγία	Norne	33,1	0,19
Νορβηγία	Troll	28,3	0,31
Νορβηγία	Draugen	39,6	ΜΔ
Νορβηγία	Sleipner Condensate	62	0,02
Ομάν	Oman Export	36,3	0,8
Παπουασία-Νέα Γουινέα	Kutubu	44	0,04
Περού	Loreto	34	0,3

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Περού	Talara	32,7	0,1
Περού	High Cold Test	37,5	ΜΔ
Περού	Bayovar	22,6	ΜΔ
Περού	Low Cold Test	34,3	ΜΔ
Περού	Carmen Central-5	20,7	ΜΔ
Περού	Shiviyacu-23	20,8	ΜΔ
Περού	Mayna	25,7	ΜΔ
Φιλιππίνες	Nido	26,5	ΜΔ
Φιλιππίνες	Philippines Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Κατάρ	Dukhan	41,7	1,3
Κατάρ	Qatar Marine	35,3	1,6
Κατάρ	Qatar Land	41,4	ΜΔ
Ras Al Khaimah	Rak Condensate	54,1	ΜΔ
Ras Al Khaimah	Ras Al Khaimah Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Ρωσία	Urals	31	2
Ρωσία	Russian Export Blend	32,5	1,4
Ρωσία	M100	17,6	2,02
Ρωσία	M100 Heavy	16,67	2,09
Ρωσία	Siberian Light	37,8	0,4
Ρωσία	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Ρωσία	E4 Heavy	18	2,35
Ρωσία	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Ρωσία	Sokol	39,7	0,18
Σαουδική Αραβία	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Σαουδική Αραβία	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Σαουδική Αραβία	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Σαουδική Αραβία	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Σαουδική Αραβία	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Σαουδική Αραβία	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8
Σαουδική Αραβία	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Σαουδική Αραβία	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Σαουδική Αραβία	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Σάρτζα	Mubarek. Sharjah	37	0,6
Σάρτζα	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Σιγκαπούρη	Rantau	50,5	0,1
Ισπανία	Amposta Marina North	37	ΜΔ
Ισπανία	Casablanca	34	ΜΔ
Ισπανία	El Dorado	26,6	ΜΔ
Συρία	Syrian Straight	15	ΜΔ
Συρία	Thayyem	35	ΜΔ
Συρία	Omar Blend	38	ΜΔ
Συρία	Omar	36,5	0,1
Συρία	Syrian Light	36	0,6
Συρία	Souedie	24,9	3,8
Ταϊλάνδη	Erawan Condensate	54,1	ΜΔ
Ταϊλάνδη	Sirikit	41	ΜΔ
Ταϊλάνδη	Nang Nuan	30	ΜΔ

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ταϊλάνδη	Bualuang	27	ΜΔ
Ταϊλάνδη	Benchamas	42,4	0,12
Τρινιδάδ και Τομπάγκο	Galeota Mix	32,8	0,3
Τρινιδάδ και Τομπάγκο	Trintopec	24,8	ΜΔ
Τρινιδάδ και Τομπάγκο	Land/Trinmar	23,4	1,2
Τρινιδάδ και Τομπάγκο	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Τυνησία	Zarzaitine	41,9	0,1
Τυνησία	Ashtart	29	1
Τυνησία	El Borma	43,3	0,1
Τυνησία	Ezzaouia-2	41,5	ΜΔ
Τουρκία	Turkish Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Ουκρανία	Ukraine Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Ηνωμένο Βασίλειο	Auk	37,2	0,5
Ηνωμένο Βασίλειο	Beatrice	38,7	0,05
Ηνωμένο Βασίλειο	Brae	33,6	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	Buchan	33,7	0,8
Ηνωμένο Βασίλειο	Claymore	30,5	1,6
Ηνωμένο Βασίλειο	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Tartan	41,7	0,6
Ηνωμένο Βασίλειο	Tern	35	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	Magnus	39,3	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Dunlin	34,9	0,4

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ηνωμένο Βασίλειο	Fulmar	40	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Hutton	30,5	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	N.W. Hutton	36,2	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Maureen	35,5	0,6
Ηνωμένο Βασίλειο	Murchison	38,8	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Ninian Blend	35,6	0,4
Ηνωμένο Βασίλειο	Montrose	40,1	0,2
Ηνωμένο Βασίλειο	Beryl	36,5	0,4
Ηνωμένο Βασίλειο	Piper	35,6	0,9
Ηνωμένο Βασίλειο	Forties	36,6	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Brent Blend	38	0,4
Ηνωμένο Βασίλειο	Flotta	35,7	1,1
Ηνωμένο Βασίλειο	Thistle	37	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	S.V. (Ninian)	38	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Argyle	38,6	0,2
Ηνωμένο Βασίλειο	Heather	33,8	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	South Birch	38,6	ΜΔ
Ηνωμένο Βασίλειο	Wytech Farm	41,5	ΜΔ
Ηνωμένο Βασίλειο	Cormorant. North	34,9	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	Cormorant. South (Cormorant "A")	35,7	0,6
Ηνωμένο Βασίλειο	Alba	19,2	ΜΔ
Ηνωμένο Βασίλειο	Foinhaven	26,3	0,38
Ηνωμένο Βασίλειο	Schiehallion	25,8	ΜΔ
Ηνωμένο Βασίλειο	Captain	19,1	0,7

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ηνωμένο Βασίλειο	Harding	20,7	0,59
Αλάσκα των ΗΠΑ	ANS	ΜΔ	ΜΔ
Κολοράντο των ΗΠΑ	Niobrara	ΜΔ	ΜΔ
Νέο Μεξικό ΗΠΑ	Four Corners	ΜΔ	ΜΔ
Βόρεια Ντακότα (ΗΠΑ)	Bakken	ΜΔ	ΜΔ
Βόρεια Ντακότα (ΗΠΑ)	North Dakota Sweet	ΜΔ	ΜΔ
Τέξας ΗΠΑ	WTI	ΜΔ	ΜΔ
Τέξας ΗΠΑ	Eagle Ford	ΜΔ	ΜΔ
Γιούτα (ΗΠΑ)	Covenant	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Beta	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Carpinteria	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Dos Cuadras	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Hondo	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Hueneme	ΜΔ	ΜΔ

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Pescado	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Point Arguello	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Point Pedernales	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Sacate	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Santa Clara	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα ΗΠΑ	Sockeye	ΜΔ	ΜΔ
Ουζμπεκιστάν	Uzbekistan Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Βενεζουέλα	Jobo (Monagas)	12,6	2
Βενεζουέλα	Lama Lamar	36,7	1
Βενεζουέλα	Mariago	27	1,5
Βενεζουέλα	Ruiz	32,4	1,3
Βενεζουέλα	Tucipido	36	0,3
Βενεζουέλα	Venez Lot 17	36,3	0,9
Βενεζουέλα	Mara 16/18	16,5	3,5

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Βενεζουέλα	Tia Juana Light	32,1	1,1
Βενεζουέλα	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Βενεζουέλα	Officina	35,1	0,7
Βενεζουέλα	Bachaquero	16,8	2,4
Βενεζουέλα	Cento Lago	36,9	1,1
Βενεζουέλα	Lagunillas	17,8	2,2
Βενεζουέλα	La Rosa Medium	25,3	1,7
Βενεζουέλα	San Joaquin	42	0,2
Βενεζουέλα	Lagotreco	29,5	1,3
Βενεζουέλα	Lagocinco	36	1,1
Βενεζουέλα	Boscan	10,1	5,5
Βενεζουέλα	Leona	24,1	1,5
Βενεζουέλα	Barinas	26,2	1,8
Βενεζουέλα	Sylvestre	28,4	1
Βενεζουέλα	Mesa	29,2	1,2
Βενεζουέλα	Ceuta	31,8	1,2
Βενεζουέλα	Lago Medio	31,5	1,2
Βενεζουέλα	Tigre	24,5	ΜΔ
Βενεζουέλα	Anaco Wax	41,5	0,2
Βενεζουέλα	Santa Rosa	49	0,1
Βενεζουέλα	Bombai	19,6	1,6
Βενεζουέλα	Aguasay	41,1	0,3
Βενεζουέλα	Anaco	43,4	0,1
Βενεζουέλα	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Βενεζουέλα	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Βενεζουέλα	BCF-21.9	21,9	ΜΔ
Βενεζουέλα	BCF-24	23,5	1,9
Βενεζουέλα	BCF-31	31	1,2
Βενεζουέλα	BCF Blend	34	1
Βενεζουέλα	Bolival Coast	23,5	1,8
Βενεζουέλα	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Βενεζουέλα	Corridor Block	26,9	1,6
Βενεζουέλα	Cretaceous	42	0,4
Βενεζουέλα	Guanipa	30	0,7
Βενεζουέλα	Lago Mix Med.	23,4	1,9
Βενεζουέλα	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Βενεζουέλα	Menemoto	19,3	2,2
Βενεζουέλα	Cabimas	20,8	1,8
Βενεζουέλα	BCF-23	23	1,9
Βενεζουέλα	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Βενεζουέλα	Aile	13,8	2
Βενεζουέλα	Recon (Venez)	34	ΜΔ
Βενεζουέλα	102 Tj (25)	25	1,6
Βενεζουέλα	Tjl Cretaceous	39	0,6
Βενεζουέλα	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Βενεζουέλα	Mesa-Recon	28,4	1,3
Βενεζουέλα	Oritupano	19	2
Βενεζουέλα	Hombre Pintado	29,7	0,3
Βενεζουέλα	Merey	17,4	2,2
Βενεζουέλα	Lago Light	41,2	0,4

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Βενεζουέλα	Laguna	11,2	0,3
Βενεζουέλα	Bach/Cueta Mix	24	1,2
Βενεζουέλα	Bachaquero 13	13	2,7
Βενεζουέλα	Ceuta – 28	28	1,6
Βενεζουέλα	Temblador	23,1	0,8
Βενεζουέλα	Lagomar	32	1,2
Βενεζουέλα	Taparito	17	ΜΔ
Βενεζουέλα	BCF-Heavy	16,7	ΜΔ
Βενεζουέλα	BCF-Medium	22	ΜΔ
Βενεζουέλα	Caripito Blend	17,8	ΜΔ
Βενεζουέλα	Laguna/Ceuta Mix	18,1	ΜΔ
Βενεζουέλα	Morichal	10,6	ΜΔ
Βενεζουέλα	Pedanales	20,1	ΜΔ
Βενεζουέλα	Quiriquire	16,3	ΜΔ
Βενεζουέλα	Tucupita	17	ΜΔ
Βενεζουέλα	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	ΜΔ
Βενεζουέλα	Curazao Blend	18	ΜΔ
Βενεζουέλα	Santa Barbara	36,5	ΜΔ
Βενεζουέλα	Cerro Negro	15	ΜΔ
Βενεζουέλα	BCF22	21,1	2,11
Βενεζουέλα	Hamaca	26	1,55
Βενεζουέλα	Zuata 10	15	ΜΔ
Βενεζουέλα	Zuata 20	25	ΜΔ
Βενεζουέλα	Zuata 30	35	ΜΔ
Βενεζουέλα	Monogas	15,9	3,3

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Βενεζουέλα	Corocoro	24	ΜΔ
Βενεζουέλα	Petrozuata	19,5	2,69
Βενεζουέλα	Morichal 16	16	ΜΔ
Βενεζουέλα	Guafita	28,6	0,73
Βιετνάμ	Bach Ho (White Tiger)	38,6	0
Βιετνάμ	Dai Hung (Big Bear)	36,9	0,1
Βιετνάμ	Rang Dong	37,7	0,5
Βιετνάμ	Ruby	35,6	0,08
Βιετνάμ	Su Tu Den (Black Lion)	36,8	0,05
Υεμένη	North Yemeni Blend	40,5	ΜΔ
Υεμένη	Alif	40,4	0,1
Υεμένη	Maarib Lt.	49	0,2
Υεμένη	Masila Blend	30-31	0,6
Υεμένη	Shabwa Blend	34,6	0,6
Οποιοδήποτε	Πισσούχος σχιστόλιθος	ΜΔ	ΜΔ
Οποιοδήποτε	Σχιστολιθικό πετρέλαιο	ΜΔ	ΜΔ
Οποιοδήποτε	Φυσικό αέριο: παροχή από πηγή	ΜΔ	ΜΔ
Οποιοδήποτε	Φυσικό αέριο: από ΥΦΑ	ΜΔ	ΜΔ
Οποιοδήποτε	Σχιστολιθικό φυσικό αέριο: παροχή από πηγή	ΜΔ	ΜΔ
Οποιοδήποτε	Άνθρακας	ΜΔ	ΜΔ

Παράρτημα II

Υπολογισμός της βασικής έντασης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των ορυκτών καυσίμων

Μεθοδολογία

- α) Η βασική ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου υπολογίζεται με βάση την ενωσιακή μέση κατανάλωση των ορυκτών καυσίμων, συγκεκριμένα της βενζίνης, του ντίζελ, του πετρελαίου εσωτερικής καύσης, του υγραερίου και του συμπιεσμένου φυσικού αερίου, σύμφωνα με τον τύπο:

υπολογισμός βασικής έντασης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου

=

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

Όπου:

x, τα διαφορετικά καύσιμα και ενεργειακοί φορείς που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της οδηγίας και ορίζεται στον παρακάτω πίνακα

«GHGi_x» είναι η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, ανά μονάδα ενέργειας, των ετησίως πωλούμενων στην αγορά ποσοτήτων καυσίμου x ή του ενεργειακού φορέα που εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας οδηγίας, που εκφράζεται σε gCO₂eq/MJ. Χρησιμοποιούνται οι τιμές για τα ορυκτά καύσιμα που παρατίθενται στο παράρτημα I μέρος 2 σημείο 5.

«MJ_x» είναι η εκφραζόμενη σε megajoule συνολική ενέργεια που παραδόθηκε και μετατράπηκε από τις αναφερόμενες στην έκθεση ποσότητες καυσίμου.

- β) Στοιχεία κατανάλωσης

Τα στοιχεία κατανάλωσης που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό όπως τιμές είναι τα ακόλουθα:

Καύσιμο	Κατανάλωση ενέργειας (MJ)	Πηγή
Ντίζελ	$7\,894\,969 \times 10^6$	Έκθεση 2010 των κρατών μελών στην UNFCCC
Μη προοριζόμενο για κίνηση πετρέλαιο εσωτερικής καύσης	$240\,763 \times 10^6$	
Βενζίνη	$3\,844\,356 \times 10^6$	
Υγραέριο	$217\,563 \times 10^6$	
Συμπιεσμένο φυσικό αέριο	$51\,037 \times 10^6$	

Ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου

Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για το 2010 είναι: 94,1 gCO₂eq/MJ.

Παράρτημα ΙΙΙ

Εκθέσεις που υποβάλλουν τα κράτη μέλη στην Επιτροπή

1. Τα κράτη μέλη υποβάλλουν έως την 30ή Ιουνίου κάθε έτους τα στοιχεία που αναφέρονται στο σημείο 3. Πρέπει να παρέχονται στοιχεία για όλα τα καύσιμα και την ενέργεια που διατίθενται στην αγορά του κράτους μέλους. Όταν στα ορυκτά καύσιμα αναμειγνύονται διαφορετικά βιοκαύσιμα, πρέπει να παρέχονται τα στοιχεία για κάθε βιοκαύσιμο.
2. Τα στοιχεία που αναφέρονται στο σημείο 3 αναφέρονται χωριστά, αφενός, για τα καύσιμα ή την ενέργεια που διατίθενται στην αγορά από προμηθευτές εντός του κράτους μέλους (συμπεριλαμβανομένων ομίλων προμηθευτών που δραστηριοποιούνται σε ένα μόνο κράτος μέλος) και, αφετέρου, για τα καύσιμα ή την ενέργεια που διατίθενται στην αγορά δύο ή περισσότερων κρατών μελών (όμιλος προμηθευτών που δραστηριοποιούνται σε διαφορετικά κράτη μέλη). Τα δεδομένα σχετικά με όπως ομίλους προμηθευτών που δραστηριοποιούνται σε διαφορετικά κράτη μέλη πρέπει να διαχωρίζονται στο επίπεδο του κράτους μέλους του κάθε κάθε προμηθευτή.
3. Για κάθε καύσιμο, τα κράτη μέλη υποβάλλουν έκθεση στην Επιτροπή με τα ακόλουθα στοιχεία, τα οποία συγκεντρώνονται σύμφωνα με το σημείο 2 και όπως ορίζεται στο παράρτημα Ι:
 - α) Είδος καυσίμου ή ενέργειας·
 - β) Όγκος ή ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας·
 - γ) Ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου·
 - δ) Μειώσεις εκπομπών κατά το πρώτο στάδιο·
 - ε) Καταγωγή·
 - στ) Τόπος αγοράς.

Παράρτημα IV

Υπόδειγμα για την κοινοποίηση των πληροφοριών με σκοπό να εξασφαλιστεί η συνέπεια των υποβαλλόμενων στοιχείων

ΚΑΥΣΙΜΟ – ΜΕΜΟΝΩΜΕΝΟΙ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Καταχώριση	Κοινή έκθεση (ΝΑΙ/ΟΧΙ)	Χώρα	Προμηθ. ¹	Τύπος καυσίμου ⁷	Κώδικας ΣΟ καυσίμου ⁷	Ποσότητα ²		Μέση ένταση ΑΘ	Μείωση εκπ. πρώτο στάδιο ⁵	Μείωση στον μέσο όρο του 2010
						ανά λίτρα	ανά ενέργεια			
1										
		Κώδικας ΣΟ	Ένταση ΑΘ ⁴	Πρώτη ύλη	Κώδικας ΣΟ	Ένταση ΑΘ ⁴	αιεφόρος (ΝΑΙ/ΟΧΙ)			
		Συστατικό F.1 (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)		Συστατικό B.1 (Συστατικό βιοκαυσίμου)						
		Συστατικό F.n (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)		Συστατικό B.m (Συστατικό βιοκαυσίμου)						
k										
	k	Κώδικας ΣΟ ²	Ένταση ΑΘ ⁴	Πρώτη ύλη	Κώδικας ΣΟ ²	Ένταση ΑΘ ⁴	αιεφόρος (ΝΑΙ/ΟΧΙ)			
		Συστατικό F.1 (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)		Συστατικό B.1 (Συστατικό βιοκαυσίμου)						
		Συστατικό F.n (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)		Συστατικό B.m (Συστατικό βιοκαυσίμου)						

ΚΑΥΣΙΜΟ – ΟΜΙΛΟΙ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ

Καταχώριση	Κοινή έκθεση (ΝΑΙ/ΟΧΙ)	Χώρα	Προμηθ. ¹	Τύπος καυσίμου ⁷	Κώδ. ΣΟ καυσίμου ⁷	Ποσότητα ²		Μέση ένταση ΑΘ	Μείωση εκπ. πρώτο στάδιο ⁵	Μείωση στον μέσο όρο του 2010	
						ανά λίτρα	ανά ενέργεια				
I	YES										
	YES										
	Υποσύνολο										
		Κώδικας ΣΟ	Ένταση ΑΘ ⁴	Πρώτη ύλη	Κώδικας ΣΟ	Ένταση ΑΘ ⁴	αιεφόρος (ΝΑΙ/ΟΧΙ)				
	Συστατικό F.1 (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό B.1 (Συστατικό βιοκαυσίμου)							
	Συστατικό F.n (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό B.m (Συστατικό βιοκαυσίμου)							
X	YES										
	YES										
	Υποσύνολο										
		Κώδικας ΣΟ ²	Ένταση ΑΘ ⁴	Πρώτη ύλη	Κώδικας ΣΟ ²	Ένταση ΑΘ ⁴	αιεφόρος (ΝΑΙ/ΟΧΙ)				
	Συστατικό F.1 (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό B.1 (Συστατικό βιοκαυσίμου)							
	Συστατικό F.n (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό B.m (Συστατικό βιοκαυσίμου)							

ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

Κοινή έκθεση (ΝΑΙ/ΟΧΙ)	Χώρα	Προμηθ. ¹	Τύπος ενέργειας ⁷	Ποσότητα ⁶	Ένταση ΑΘ	Μείωση στον μέσο όρο του 2010
				ανά ενέργεια		
NO						

Πληροφορίες ομίλου προμηθευτών						
	Χώρα	Προμηθ. ¹	Τύπος ενέργειας ⁷	Ποσότητα ⁶	Ένταση ΑΘ	Μείωση στον μέσο όρο του 2010
				ανά ενέργεια		
YES						
YES						
	Υποσύνολο					

ΤΟΠΟΣ ΑΓΟΡΑΣ⁹

Καταχώριση	Συστατικό	Ονόματα διυλιστηρ./μονάδων επεξεργ.	Χώρα	Ονόματα διυλιστηρ./μονάδων επεξεργ.	Χώρα	Ονόματα διυλιστηρ./μονάδων επεξεργ.	Χώρα	Ονόματα διυλιστηρ./μονάδων επεξεργ.	Χώρα	Ονόματα διυλιστηρ./μονάδων επεξεργ.	Χώρα	Ονόματα διυλιστηρ./μονάδων επεξεργ.	Χώρα
1	F.1												
1	F.n												
1	B.1												
1	B.m												
k	F.1												
k	F.n												
k	B.1												
k	B.m												
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
X	F.1												
X	F.n												
X	B.1												
X	B.m												

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΠΟΥ ΑΝΑΦΕΡΘΗΚΕ ΚΑΙ ΜΕΙΩΣΗ ΠΟΥ ΕΠΙΤΕΥΧΘΗΚΕ ΑΝΑ ΚΡΑΤΟΣ ΜΕΛΟΣ

Όγκος (ανά ενέργεια) ¹⁰	Ένταση ΑΘ	Μείωση στον μέσο όρο του 2010

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΜΟΡΦΟΤΥΠΟΥ

Το υπόδειγμα για την υποβολή εκθέσεων των προμηθευτών είναι πανομοιότυπο με το υπόδειγμα για τις εκθέσεις των κρατών μελών.

Τα γκρι τετραγωνίδια δεν χρειάζεται να συμπληρωθούν.

1. Τα στοιχεία ταυτότητας του προμηθευτή ορίζονται στο παράρτημα Ι μέρος 1 σημείο 4 στοιχείο α).
2. Η ποσότητα καυσίμου ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 1 σημείο 4 στοιχείο γ).
3. Η πυκνότητα κατά API ορίζεται σύμφωνα με τη μέθοδο δοκιμών ASTM D287.
4. Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 1 σημείο 4 στοιχείο ε).
5. Η μείωση των εκπομπών κατά το πρώτο στάδιο ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 1 σημείο 4 στοιχείο δ). οι προδιαγραφές υποβολής εκθέσεων ορίζονται στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημείο 1.
6. Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημείο 6.

7. Οι τύποι των καυσίμων και οι αντίστοιχοι κωδικοί ΣΟ ορίζονται στο παράρτημα Ι μέρος 1 σημείο 4 στοιχείο β).
8. Η καταγωγή ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημείο 2) και στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημείο 4).
9. Ο τόπος αγοράς ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημείο 3) και στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημείο 4).
10. Ο συνολικός όγκος μπορεί να υπερβαίνει τον συνολικό όγκο των καυσίμων και της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκαν πραγματικά, διότι το ποσό αυτό θα μπορούσε να περιλαμβάνει όγκους από προμηθευτές που υποβάλλουν κοινή έκθεση με προμηθευτές από άλλα κράτη μέλη.