



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ



ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΟΡΥΚΤΩΝ ΠΡΩΤΩΝ ΥΛΩΝ
ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αθήνα, 08.12.2014
Α.Π. ΑΠΕΗΛ/οικ. 21906

Ταχ. Δ/ση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 101 92
Πληροφορίες : Αικ. Παπαδογιάννη
Τηλ : 2106969419
FAX : 2106969416
E-mail : papadogiannia@eka.ypeka.gr

ΚΟΙΝΗ ΥΠΟΥΡΓΙΚΗ ΑΠΟΦΑΣΗ

Θέμα: Ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Ε.Ε. που μετακυλίνεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών), σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Οδηγία 2003/87/ΕΚ όπως τροποποιήθηκε από την Οδηγία 2009/29/ΕΚ και ισχύει καθώς και στην Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αρ. SWD(2012) 130 και 131 τελικό (Κατευθυντήριες γραμμές για ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2012 – ΕΕ 2012/С 158/04). Διαδικασία χορήγησης της ενίσχυσης από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ, για την περίοδο 2013–2020, δικαιούχοι, μέγιστο ποσό ενίσχυσης και μεθοδολογία χορήγησης της ενίσχυσης.

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Άρθρου 90 του «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» που κυρώθηκε με το Άρθρο πρώτο του π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση της νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α' 98).
2. Το π.δ. 100/2014 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής», (ΦΕΚ Α'

167) .

3. Το π.δ. 86/2012 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 141) και το π.δ. 119/2013 «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 153)
4. Το π.δ. 89/2014 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 134)
5. Το π.δ. 158/2014 «Διορισμός Υπουργών» (ΦΕΚ Α' 240)
6. Την υπ' αριθμ. 51049 απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Π.Ε.Κ.Α., «Καθορισμός αρμοδιοτήτων του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής Ασημάκη Παπαγεωργίου» (ΦΕΚ Β' 2971/31.10.2014).
7. Την υπ. αριθμ. 54169/03.11.2014 απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στους Υφυπουργούς Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας» (ΦΕΚ Β' 2944/ 03.11.2014)
8. Το ν. 4277/2014 «Νέο Ρυθμιστικό Σχέδιο Αθήνας – Αττικής και άλλες διατάξεις», όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 47 αυτού (ΦΕΚ Α' 156),
9. Το ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,
10. Το ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει και ιδίως το Άρθρο 25 αυτού,
11. Το ν.4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179),όπως ισχύει,
12. Τη βασική αρχή του Διεθνούς & Ευρωπαϊκού Δικαίου ενάντια στη κλιματική αλλαγή δηλαδή την αρχή της κοινής αλλά διαφοροποιημένης ευθύνης "Principle of Common but Differentiated Responsibility" την οποία καθιέρωσε το πρωτόκολλο του Κιότο,
13. Την Οδηγία 2003/87/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Οκτωβρίου 2003, σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/EK του Συμβουλίου (ΕΕ L 275 της 25.10.2003, σ. 32) όπως τροποποιήθηκε από την Οδηγία 2009/29/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Απριλίου 2009, για τροποποίηση της οδηγίας 2003/87/EK με στόχο τη βελτίωση και την επέκταση του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Κοινότητας (ΕΕ L 140 της 5.6.2009, σ. 63) και ισχύει,
14. Την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αρ. SWD(2012) 130 & 131 τελικό «Κατευθυντήριες γραμμές για ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2012», (ΕΕ C 158 της 5.6.2012, σ. 4), όπως ισχύει,
15. Την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με την τροποποίηση της Ανακοίνωσης της Επιτροπής «Κατευθυντήριες γραμμές για ορισμένα μέτρα κρατικής ενίσχυσης στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2012» (ΕΕ C 387 της 15.12.2012, σ.6)

16. Την Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αρ. 278/2011 «σχετικά με τον καθορισμό ενωσιακών μεταβατικών κανόνων για την εναρμονισμένη δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων εκπομπής κατ' εφαρμογή του άρθρου 10α της οδηγίας 2003/87/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου», (ΕΕ L 130 της 17.05.2011, σελ. 1)
17. Την απόφαση ΡΑΕ 56/2012 (ΦΕΚ Β'104/31.01.2012) για την έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας «ΚΣΗΕ», όπως ισχύει,
18. Την απόφαση ΡΑΕ 57/2012 (ΦΕΚ Β'103/31.01.2012) για την έγκριση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας «ΚΔΣ», όπως ισχύει,
19. Το υπ' αριθμ. Ο-54088/19.02.2013 Έγγραφο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας,
20. Τις διατάξεις της Υ.Α. Η.Π. 54409/2632/27.12.2004 (ΦΕΚ Β'1931/27.12.2004) σχετικά με «Σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της οδηγίας 2003/87/ΕΚ «σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου» του Συμβουλίου της 13ης Οκτωβρίου 2003 και άλλες διατάξεις»,
21. Την απόφαση C(2014)4486/30.06.2014 της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα «Κρατική ενίσχυση S.A. 38630 (2014/N) – Ελλάδα – Εθνικό Σύστημα αντιστάθμισης του έμμεσου κόστους του ΣΕΔΕ της ΕΕ»,
22. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας, δεν προκύπτει δαπάνη για τον κρατικό προϋπολογισμό.

Αποφασίζουμε

Άρθρο 1

Πεδίο Εφαρμογής – Σκοπός της ρύθμισης

1. Με την παρούσα ρυθμίζεται η διαδικασία χορήγησης της ενίσχυσης σε Επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της ΕΕ που μετακυλίνεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών), προκειμένου να αντισταθμιστεί το κόστος αυτό σύμφωνα με τους κανόνες περί κρατικών ενισχύσεων.
2. Η αντιμετώπιση του κινδύνου διαρροής άνθρακα εξυπηρετεί έναν περιβαλλοντικό σκοπό, καθώς η ενίσχυση έχει ως στόχο την αποφυγή αύξησης των παγκόσμιων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου λόγω μεταφοράς της παραγωγής εκτός της Ένωσης, ελλείψει δεσμευτικής διεθνούς συμφωνίας για τη μείωση εκπομπών αερίων θερμοκηπίου.
3. Για τους σκοπούς της παρούσας, δικαιούχοι για τη χορήγηση της ενίσχυσης για την αντιστάθμιση του έμμεσου κόστους εκπομπών είναι οι Επιχειρήσεις που περιγράφονται στο Άρθρο 5 της παρούσας. Προϋπόθεση για την ένταξη στο μηχανισμό είναι η εγγραφή στο ηλεκτρονικό μητρώο επιλέξιμων Επιχειρήσεων για υπαγωγή στο μηχανισμό αντιστάθμισης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 9 της παρούσας.

4. Σε περίπτωση που το τιμολόγιο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας που εκδίδει ο Προμηθευτής σε Επιχείρηση/Πελάτη του δεν προβλέπει κόστος δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Ε.Ε., δεν χορηγείται καμία ενίσχυση.
5. Για τη χορήγηση και τον προσδιορισμό της ενίσχυσης λαμβάνονται υπόψη αποκλειστικά και μόνο οι Εγκαταστάσεις των δικαιούχων που βρίσκονται στην επικράτεια της Ελληνικής Δημοκρατίας. Εάν μια Εγκατάσταση τεθεί εκτός λειτουργίας ή μεταφερθεί, πρέπει να παρασχεθεί από τον Φορέα Επαλήθευσης σχετική γνωστοποίηση αμέσως μετά από τη λήψη της σχετικής απόφασης της δικαιούχου Επιχείρησης στον χορηγούντα την ενίσχυση αρμόδιο φορέα.

Άρθρο 2

Ορισμοί

Για τους σκοπούς της παρούσας, ισχύουν οι ακόλουθοι ορισμοί:

1. "Κατευθυντήριες Γραμμές", η Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αρ. [SWD(2012) 130 & 131 τελικό] «Κατευθυντήριες γραμμές για ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2012», (EEC 158 της 5.6.2012, σ. 4) και όπως αυτή τροποποιήθηκε με την «Ανακοίνωση της Επιτροπής σχετικά με την τροποποίηση της ανακοίνωσης της Επιτροπής Κατευθυντήριες γραμμές για ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2012», (EEC 387 της 15.12.2012, σ. 6).
2. Ως «ΣΕΔΕ» νοείται το σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπών αερίου θερμοκηπίου εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΣΕΔΕ της ΕΕ).
3. Ως «ενίσχυση» νοείται κάθε μέτρο που πληροί όλα τα κριτήρια τα οποία ορίζονται στο άρθρο 107 παράγραφος 1 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της ΕΕ.
4. Ως «περίοδος χορήγησης ενίσχυσης» νοείται χρονικό διάστημα ενός ή περισσότερων ετών εντός της χρονικής περιόδου 2013-2020.
5. Ως «μέγιστη ένταση ενίσχυσης» νοείται το ποσοστό με βάση το οποίο υπολογίζεται το «μέγιστο ποσό ενίσχυσης».
6. Το «μέγιστο ποσό ενίσχυσης ανά επιλέξιμο προϊόν» και το «μέγιστο ποσό ενίσχυσης ανά επιλέξιμη εγκατάσταση» ορίζονται στο Άρθρο 8, παράγραφοι 2, 3 και 4.
7. Ως "δικαιούχος" νοείται μια Επιχείρηση η οποία λαμβάνει ενίσχυση.
8. Ως "δικαιώματα εκπομπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕUA)" νοείται ένα μεταβιβάσιμο δικαίωμα εκπομπής ενός τόνου ισοδύναμου CO₂ κατά τη διάρκεια καθορισμένης περιόδου.
9. Ως "προθεσμιακή τιμή EUA", σε ευρώ, νοείται ο απλός μέσος όρος των ημερήσιων προθεσμιακών τιμών EUA ενός έτους (προσφερόμενες τιμές κλεισίματος) για παράδοση τον Δεκέμβριο του έτους για το οποίο χορηγήθηκε η ενίσχυση, όπως παρατηρείται σε ένα συγκεκριμένο χρηματιστήριο άνθρακα της ΕΕ από την 1η Ιανουαρίου έως την 31η Δεκεμβρίου του έτους που προηγείται αυτού για το οποίο χορηγείται η ενίσχυση. Για παράδειγμα, για μια ενίσχυση που χορηγείται για το 2016, είναι ο απλός μέσος όρος των προσφορών τιμών

κλεισίματος ΕΥΑ του Δεκεμβρίου του 2016 που παρατηρούνται από 1 Ιανουαρίου 2015 έως 31 Δεκεμβρίου 2015 σε ένα χρηματιστήριο άνθρακα της ΕΕ.

10. Ως "συντελεστής εκπομπής CO₂", σε τόνους CO₂/MWh, νοείται ο σταθμισμένος μέσος όρος της έντασης CO₂ της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ορυκτά καύσιμα στην Ελλάδα και αναφέρεται στον κατάλογο του Παραρτήματος IV των Κατευθυντηρίων Γραμμών.
11. Ως "απόδοση παραγωγής βάσης", σε τόνους ανά έτος, νοείται η μέση παραγωγή προϊόντος σε μία εγκατάσταση κατά τη χρονική περίοδο αναφοράς 2005-2011 (απόδοση παραγωγής βάσης) για προϊόντα που παράγονται σε εγκαταστάσεις οι οποίες λειτουργούν κάθε χρόνο από το 2005 έως το 2011. Ένα δεδομένο ημερολογιακό έτος (π.χ. 2009) μπορεί να εξαιρεθεί από την εν λόγω επταετή περίοδο αναφοράς. Αν η εγκατάσταση δεν λειτούργησε για τουλάχιστον 1 έτος από το 2005 μέχρι το 2011, τότε η απόδοση παραγωγής βάσης θα ορίζεται ως η ετήσια παραγωγή μέχρι να καταγραφούν 4 συνεχόμενα έτη λειτουργίας, και έπειτα θα είναι ο μέσος όρος των 3 τελευταίων ετών της εν λόγω περιόδου. Εάν, κατά τη διάρκεια της περιόδου χορήγησης της ενίσχυσης, η παραγωγική ικανότητα μιας εγκατάστασης επεκτείνεται σημαντικά κατά την έννοια της παραγράφου 17 του παρόντος άρθρου και των Κατευθυντηρίων Γραμμών, η απόδοση παραγωγής βάσης δύναται να αυξηθεί κατ' αναλογία με αυτή την επέκταση παραγωγικής ικανότητας και μόνο μετά από γνωμάτευση εξακρίβωσης του Φορέα Επαλήθευσης. Εάν μια εγκατάσταση μειώσει την παραγωγή ενός προϊόντος σε ένα δεδομένο ημερολογιακό έτος κατά 50 % έως 75 % σε σύγκριση με την απόδοση παραγωγής βάσης, επανακαθορίζεται εκ των υστέρων το αντίστοιχο ετήσιο μέγιστο επιτρεπτό ποσό ενίσχυσης στο ήμισυ. Εάν μια εγκατάσταση μειώσει την παραγωγή ενός προϊόντος σε ένα δεδομένο ημερολογιακό έτος κατά 75 % έως 90 % σε σύγκριση με την απόδοση παραγωγής βάσης, επανακαθορίζεται εκ των υστέρων το αντίστοιχο ετήσιο μέγιστο επιτρεπτό ποσό ενίσχυσης στο 25% αυτού. Εάν μια εγκατάσταση μειώσει την παραγωγή ενός προϊόντος σε ένα δεδομένο ημερολογιακό έτος κατά 90 % ή και περισσότερο σε σύγκριση με την απόδοση παραγωγής βάσης, η αντίστοιχη Επιχείρηση δεν θα λάβει καμία ενίσχυση για το προϊόν αυτό. Η μείωση της παραγωγής κατά ποσοστό 50% και άνω, τεκμαίρεται από την αντίστοιχη Ετήσια Τεκμηριωμένη Μελέτη του Φορέα Επαλήθευσης.
12. Ως "Παροχή Ηλεκτρικής Ενέργειας" νοείται η σύνδεση μίας και μοναδικής Εγκατάστασης με το Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή το Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια από την Εγκατάσταση, μέσω αυτής της σύνδεσης, μετράται από έναν ή περισσότερους μετρητές οι οποίοι εκπροσωπούνται από ένα και μοναδικό προμηθευτή.
13. Ως «Εγκατάσταση» νοείται το σύνολο των κτηριακών εγκαταστάσεων περιλαμβανομένων τυχόν εξωτερικών ηλεκτρομηχανολογικών εγκαταστάσεων που χρησιμοποιούνται στην αλυσίδα παραγωγής επιλέξιμου προϊόντος σύμφωνα με τις Κατευθυντήριες Γραμμές. Σε κάθε Εγκατάσταση αντιστοιχεί μία και μοναδική Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας.
14. Ως "κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας βάσης", σε MWh, νοείται η μέση κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που είναι απαραίτητη για την παραγωγή επιλέξιμου για ενίσχυση προϊόντος σε μία εγκατάσταση κατά την περίοδο αναφοράς 2005-2011 (κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας βάσης) για εγκαταστάσεις οι οποίες λειτουργούν κάθε χρόνο από το 2005 έως το 2011. Ένα δεδομένο ημερολογιακό έτος (π.χ. 2009) μπορεί να εξαιρεθεί από την εν λόγω επταετή περίοδο αναφοράς. Αν η εγκατάσταση δεν λειτούργησε για τουλάχιστον 1 έτος από το 2005 έως το 2011 η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας βάσης θα ορίζεται ως η ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι να καταγραφούν 4 συνεχόμενα έτη

λειτουργίας, και έπειτα θα ορίζεται ως ο μέσος όρος των 3 τελευταίων ετών. Εάν, κατά τη διάρκεια της περιόδου χορήγησης της ενίσχυσης, η παραγωγική ικανότητα μιας εγκατάστασης επεκτείνεται σημαντικά κατά την έννοια της παραγράφου 17 του παρόντος άρθρου και των Κατευθυντηρίων Γραμμών, η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας βάσης δύναται να αυξηθεί κατ' αναλογία με αυτή την επέκταση παραγωγικής ικανότητας και μόνο μετά από γνωμάτευση εξακρίβωσης του Φορέα Επαλήθευσης. Εάν μια εγκατάσταση μειώσει την παραγωγή ενός προϊόντος σε ένα δεδομένο ημερολογιακό έτος κατά 50 % έως 75 % σε σύγκριση με την απόδοση παραγωγής βάσης, επανακαθορίζεται εκ των υστέρων το αντίστοιχο ετήσιο μέγιστο επιτρεπτό ποσό ενίσχυσης στο ήμισυ. Εάν μια εγκατάσταση μειώσει την παραγωγή ενός προϊόντος σε ένα δεδομένο ημερολογιακό έτος κατά 75 % έως 90 % σε σύγκριση με την απόδοση παραγωγής βάσης, επανακαθορίζεται εκ των υστέρων το αντίστοιχο ετήσιο μέγιστο επιτρεπτό ποσό ενίσχυσης στο 25% αυτού. Εάν μια εγκατάσταση μειώσει την παραγωγή ενός προϊόντος σε ένα δεδομένο ημερολογιακό έτος κατά 90 % ή και περισσότερο σε σύγκριση με την απόδοση παραγωγής βάσης, η αντίστοιχη Επιχείρηση δεν θα λάβει καμία ενίσχυση για το προϊόν αυτό. Η μείωση της παραγωγής κατά ποσοστό 50% και άνω, τεκμαίρεται από την αντίστοιχη Ετήσια Τεκμηριωμένη Μελέτη του Φορέα Επαλήθευσης.

15. Ως "δείκτης αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας", σε MWh/τόνο απόδοσης παραγωγής και οριζόμενος σε επίπεδο Prodcorn 8, νοείται η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας συγκεκριμένων προϊόντων ανά τόνο απόδοσης παραγωγής που επιτυγχάνεται από τις μεθόδους παραγωγής με την υψηλότερη απόδοση ηλεκτρικής ενέργειας για το υπό εξέταση προϊόν. Για προϊόντα που εμπίπτουν στους επιλέξιμους τομείς και υποτομείς για τους οποίους καθορίσθηκε η ανταλλαξιμότητα καυσίμου και ηλεκτρικής ενέργειας με την απόφαση 2011/278/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ο ορισμός των κριτηρίων αναφοράς της αποδοτικότητας της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποιείται εντός των ορίων του ιδίου συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη μόνο το μερίδιο της ηλεκτρικής ενέργειας. Οι αντίστοιχοι δείκτες αναφοράς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για προϊόντα που καλύπτονται από επιλέξιμους τομείς και υποτομείς απαριθμούνται στο Παράρτημα III των Κατευθυντηρίων Γραμμών, το οποίο ενσωματώνεται στη παρούσα ως Παράρτημα II.
16. "Εφεδρικός δείκτης αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας", το 80% της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας βάσης. Η παράμετρος αυτή καθορίζεται μέσω απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής από κοινού με τους δείκτες αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Αντιστοιχεί στη μέση προσπάθεια μείωσης που επιβάλλεται από την εφαρμογή των δεικτών αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας (δείκτης αναφοράς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας / εκ των προτέρων κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας). Ισχύει για όλα τα προϊόντα τα οποία εμπίπτουν σε επιλέξιμους τομείς ή υποτομείς, αλλά για τα οποία δεν ορίζεται δείκτης αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.
17. Ως «σημαντική επέκταση παραγωγικής ικανότητας» νοείται σημαντική αύξηση της αρχικής εγκατεστημένης παραγωγικής ικανότητας εγκατάστασης, όταν συμβαίνουν τα ακόλουθα:
 - επέρχονται μία ή περισσότερες αναγνωρίσιμες υλικές μεταβολές οι οποίες σχετίζονται με την τεχνική διάταξη και λειτουργία της, εκτός από την απλή αντικατάσταση υφιστάμενης γραμμής παραγωγής, και
 - η εγκατάσταση μπορεί να λειτουργεί με παραγωγική ικανότητα τουλάχιστον 10% υψηλότερη από την αρχική εγκατεστημένη παραγωγική ικανότητα της εγκατάστασης

πριν από τη μεταβολή και τούτο προκύπτει από επένδυση υλικού κεφαλαίου (ή από μια σειρά επαυξητικών επενδύσεων υλικού κεφαλαίου).

Η Επιχείρηση πρέπει να υποβάλλει μέσω του Φορέα Επαλήθευσης, στον χορηγούντα την ενίσχυση αρμόδιο φορέα, τεκμήρια που αποδεικνύουν ότι τα κριτήρια για σημαντική επέκταση της παραγωγικής ικανότητας πληρούνται και η επέκταση της ικανότητας εξακριβώθηκε από τον Φορέα Επαλήθευσης. Η εξακρίβωση αφορά την εγκυρότητα, την αξιοπιστία και την ακρίβεια των δεδομένων που παρέχονται από την Επιχείρηση, και καταλήγει σε γνωμάτευση εξακρίβωσης, η οποία αναφέρει με εύλογη βεβαιότητα κατά πόσον τα υποβληθέντα δεδομένα είναι απαλλαγμένα από ουσιώδεις ανακρίβειες.

18. Ως «Μητρώο Επιχειρήσεων» νοείται το ηλεκτρονικό μητρώο επιλέξιμων Επιχειρήσεων για υπαγωγή στο μηχανισμό αντιστάθμισης, το οποίο τηρεί η ΛΑΓΗΕ Α.Ε.
19. Ως «Φορέας Επαλήθευσης» νοείται κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο το οποίο είναι αναγνωρισμένο ως Φορέας Επαλήθευσης Αερίων Θερμοκηπίου από την αρμόδια Διεύθυνση του Υπουργείου Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και είναι διαπιστευμένο κατά ISO 14065, καθώς και κάθε νομικό πρόσωπο το οποίο είναι εγγεγραμμένο στο Μητρώο Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.
20. Ως «Μητρώο Φορέων Επαλήθευσης» νοείται το Μητρώο στο οποίο είναι εγγεγραμμένοι οι Φορείς Επαλήθευσης και το οποίο τηρεί η ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

Άρθρο 3

Καταβολή Ενίσχυσης

Ενισχύονται Επιχειρήσεις με Εγκατάσταση τομέα ή υποτομέα, οι οποίες πληρούν τα κριτήρια που αναφέρονται στο Άρθρο 5 της παρούσας απόφασης, με στόχο την αντιστάθμιση του κόστους δικαιωμάτων του ΣΕΔΕ που μετακυλίνεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας, ως αποτέλεσμα εφαρμογής της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ για το ΣΕΔΕ, που πραγματοποιείται από 1ης Ιανουαρίου 2013.

Άρθρο 4

Στόχος – Συμβατότητα Ενίσχυσης

Στόχος της εν λόγω ενίσχυσης είναι να αποφευχθεί σημαντικός κίνδυνος διαρροής άνθρακα λόγω του κόστους ΕΥΑ που μετακυλίνεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας που επωμίζεται ο δικαιούχος, εάν οι ανταγωνιστές του από τρίτες χώρες δεν αντιμετωπίζουν παρόμοιο κόστος δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Ε.Ε. στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας τους και ο δικαιούχος δεν είναι σε θέση να μετακυλίσει το εν λόγω κόστος στις τιμές των προϊόντων δίχως να απολέσει σημαντικό μερίδιο της αγοράς (έμμεσο κόστος εκπομπών).

Άρθρο 5

Δικαιούχοι

Δικαιούχος είναι Επιχείρηση με Εγκατάσταση ενός τομέα ή υποτομέα, σύμφωνα με το Παράρτημα II των Κατευθυντήριων Γραμμών, όπως εκάστοτε επικαιροποιείται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, και το οποίο ενσωματώνεται στην παρούσα ως Παράρτημα Ι.

Άρθρο 6**Αρμόδιος Φορέας**

Αρμόδιος φορέας για τη χορήγηση της ενίσχυσης ορίζεται η ΛΑΓΗΕ Α.Ε., με διαδικασία όπως αυτή ορίζεται στο Άρθρο 9 της παρούσας. Για τη χορήγηση της ενίσχυσης ο ΛΑΓΗΕ θα διαθέτει τμήμα των εσόδων από τους πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου. Το τμήμα αυτό δεν θα υπερβαίνει το 20% του συνόλου των εσόδων σε ετήσια βάση.

Άρθρο 7**Μέγιστη Ένταση Ενίσχυσης και Ορισμός Ετήσιας Έντασης Ενίσχυσης για τα έτη 2013 έως 2020.**

Η ένταση της ενίσχυσης ($A_{i,t}$) είναι το ποσοστό με βάση το οποίο υπολογίζεται το μέγιστο ποσό ενίσχυσης ενός επιλέξιμου προϊόντος (i), για το έτος (t).

Η τιμή έντασης της ενίσχυσης δεν θα υπερβαίνει το 0,85 κατά τα έτη 2013, 2014 και 2015, το 0,80 κατά τα έτη 2016, 2017 και 2018, και το 0,75 κατά τα 2019 και 2020, για το σύνολο των Επιχειρήσεων των επιλέξιμων τομέων και υποτομέων.

Ως τιμή έντασης της ενίσχυσης ορίζεται το 0,85 κατά τα έτη 2013, 2014 και 2015, το 0,80 κατά τα έτη 2016, 2017 και 2018, και το 0,75 κατά τα 2019 και 2020, για το σύνολο των Επιχειρήσεων των επιλέξιμων τομέων και υποτομέων.

Άρθρο 8**Υπολογισμός Μέγιστου Ποσού Ενίσχυσης**

1. Το μέγιστο ποσό ενίσχυσης επιλέξιμου προϊόντος υπολογίζεται σύμφωνα με τους προβλεπόμενους στις παραγράφους 2 και 3 τύπους του παρόντος άρθρου, που λαμβάνουν υπόψη την απόδοση παραγωγής βάσης ή την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας βάσης, όπως ορίζονται στην παρούσα, καθώς και το μέγιστο περιφερειακό συντελεστή εκπομπής CO_2 για ηλεκτρική ενέργεια παρεχόμενη από εγκαταστάσεις καύσης στην Ελλάδα, όπως αυτός εκάστοτε καθορίζεται στο Παράρτημα IV των Κατευθυντήριων Γραμμών. Ο συντελεστής εκπομπής CO_2 για την Ελλάδα ορίζεται σε $0,82tCO_2/MWh$.
2. Στην περίπτωση επιλέξιμου προϊόντος i , του οποίου ο δείκτης αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας αναφέρεται στον κατάλογο του Παραρτήματος II της παρούσας, το μέγιστο ποσό ενίσχυσης που καταβάλλεται στο δικαιούχο, για το προϊόν αυτό κατά το έτος t ισούται με:

$$A_{max,i,t} = A_{i,t} \times C_t \times P_{t-1} \times E_i \times BO_i$$

Σε αυτή τη συνάρτηση, $A_{i,t}$ είναι η ένταση ενίσχυσης κατά το έτος t , C_t είναι ο εφαρμοστέος συντελεστής εκπομπής CO_2 κατά το έτος t σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 ανωτέρω (tCO_2/MWh), P_{t-1} είναι η προθεσμιακή τιμή EUA κατά το έτος $t-1$ (EUR/ tCO_2), E_i είναι ο εφαρμοστέος Δείκτης αναφοράς για αποδοτική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για το συγκεκριμένο προϊόν που ορίζεται στο Παράρτημα II της παρούσας (MWh/t), BO_i είναι η απόδοση παραγωγής βάσης ($ton/year$).

3. Στην περίπτωση επιλέξιμου προϊόντος ή ομάδας επιλέξιμων προϊόντων i , τα οποία δεν αναφέρονται στον κατάλογο του Παραρτήματος ΙΙ της παρούσας, το μέγιστο ποσό ενίσχυσης που καταβάλλεται στο δικαιούχο, για το προϊόν ή την ομάδα προϊόντων κατά το έτος t ισούται με:

$$A_{\max,i,t} = A_{i,t} \times C_t \times P_{t-1} \times EF \times BEC_i$$

Σε αυτή τη συνάρτηση, ο δείκτης i προσδιορίζει είτε προϊόν των υποτομέων του Παραρτήματος Ι, είτε ομάδα προϊόντων συγκεκριμένου τομέα του Παραρτήματος Ι, $A_{i,t}$ είναι η ένταση ενίσχυσης κατά το έτος t , C_t είναι ο εφαρμοστέος συντελεστής εκπομπής CO_2 κατά το έτος t σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 ανωτέρω (tCO_2/MWh), P_{t-1} είναι η προθεσμιακή τιμή EUA κατά το έτος $t-1$ (EUR/ tCO_2), EF είναι ο εφεδρικός δείκτης αναφοράς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, BEC_i είναι η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας βάσης (MWh/year).

4. Το μέγιστο ποσό ενίσχυσης ανά Εγκατάσταση ισούται με το άθροισμα των μέγιστων ποσών ενίσχυσης ανά προϊόν ή ομάδας προϊόντων όπως αυτά υπολογίζονται σύμφωνα με τις παραγράφους 2 και 3 του παρόντος άρθρου.
5. Αν σε μια Εγκατάσταση κατασκευάζονται προϊόντα που αναφέρονται στο Παράρτημα ΙΙ της παρούσας με δείκτη αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και προϊόντα που δεν αναφέρονται στο Παράρτημα ΙΙ, με εφεδρικό δείκτη αναφοράς αποδοτικότητας, η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας θα επιμερίζεται σύμφωνα με το ποσοστό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στην ποσότητα παραγωγής κάθε προϊόντος. Ο επιμερισμός για κάθε προϊόν θα αποτυπώνεται σε τεκμηριωμένη μελέτη που υποβάλει ο Φορέας Επαλήθευσης στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε..
6. Αν σε μια Εγκατάσταση κατασκευάζονται προϊόντα που είναι επιλέξιμα για ενίσχυση (δηλαδή εμπίπτουν στους επιλέξιμους τομείς ή υποτομείς σύμφωνα με το Άρθρο 5 της παρούσας) και προϊόντα που δεν είναι επιλέξιμα για ενίσχυση, το ποσό ενίσχυσης που καταβάλλεται στην επιχείρηση υπολογίζεται αποκλειστικά και μόνο για τα προϊόντα που είναι επιλέξιμα για ενίσχυση. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας θα επιμερίζεται σύμφωνα με το ποσοστό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στην ποσότητα παραγωγής κάθε προϊόντος. Ο επιμερισμός για κάθε προϊόν θα αποτυπώνεται σε τεκμηριωμένη μελέτη που υποβάλει ο Φορέας Επαλήθευσης στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε..
7. Σε περίπτωση μείωσης της ετήσιας ποσότητας παραγωγής επιλέξιμου προϊόντος κατά ποσοστό 50% και άνω, σύμφωνα με το Άρθρο 2 της παρούσας, επανακαθορίζεται εκ των υστέρων το εκάστοτε αντίστοιχο ετήσιο μέγιστο επιτρεπτό ποσό ενίσχυσης σε $A_{\max, ex-post, i, t}$, βάσει μηνιαίων στοιχείων της ετήσιας τεκμηριωμένης μελέτης, σύμφωνα με το Άρθρο 11, που υποβάλει ο Φορέας Επαλήθευσης στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε..
8. Σε περίπτωση σημαντικής επέκτασης της παραγωγικής ικανότητας της εγκατάστασης όπως αυτή καθορίζεται στο Άρθρο 2 της παρούσας, αυτή θα λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό του ετήσιου μέγιστου επιτρεπτού ποσού ενίσχυσης για το συγκεκριμένο προϊόν για τα ημερολογιακά έτη που έπονται του έτους επαύξεσης της παραγωγικής ικανότητας της εγκατάστασης για το προϊόν αυτό.

9. Σε περίπτωση που δεν συντρέχει είτε μείωση της ετήσιας ποσότητας παραγωγής επιλέξιμου προϊόντος κατά ποσοστό 50% και άνω, είτε σημαντική επέκταση της παραγωγικής ικανότητας της εγκατάστασης, όπως αντίστοιχα καθορίζονται στο Άρθρο 2 της παρούσας, το εκάστοτε αντίστοιχο ετήσιο μέγιστο επιτρεπτό ποσό ενίσχυσης για το συγκεκριμένο προϊόν παραμένει αμετάβλητο, δηλαδή $A_{max, ex-post, i, t} = A_{max, i, t}$.
10. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 7, 8 και 9 το μέγιστο ποσό ενίσχυσης ανά Εγκατάσταση αναπροσαρμόζεται αναλόγως.

Άρθρο 9

Διαδικασία Χορήγησης της Ενίσχυσης

1. Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. τηρεί ηλεκτρονικό μητρώο επιλέξιμων Επιχειρήσεων για υπαγωγή στο μηχανισμό αντιστάθμισης. Για την εγγραφή νομικού προσώπου δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου στο μητρώο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., απαιτούνται οι κάτωθι ενέργειες:

Η εγγραφή μίας επιλέξιμης Επιχείρησης στο Μητρώο Επιχειρήσεων διενεργείται ηλεκτρονικά από Φορέα Επαλήθευσης, τον οποίο έχει εξουσιοδοτήσει για το σκοπό αυτό η επιχείρηση αυτή.

Ο Φορέας Επαλήθευσης μετά από αίτησή του προς την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. εγγράφεται στο Μητρώο Φορέων Επαλήθευσης και λαμβάνει κωδικό για την ασφαλή πρόσβασή του στο Μητρώο Επιχειρήσεων.

Οι Φορείς Επαλήθευσης για κάθε νομικό πρόσωπο που εκπροσωπούν υποβάλλουν ηλεκτρονική δήλωση η οποία επέχει θέση υπεύθυνης δήλωσης του ν.1599/1986 ως προς την εγκυρότητα, την αξιοπιστία και την ακρίβεια των στοιχείων και δεδομένων που παρέχονται από την επιλέξιμη Επιχείρηση και αποτυπώνονται στην ηλεκτρονική δήλωση. Ο τύπος και το περιεχόμενο της ηλεκτρονικής δήλωσης, καθορίζεται από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και περιλαμβάνει, σε ηλεκτρονική μορφή την εξουσιοδότηση της Επιχείρησης προς τον Φορέα Επαλήθευσης, στοιχεία της επιλέξιμης Επιχείρησης, δεδομένα σχετικά με την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε κάθε επιλέξιμη Εγκατάσταση της Επιχείρησης, καθώς και κάθε απαραίτητο δεδομένο και ψηφιακό έγγραφο (π.χ. μελέτες, υπολογισμοί κ.λ.π.) το οποίο απαιτείται έτσι ώστε η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. να έχει την δυνατότητα διενέργειας του συνόλου των απαιτούμενων υπολογισμών και εκκαθαρίσεων, μηνιαίων και ετήσιων, στα πλαίσια εφαρμογής της παρούσας.

Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. καθορίζει τη μεθοδολογία επαλήθευσης του περιεχομένου της παραπάνω ηλεκτρονικής δήλωσης από τους Φορείς Επαλήθευσης, την οποία θέτει στη διάθεση των Φορέων Επαλήθευσης μέσω του πληροφοριακού της συστήματος αντιστάθμισης διαρροής άνθρακα.

Οι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Επιχειρήσεων, Επιχειρήσεις υποχρεούνται να ενημερώνουν την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. άμεσα για κάθε μεταβολή των ανωτέρω στοιχείων και δεδομένων. Η ενημέρωση των στοιχείων και δεδομένων του Μητρώου Επιχειρήσεων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. γίνεται με την υποβολή νέας ηλεκτρονικής δήλωσης από τον εξουσιοδοτημένο Φορέα Επαλήθευσης.

2. Η καταβολή της ενίσχυσης για την ετήσια παραγωγή επιλέξιμου προϊόντος, από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στις δικαιούχους Επιχειρήσεις, θα λαμβάνει χώρα μέσω συναλλαγών ως εξής:

α) Για τις Εγκαταστάσεις που παράγουν αποκλειστικά και μόνο επιλέξιμα προϊόντα, μηνιαία (Μηνιαία Εκκαθάριση Αντιστάθμισης) με βάση τη μηνιαία κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, και ετήσια (τελική εκ των υστέρων, ex-post, Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης) με βάση την ετήσια παραγωγή κάθε προϊόντος, έτσι ώστε εν τέλει για ένα ημερολογιακό έτος να αποδοθεί σε κάθε δικαιούχο Επιχείρηση ποσόν ενίσχυσης ανά επιλέξιμο προϊόν/Εγκατάσταση σύμφωνα με την παρούσα.

β) Για τις Εγκαταστάσεις που παράγουν επιλέξιμα και μη επιλέξιμα προϊόντα αποκλειστικά και μόνο τελική εκ των υστέρων, ex-post, Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης.

3. Μηνιαία Εκκαθάριση Αντιστάθμισης:

- i) Τιμολόγιο Προμήθειας: Το μηνιαίο μετακυλιόμενο κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ρύπων, μηνιαίο έμμεσο κόστος εκπομπών για τον μήνα m (EKE_m) από τους Προμηθευτές στις επιλέξιμες Επιχειρήσεις, καταναλωτές-πελάτες τους, συνιστά αναπόσπαστο μέρος του ανταγωνιστικού σκέλους ενέργειας των τιμολογίων προμήθειας με βάση τη συμφωνία μεταξύ Προμηθευτή / Επιχείρησης και η χρέωση αυτή αναγράφεται με τρόπο διακριτό στο τιμολόγιο και συγκεκριμένα σε δύο τμήματα. Ο Προμηθευτής υποχρεούται να αναφέρει διακριτά, παραπέμποντας ρητώς στην παρούσα, το τμήμα της εν λόγω χρέωσης που ανακτά από την επιλέξιμη Επιχείρηση $EKEEm$ το οποίο ορίζεται ως $EKEEm = (1 - A_{i,t}) * EKE_m$ για τον μήνα m , και χωριστά το έτερο τμήμα που ανακτά από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με βάση τα οριζόμενα στην παρούσα, $EKEAm$ το οποίο ορίζεται ως $EKEAm = A_{i,t} * EKE_m$ για τον μήνα m . Για τις Εγκαταστάσεις που παράγουν επιλέξιμα και μη επιλέξιμα προϊόντα, για τις οποίες διενεργείται αποκλειστικά και μόνο τελική εκ των υστέρων, ex-post Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης, η αντίστοιχη Επιχείρηση καταβάλλει μηνιαία στον Προμηθευτή, το σύνολο του ποσού EKE_m του τιμολογίου.
- ii) Ηλεκτρονικό Αρχείο από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. προς Προμηθευτή: Κάθε μήνα η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. αποστέλλει σε κάθε Προμηθευτή, που εκπροσωπούσε τον προηγούμενο μήνα μετρητή παροχής ηλεκτρικής ενέργειας σε Εγκατάσταση, στην οποία παράγεται / κατασκευάζεται επιλέξιμο προϊόν κατά την παρούσα, ηλεκτρονικό αρχείο στο οποίο αποτυπώνονται για κάθε επιλέξιμη Επιχείρηση με αναφορά στο αντίστοιχο ΑΦΜ, ανά Εγκατάσταση, ο αντίστοιχος αριθμός ή κωδικός (στην περίπτωση υψηλής τάσης) παροχής ηλεκτρικής ενέργειας που τροφοδοτεί την αντίστοιχη εγκατάσταση. Το περιεχόμενο και η γραμμογράφηση του αρχείου αυτού καθορίζεται από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε.
- iii) Ηλεκτρονικό Αρχείο από Προμηθευτή προς την ΛΑΓΗΕ Α.Ε.: Κάθε Προμηθευτής που δέχεται ηλεκτρονικό αρχείο της προηγούμενης παραγράφου, το συμπληρώνει καταγράφοντας ανά παροχή ηλεκτρικής ενέργειας και για το μήνα στον οποίο αναφέρεται το ηλεκτρονικό αρχείο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., την αντίστοιχη κατανάλωση σε $KWhs$, το σύνολο του ποσού του μετακυλιόμενου κόστους αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ρύπων από τον Προμηθευτή στην Επιχείρηση, EKE_m , το τμήμα του προηγούμενου ποσού που ανακτά από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ο προμηθευτής με βάση τα οριζόμενα στην παρούσα, $EKEA_m$. Το συμπληρωμένο ηλεκτρονικό αρχείο αποστέλλεται πίσω στην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

- iv) Μηνιαία Εκκαθάριση Αντιστάθμισης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.: Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. διενεργεί την Μηνιαία Εκκαθάριση Αντιστάθμισης και υπολογίζει το μηνιαίο ποσό ενίσχυσης ανά Εγκατάσταση, για κάθε επιλέξιμη Επιχείρηση. Στον υπολογισμό του μηνιαίου ποσού ενίσχυσης για κάθε επιλέξιμη Επιχείρηση, συμμετέχει η μηνιαία ενίσχυση για μία συγκεκριμένη επιλέξιμη Εγκατάσταση της μέχρι το άθροισμα των μηνιαίων ενισχύσεων για τη συγκεκριμένη Εγκατάσταση στο τρέχον ημερολογιακό έτος να συμπληρώσει το 80% του Μέγιστου Ετήσιου Ποσού Ενίσχυσης για την Εγκατάσταση αυτή. Το σύνολο των μηνιαίων ποσών ενίσχυσης του συνόλου των επιλέξιμων Επιχειρήσεων πρέπει να είναι μικρότερο ή ίσο με το 30% του συνόλου των αντίστοιχων μηνιαίων εσόδων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. από τους πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου, διαφορετικά τα ποσά ενίσχυσης των Επιχειρήσεων μειώνονται ανάλογα. Τέλος η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. εκδίδει και αποστέλλει το αντίστοιχο μηνιαίο ενημερωτικό σημείωμα αντιστάθμισης σε κάθε Προμηθευτή.
- v) Μηνιαίος Διακανονισμός Αντιστάθμισης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.: Στη συνέχεια η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. καταβάλλει τα μηνιαία ποσά ενίσχυσης Επιχειρήσεων για τις αντίστοιχες Εγκαταστάσεις τους οι οποίες παράγουν αποκλειστικά και μόνο επιλέξιμα προϊόντα. Η καταβολή διενεργείται με αυτόματες και ηλεκτρονικές καταθέσεις στον αντίστοιχο τραπεζικό λογαριασμό του Προμηθευτή, ο οποίος εκπροσωπεί τις παροχές των παραπάνω Εγκαταστάσεων. Ο τραπεζικός λογαριασμός του Προμηθευτή τον οποίο οφείλει να τηρεί σε πιστωτικό ίδρυμα που λειτουργεί νόμιμα στην Ελλάδα δηλώνεται στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε..
4. Ετήσια εκ των υστέρων τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης: Το αργότερο μέχρι την 1η Ιουλίου του επόμενου έτους στο οποίο αναφέρεται η ενίσχυση, διενεργείται ετήσια εκ των υστέρων τελική εκκαθάριση. Στην περίπτωση επιλέξιμων Εγκαταστάσεων οι οποίες παράγουν αποκλειστικά και μόνο επιλέξιμα προϊόντα, η ετήσια εκκαθάριση γίνεται με βάση, τα στοιχεία της ετήσιας τεκμηριωμένης μελέτης κατά το Άρθρο 11, τα μηνιαία ποσά ενίσχυσης μετά την αναγωγή τους σε αξία κατά το χρόνο χορήγησης της πρώτης δόσης της ενίσχυσης, χρησιμοποιώντας το σχετικό επιτόκιο αναφοράς της Επιτροπής για σταδιακή αναγωγή της αξίας, τα ποσά που προκύπτουν από τον επιμερισμό -με βάση την ετήσια κατανάλωση για την ετήσια παραγωγή κάθε προϊόντος- του αθροίσματος των προαναφερόμενων μηνιαίων ποσών και αντιστοιχούν στην καταβληθείσα ανά επιλέξιμο προϊόν ενίσχυση καθώς και το επανακαθοριζόμενο εκ των υστέρων ετήσιο μέγιστο επιτρεπτό ποσό ενίσχυσης της Επιχείρησης για κάθε επιλέξιμο προϊόν της Εγκατάστασης ($A_{max, ex-post, i, t}$) όπως αυτό ορίζεται από τις ετήσιες παραγωγές επιλέξιμων προϊόντων. Για τις επιλέξιμες Εγκαταστάσεις οι οποίες παράγουν επιλέξιμα και μη επιλέξιμα προϊόντα, η ετήσια εκκαθάριση γίνεται με βάση, τα στοιχεία της ετήσιας τεκμηριωμένης μελέτης κατά το Άρθρο 11, τα ποσά που προκύπτουν από τον επιμερισμό -με βάση την ετήσια κατανάλωση για την ετήσια παραγωγή κάθε προϊόντος- του ετήσιου ποσού που ισούται με το άθροισμα των μηνιαίων ΕΚΕΛΗ και τα οποία αντιστοιχούν στην ενίσχυση ανά επιλέξιμο προϊόν καθώς και το επανακαθοριζόμενο εκ των υστέρων ετήσιο μέγιστο επιτρεπτό ποσό ενίσχυσης της Επιχείρησης για κάθε επιλέξιμο προϊόν της Εγκατάστασης ($A_{max, ex-post, i, t}$) όπως αυτό ορίζεται από τις ετήσιες παραγωγές επιλέξιμων προϊόντων. Στη συνέχεια λαμβάνουν χώρα οι αντίστοιχοι διακανονισμοί μέσω χρεοπιστώσεων (α) μεταξύ Προμηθευτή-Επιχείρησης στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας λιανικής (Τιμολόγια Προμήθειας) και (β) μεταξύ ΛΑΓΗΕ Α.Ε. – Προμηθευτή στο πλαίσιο των ηλεκτρονικών συναλλαγών μεταξύ τους. Απαγορεύεται ρητά στον Προμηθευτή να συμψηφίσει απαίτησή

του στα πλαίσια της ενίσχυσης από τον ΛΑΓΗΕ με οποιανδήποτε υποχρέωσή του προς αυτόν. Εάν το συνολικό ετήσιο ποσό ενίσχυσης που πρόκειται να αποδοθεί στους Προμηθευτές υπερβαίνει ένα ποσοστό του συνόλου των ετήσιων εσόδων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. από την δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου το αντίστοιχο ημερολογιακό έτος, όπως ορίζεται σύμφωνα με την ΚΥΑ των Υπουργών Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, με την οποία καθορίζεται το τμήμα των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που διατίθεται για το σκοπό αυτό, τότε μειώνεται ανάλογα κάθε ποσό ενίσχυσης για κάθε επιλέξιμο προϊόν και αναπροσαρμόζονται και διευθετούνται τα αντίστοιχα ποσά. Εάν από την ετήσια εκ των υστέρων τελική εκκαθάριση αντιστάθμισης προκύψει υποχρέωση καταβολής ποσού ενίσχυσης από την ΛΑΓΗΕ ΑΕ στον προμηθευτή, το ποσό αυτό καταβάλλεται. Στην περίπτωση μη επιστροφής ετήσιων εκκαθαριζόμενων ποσών ενίσχυσης από τον Προμηθευτή στην ΛΑΓΗΕ Α.Ε., η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. τις συμψηφίζει με υποχρεώσεις της προς τον Προμηθευτή στις επόμενες μηνιαίες εκκαθαρίσεις αντιστάθμισης.

5. Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. δύναται με ανακοινώσεις στην ιστοσελίδα της να παρέχει διευκρινιστικές οδηγίες για την εφαρμογή των ανωτέρω.

Άρθρο 10

Σώρευση

Η ενίσχυση που θα χορηγείται βάσει του παρόντος καθεστώτος δεν θα συνδυάζεται με άλλη κρατική ενίσχυση κατά την έννοια του άρθρου 107 παράγραφος 1 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή με άλλες μορφές χρηματοδότησης από την ΕΕ, στην περίπτωση που από την εν λόγω επικάλυψη προκύπτει ένταση ενίσχυσης υψηλότερη από αυτή που ορίζει το άρθρο 7. Ωστόσο, σε περίπτωση που οι επιλέξιμες δαπάνες για ενίσχυση από το παρόν καθεστώς είναι πλήρως ή εν μέρει επιλέξιμες για ενισχύσεις διαφορετικού χαρακτήρα, το κοινό τμήμα υπόκειται στο ευνοϊκότερο ανώτατο όριο ενίσχυσης βάσει των εφαρμοστέων κανόνων.

Άρθρο 11

Ετήσια Τεκμηριωμένη Μελέτη Φορέα Επαλήθευσης

Κατά τη διάρκεια ισχύος του παρόντος καθεστώτος, ο Φορέας Επαλήθευσης που έχει εξουσιοδοτηθεί από επιλέξιμη Επιχείρηση εγγεγραμμένη στο Μητρώο Επιχειρήσεων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. θα υποβάλλει ηλεκτρονικά ετήσια τεκμηριωμένη μελέτη στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε., η μορφή και το περιεχόμενο της οποίας θα καθορισθεί αναλυτικά από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

Άρθρο 12

Ετήσιες Εκθέσεις

Κατά τη διάρκεια ισχύος του παρόντος καθεστώτος, οι Ελληνικές αρχές θα υποβάλλουν ετήσιες εκθέσεις στην Επιτροπή, οι οποίες θα περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, τις ακόλουθες πληροφορίες:

- Επωνυμία του Δικαιούχου, και τα επιλέξιμα προς ενίσχυση Προϊόντα ανά Εγκατάσταση ιδιοκτησίας του,
- τον τομέα/-είς ή τον υποτομέα/-είς δραστηριότητας του δικαιούχου,

- τους υποτομείς για τους οποίους χρησιμοποιείται δείκτης αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για καθορισμένη μέγιστη ενίσχυση,
- το έτος για το οποίο καταβάλλεται η ενίσχυση και το έτος κατά το οποίο καταβάλλεται,
- την απόδοση παραγωγής βάσης για κάθε επιλέξιμο Προϊόν στον συναφή (υπο)τομέα,
- τις σημαντικές επεκτάσεις παραγωγικής ικανότητας Εγκαταστάσεων όσον αφορά επιλέξιμα Προϊόντα, όπου κρίνεται απαραίτητο,
- την ετήσια παραγωγή κάθε επιλέξιμου Προϊόντος ανά Εγκατάσταση στον συναφή (υπο)τομέα για έκαστο των ετών που χρησιμοποιείται για τον καθορισμό της απόδοσης παραγωγής βάσης,
- την ετήσια παραγωγή κάθε επιλέξιμου Προϊόντος ανά Εγκατάσταση στον συναφή (υπο)τομέα για το έτος για το οποίο καταβάλλεται η ενίσχυση,
- την ετήσια παραγωγή άλλων προϊόντων που παράγονται από κάθε ενισχυόμενη εγκατάσταση και δεν καλύπτονται από δείκτες αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για έκαστο των ετών που χρησιμοποιείται για τον καθορισμό της απόδοσης παραγωγής βάσης (αν χορηγείται ενίσχυση χρησιμοποιώντας εφεδρικό δείκτη αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας),
- την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας βάσης κάθε ενισχυόμενης εγκατάστασης (εάν χορηγείται ενίσχυση χρησιμοποιώντας εφεδρικό δείκτη αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας),
- την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για έκαστο των ετών που χρησιμοποιείται για τον καθορισμό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας βάσης (αν χορηγείται ενίσχυση χρησιμοποιώντας εφεδρικό δείκτη αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας),
- την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος για το οποίο καταβάλλεται ενίσχυση (αν χορηγείται ενίσχυση χρησιμοποιώντας εφεδρικό δείκτη αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας),
- την προθεσμιακή τιμή EUA που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του ποσού ενίσχυσης ανά δικαιούχο,
- την ένταση ενίσχυσης,
- τον εθνικό συντελεστή εκπομπής CO₂.

Άρθρο 13

Μεταβατικές Διατάξεις

1. Κατά την πρώτη εφαρμογή της παρούσας η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. αναρτά στην ιστοσελίδα της πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την εγγραφή των ενδιαφερομένων Επιχειρήσεων και Φορέων Επαλήθευσης στα αντίστοιχα Μητρώα της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

2. Κατά την εφαρμογή της παρούσας τα έτη 2013 και 2014 θα διεξαχθεί αποκλειστικά και μόνον Ετήσια εκ των υστέρων τελική Εκκαθάριση Αντιστάθμισης από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. για την καταβολή της αντίστοιχης ενίσχυσης για κάθε ένα από τα έτη αυτά.
3. Κατ' εξαίρεση για το έτος 2013 η ετήσια εκκαθάριση αντιστάθμισης θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί το αργότερο μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2014, με την έκδοση ενημερωτικών σημειωμάτων και για τον λόγο αυτόν θα συμμετέχουν αποκλειστικά οι Επιχειρήσεις οι οποίες θα έχουν εγγραφεί στο Μητρώο Επιχειρήσεων μέχρι τη 19^η Δεκεμβρίου 2014. Για το λόγο αυτό μέχρι τη 12^η Δεκεμβρίου 2014 ο ΛΑΓΗΕ θα πρέπει να έχει ολοκληρώσει την κατασκευή κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος (πληροφοριακό σύστημα αντιστάθμισης διαρροής άνθρακα) για: α) την διαχείριση των Μητρώων και των απαραίτητων Βάσεων Δεδομένων, β) τις απαραίτητες εφαρμογές, γ) την επικοινωνία με τα πληροφοριακά συστήματα των Προμηθευτών, δ) τις Μηνιαίες και Ετήσιες Εκκαθαρίσεις, ε) την έκδοση των αντίστοιχων Ενημερωτικών Σημειωμάτων και στ) τον διακανονισμό των συναλλαγών. Οι Φορείς Επαλήθευσης μετά την εγγραφή στο Μητρώο Επιχειρήσεων μίας Επιχείρησης και το αργότερο μέχρι τη 19^η Δεκεμβρίου 2014, οφείλουν να υποβάλουν την αντίστοιχη Ετήσια Τεκμηριωμένη Μελέτη για το έτος 2013 η οποία θα περιλαμβάνει την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας ανά προϊόν κάθε Εγκατάστασης, την ετήσια συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας ανά Εγκατάσταση, και το συνολικό μετακυλιόμενο κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ρύπων, έμμεσο κόστος εκπομπών για το έτος 2013 από τους Προμηθευτές στις επιλέξιμες Επιχειρήσεις όπως αυτά προκύπτουν από τα αντίστοιχα Τιμολόγια Προμήθειας.

Άρθρο 14

Πόροι

Για την περίοδο 2013-2015 το σύνολο των ποσών που απαιτούνται για τους σκοπούς της παρούσας ΚΥΑ, καλύπτονται από τα έσοδα δημοπράτησης δικαιωμάτων εκπομπών, που αποτελούν πόρο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που διαχειρίζεται ο ΛΑΓΗΕ. Το τμήμα των εσόδων που θα διατεθεί για το σκοπό αυτό καθορίζεται για την περίοδο 2013-2015 με την ΚΥΑ των Υπουργών Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας και Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, κατά το άρθρο 25, παρ. Α2 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α'129), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

Άρθρο 15

Έναρξη ισχύος

Η παρούσα ισχύει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά σε επιμέρους διατάξεις.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Τομείς και υποτομείς που θεωρείται εκ των προτέρων ότι εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα λόγω του κόστους των έμμεσων εκπομπών

Για τους σκοπούς των παρουσών κατευθυντήριων γραμμών, ένας δικαιούχος ενίσχυσης εγκατάστασης δύναται να λάβει κρατική ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών δυνάμει του τμήματος 3.3 των παρουσών κατευθυντήριων γραμμών, μόνον εάν δραστηριοποιείται σε ένα από τους ακόλουθους τομείς και υποτομείς. Κανένας άλλος τομέας και υποτομέας δεν θα θεωρηθεί επιλέξιμος για μια τέτοια ενίσχυση.

	Κωδικός NACE (1)	Περιγραφή
1.	2742	Παραγωγή αλουμινίου (αργιλίου)
2.	1430	Εξόρυξη ορυκτών για τη χημική βιομηχανία και τη βιομηχανία λιπασμάτων
3.	2413	Παραγωγή άλλων ανόργανων χημικών προϊόντων
4.	2743	Παραγωγή μολύβδου, ψευδαργύρου και κασσιτέρου
5.	1810	Κατασκευή δερμάτινων ενδυμάτων
6.	2710	Παραγωγή βασικού σιδήρου, χάλυβα και σιδηροκραμάτων
7.	2112	Κατασκευή χαρτιού και χαρτονιού
8.	2415	Παραγωγή λιπασμάτων και αζωτούχων ενώσεων
9.	2744	Παραγωγή χαλκού
10.	2414	Παραγωγή άλλων οργανικών βασικών χημικών ουσιών
11.	1711	Νηματοποίηση βαμβακερών ινών
12.	2470	Παραγωγή συνθετικών ινών
13.	1310	Εξόρυξη σιδηρομεταλλεύματος
14.		Οι ακόλουθοι υποτομείς του τομέα παραγωγής πλαστικών σε πρωτογενείς μορφές (2416):
	24161039	Πολυαιθυλένιο χαμηλής πυκνότητας (LDPE)
	24161035	Γραμμικό πολυαιθυλένιο χαμηλής πυκνότητας (LLDPE)
	24161050	Πολυαιθυλένιο υψηλής πυκνότητας (HDPE)
	24165130	Πολυπροπυλένιο (PP)
	24163010	Πολυβινυλοχλωρίδιο (PVC)
	24164040	Πολυανθρακικό (PC)
15.		Ο ακόλουθος υποτομέας του τομέα παραγωγής πολτού (2111):
	21111400	Μηχανικός πολτός

Επεξηγηματικό σημείωμα όσον αφορά τη μέθοδο για τον ορισμό των τομέων και υποτομέων που είναι επιλέξιμοι για ενίσχυση

- Σύμφωνα με το άρθρο 10α παράγραφος 15 της οδηγίας για το ΣΕΔΕ, οι τομείς ή υποτομείς που απαριθμούνται στον ανωτέρω πίνακα θεωρείται ότι εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα για τους σκοπούς αυτών των κατευθυντήριων γραμμών σε ποσοτική βάση εφόσον η ένταση των συναλλαγών με τρίτες χώρες υπερβαίνει το 10 % και το ύψος του έμμεσου πρόσθετου κόστους λόγω της εφαρμογής της οδηγίας για το ΣΕΔΕ οδηγεί σε σημαντική αύξηση του κόστους παραγωγής, το οποίο υπολογίζεται ως ποσοστό επί της ακαθάριστης προστιθέμενης αξίας, τουλάχιστον κατά 5 %.
- Κατά τον υπολογισμό του έμμεσου κόστους για τους σκοπούς επιλεξιμότητας βάσει των παρουσών κατευθυντήριων γραμμών, εφαρμόζεται η ίδια παραδοχή τιμής CO₂, καθώς και ο ίδιος μέσος συντελεστής εκπομπών της ΕΕ για την ηλεκτρική ενέργεια, με αυτή της απόφασης 2010/2/ΕΕ της Επιτροπής [\(2\)](#). Χρησιμοποιούνται τα ίδια δεδομένα σχετικά με το εμπόριο, την παραγωγή και την προστιθέμενη αξία για κάθε τομέα ή υποτομέα με αυτά της απόφασης 2010/2/ΕΕ της Επιτροπής. Ο υπολογισμός των εντάσεων των συναλλαγών βασίζεται σε εξαγωγές προς και εισαγωγές προς και από όλες τις χώρες εκτός ΕΕ, ανεξαρτήτως του εάν οι εν λόγω χώρες μη μέλη της ΕΕ επιβάλλουν οποιονδήποτε καθορισμό τιμών

CO₂ (μέσω φόρων άνθρακα ή συστημάτων επιβολής ανώτατων ορίων και εμπορίας παρόμοιων με το ΣΕΔΕ). Θεωρείται επίσης ότι το 100 % του κόστους CO₂ θα μετακυλιστεί στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Σύμφωνα με το άρθρο 10α παράγραφος 17 της οδηγίας για το ΣΕΔΕ, κατά τον καθορισμό των επιλέξιμων τομέων ή υποτομέων που απαριθμούνται στον ανωτέρω πίνακα, η αξιολόγηση των τομέων σύμφωνα με τα ποσοτικά κριτήρια που αναφέρονται στην παράγραφο 1 ανωτέρω συμπληρώθηκε με μια ποιοτική αξιολόγηση, όπου υφίστανται σχετικά στοιχεία και εκπρόσωποι της βιομηχανίας ή κράτη μέλη έχουν προβάλει επαρκώς εύλογες και τεκμηριωμένες αξιώσεις υπέρ της επιλεξιμότητας. Η ποιοτική αξιολόγηση εφαρμόστηκε, πρώτον, σε οριακούς τομείς, δηλαδή στους 4 τομείς NACE, οι οποίοι αντιμετωπίζουν αυξημένο έμμεσο κόστος εκπομπών της τάξης του 3-5 % και έντασης εμπορίου τουλάχιστο 10 %· δεύτερον, σε τομείς και υποτομείς (συμπεριλαμβανομένου του επιπέδου Prodcom⁽³⁾) για τους οποίους δε υπάρχουν επίσημα στοιχεία ή είναι χαμηλής ποιότητας· και, τρίτον, σε τομείς και υποτομείς (συμπεριλαμβανομένου του επιπέδου Prodcom) για τους οποίους μπορεί να θεωρηθεί ότι δεν καλύφθηκαν από την ποσοτική αξιολόγηση. Οι τομείς και υποτομείς με λιγότερο του 1 % άμεσου κόστους CO₂ δεν ελήφθησαν υπόψη.
4. Η ποιοτική αξιολόγηση επιλεξιμότητας εστιάστηκε, πρώτον, στο μέγεθος της ασύμμετρης επίπτωσης έμμεσους κόστους ως μέρος της ακαθάριστης προστιθέμενης αξίας του τομέα. Η ασύμμετρη επίπτωση κόστους πρέπει να είναι επαρκώς μεγάλη για να συνεπάγεται σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα λόγω έμμεσου κόστους CO₂. Έμμεσο κόστος CO₂ άνω του 2,5 % θεωρήθηκε ότι πληροί αυτό το κριτήριο. Επιπλέον, δεύτερον, ελήφθησαν υπόψη τα διαθέσιμα στοιχεία της αγοράς που δείχνουν ότι ο (υπό)τομέας δεν δύναται να μετακυλίσει το αυξημένο έμμεσο κόστος εκπομπών στους πελάτες του χωρίς σημαντική απώλεια του μεριδίου της αγοράς προς όφελος των ανταγωνιστών του σε τρίτες χώρες. Ως εναλλακτικός δείκτης για αυτόν τον σκοπό, μία επαρκώς υψηλή ένταση εμπορικών συναλλαγών ύψους τουλάχιστον 25 % κρίθηκε αναγκαία ώστε να πληρούται αυτό το δεύτερο κριτήριο. Επιπλέον, για το δεύτερο κριτήριο απαιτήθηκαν σημαντικές πληροφορίες που να δείχνουν ότι ο σχετικός τομέας της ΕΕ ενδέχεται στο σύνολό του να είναι αποδέκτης τιμών (π.χ. οι τιμές καθορίζονται στα χρηματιστήρια εμπορευμάτων ή υφίστανται ενδείξεις για συσχετισμό των τιμών μεταξύ μακροπεριφερειών)· αυτές οι ενδείξεις επιβεβαιώθηκαν από περαιτέρω διαθέσιμες πληροφορίες, σχετικά με την κατάσταση της διεθνούς προσφοράς και ζήτησης, το κόστος μεταφοράς, τα ποσοστά κέρδους και τις δυνατότητες περιορισμού του CO₂. Τρίτον, ελήφθη υπόψη η ανταλλαξιμότητα καυσίμου και ηλεκτρικής ενέργειας για προϊόντα του τομέα, όπως καθορίστηκε από την απόφαση 2011/278/ΕΕ της Επιτροπής⁽⁴⁾.
5. Τα αποτελέσματα τόσο της ποιοτικής όσο και της ποσοτικής αξιολόγησης εμφανίζονται στον πίνακα των επιλέξιμων τομέων και υποτομέων του παρόντος Παραρτήματος, ο οποίος είναι οριστικός και δύναται να επανεξετασθεί μόνο κατά την ενδιάμεση επανεξέταση των παρούσων κατευθυντηρίων γραμμών.

⁽¹⁾ Σύμφωνα με NACE αναθ.1.1:
http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_1_1&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC

⁽²⁾ Απόφαση της Επιτροπής, της 24ης Δεκεμβρίου 2009, που προσδιορίζει, σύμφωνα με την οδηγία 2003/87/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, κατάλογο τομέων και κλάδων οι οποίοι θεωρείται ότι εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, [ΕΕ L 1, 5.1.2010 της σ. 10](#).

⁽³⁾ Production Communautaire list (Κατάλογος κοινοτικής παραγωγής), που διατίθεται στην: http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_NOM_DTL&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&IntPcKey=&StrLayoutCode=HIERARCHIC

⁽⁴⁾ Απόφαση της Επιτροπής 2011/278/ΕΕ, της 27ης Απριλίου 2011, σχετικά με τον καθορισμό ενωσιακών μεταβατικών κανόνων για την εναρμονισμένη δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων εκπομπής κατ' εφαρμογή του άρθρου 10α της οδηγίας 2003/87/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, [ΕΕ L 130 της 17.5.2011, σ. 1](#). Το Παράρτημα Ι.2 αυτής της απόφασης απαριθμεί μια σειρά προϊόντων για τα οποία θεωρήθηκε ότι υφίσταται, τουλάχιστον σε κάποιο βαθμό, η ανταλλαξιμότητα τέτοιου καυσίμου.

Παράρτημα II

Δείκτες αναφοράς για την αποδοτικότητα της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για προϊόντα που καλύπτονται από τους κωδικούς NACE στο παράρτημα II:

NACE4	Δείκτης αναφοράς προϊόντος (¹)	Τιμή δείκτη αναφοράς	Μονάδα δείκτη αναφοράς	Μονάδα παραγωγής (²)	Ορισμός του προϊόντος (²)	Διεργασίες που καλύπτονται από τον ΔΑ προϊόντος (²)	Σχετικός κωδικός Prodcom (αναθ. 1.1)	Περιγραφή
2742	Πρωτογενές αλουμίνιο	14,256	MWh/t προϊόντος (κατανάλωση εναλλασ. ρεύμ.)	Τόνοι ακατέργαστου μη κραματοποιημένου ρευστού αλουμινίου	Ακατέργαστο μη κραματοποιημένο ρευστό αλουμίνιο από ηλεκτρόλυση	Ακατέργαστο μη κραματοποιημένο ρευστό αλουμίνιο από ηλεκτρόλυση, συμπεριλαμβανομένων των μονάδων ελέγχου της ρύπανσης, των βοηθητικών διεργασιών και του χυτηρίου. Πέραν των ορισμών του προϊόντος στην απόφαση 2011/278/ΕΕ, περιλαμβάνεται η μονάδα παραγωγής ανοδικών ηλεκτροδίων (προψημένα ανοδικά ηλεκτρόδια). Σε περίπτωση που τα ανοδικά ηλεκτρόδια παράγονται από ανεξάρτητη μονάδα στην Ευρώπη, η εν λόγω μονάδα δεν πρέπει να λαμβάνει αντιστάθμιση, δεδομένου ότι περιλαμβάνεται ήδη στον ΔΑ. Σε περίπτωση που τα ανοδικά ηλεκτρόδια παράγονται εκτός Ευρώπης, είναι δυνατόν να εφαρμοσθεί διόρθωση	27421130	Αργίλιο ακατέργαστο, όχι σε κράμα (εκτός από σκόνες και ψήγματα)
							27421153	Αργίλιο ακατέργαστο, σε κράμα, πρωτογενής μορφή (εκτός από σκόνες και ψήγματα αργιλίου)
2742	Αλουμίνα (εξευγενισμός)	0,225	MWh/t προϊόντος	Τόνοι αλουμίνας		Όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με την παραγωγή αλουμίνας	27421200	Οξείδιο του αργιλίου (με εξαίρεση το τεχνητό κορούνδιο)
2710	Χάλυβας οξυγονοεμφύσησης	0,036	MWh/t προϊόντος	Τόνοι ακατέργαστου (χυτού) χάλυβα		Δευτερογενής μεταλλουργία, προθέρμανση πυρίμαχων υλικών, βοηθητικές εγκαταστάσεις (ιδίως αποκονίωσης) και εγκαταστάσεις χύτευσης έως την αποκοπή των προϊόντων ακατέργαστου χάλυβα	2710T122	Μη κραματοποιημένος χάλυβας που παράγεται από άλλες διεργασίες εκτός από ηλεκτρικές καμίνους
							2710T132	Άλλος κραματοποιημένος χάλυβας εκτός από τον ανοξείδωτο χάλυβα που παράγεται από άλλες διεργασίες εκτός από ηλεκτρικές καμίνους

NACE4	Δείκτης αναφοράς προϊόντος (¹)	Τιμή δείκτη αναφοράς	Μονάδα δείκτη αναφοράς	Μονάδα παραγωγής (²)	Ορισμός του προϊόντος (²)	Διεργασίες που καλύπτονται από τον ΔΑ προϊόντος (²)	Σχετικός κωδικός Prodcom (αναθ. 1.1)	Περιγραφή
							2710T142	Ανοξείδωτος και πυρίμαχος χάλυβας που παράγεται από άλλες διεργασίες εκτός από
2710	Ανθρακο-χάλυβας καμίνου ηλεκτρικού τόξου	0,283	tCO ₂ /t προϊόντος	Τόνοι ακατέργαστου δευτερογενούς χάλυβα μετά από χύτευση.	Χάλυβας ο οποίος περιέχει μεταλλικά στοιχεία κραματοποίησης σε ποσοστό κάτω του 8 % και ιχνοστοιχεία σε επίπεδα που περιορίζουν τη χρήση σε εφαρμογές στις οποίες δεν απαιτείται υψηλή ποιότητα επιφάνειας και δυνατότητα επεξεργασίας.	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με τις εξής μονάδες διεργασιών: — κλίβανος ηλεκτρικού τόξου — δευτερογενής μεταλλουργία — χύτευση και κοπή — μονάδα μετάκαυσης — μονάδα αποκονίωσης — διατάξεις θέρμανσης δοχείων — διατάξεις προθέρμανσης πλινθωμάτων χύτευσης — ξήρανση απομετάλλων (σκραπ), και — προθέρμανση απομετάλλων.	2710T121	Ακατέργαστος χάλυβας: μη κραματοποιημένος χάλυβας που παράγεται σε ηλεκτρικές καμίνους
		(βάσει του 10 % με τον καλύτερο μέσο όρο)					2710T131	Ακατέργαστος χάλυβας: άλλος κραματοποιημένος χάλυβας εκτός από τον ανοξείδωτο χάλυβα που παράγεται σε ηλεκτρικές καμίνους
							2710T141	Ακατέργαστος χάλυβας: ανοξείδωτος και πυρίμαχος χάλυβας που παράγεται σε ηλεκτρικές καμίνους

NACE4	Δείκτης αναφοράς προϊόντος (¹)	Τιμή δείκτη αναφοράς	Μονάδα δείκτη αναφοράς	Μονάδα παραγωγής (²)	Ορισμός του προϊόντος (²)	Διεργασίες που καλύπτονται από τον ΔΑ προϊόντος (²)	Σχετικός κωδικός Prodcom (αναθ. 1.1)	Περιγραφή
2710	Βελτιωμένα χαλυβο-κράματα καμίνου ηλεκτρικού τόξου	0,352	tCO ₂ /t προϊόντος	Τόνοι βελτιωμένου ακατέργαστου χάλυβα	Χάλυβας ο οποίος περιέχει μεταλλικά στοιχεία κραματοποίησης σε ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 8 % ή όταν απαιτείται υψηλή ποιότητα επιφανείας και επεξεργασιμότητας.	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με τις εξής μονάδες διεργασιών: — κλίβανος ηλεκτρικού τόξου — δευτερογενής μεταλλουργία — χύτευση και κοπή — μονάδα μετάκαυσης — μονάδα αποκονίωσης — διατάξεις θέρμανσης δοχείων — διατάξεις προθέρμανσης πλινθωμάτων χύτευσης — μονάδα αργής ψύξης — ξήρανση απομετάλλων (σκραπ), και — προθέρμανση απομετάλλων. Δεν περιλαμβάνονται οι μονάδες διεργασιών: μετατροπείας FeCr και κρυσταλλική εναποθήκευση βιομηχανικών αερίων.	2710T121	Ακατέργαστος χάλυβας: μη κραματοποιημένος χάλυβας που παράγεται σε ηλεκτρικές καμίνους
		(βάσει του 10 % με τον καλύτερο μέσο όρο)					2710T131	Ακατέργαστος χάλυβας: άλλος κραματοποιημένος χάλυβας εκτός από τον ανοξείδωτο χάλυβα που παράγεται σε ηλεκτρικές καμίνους
							2710T141	Ακατέργαστος χάλυβας: ανοξείδωτος και πυρίμαχος χάλυβας που παράγεται σε ηλεκτρικές καμίνους
2710	Σιδηροπυρίτιο (FeSi)	8,540	MWh/t προϊόντος	Τόνοι FeSi-75, τελικό προϊόν	FeSi -75	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα με τη λειτουργία των καμίνων. Δεν περιλαμβάνεται ο βοηθητικός εξοπλισμός.	27102020/ 24101230	Σιδηροπυρίτιο περιεκτικότητας 75 % σε πυρίτιο

NACE4	Δείκτης αναφοράς προϊόντος (¹)	Τιμή δείκτη αναφοράς	Μονάδα δείκτη αναφοράς	Μονάδα παραγωγής (²)	Ορισμός του προϊόντος (²)	Διεργασίες που καλύπτονται από τον ΔΑ προϊόντος (²)	Σχετικός κωδικός Prodcom (αναθ. 1.1)	Περιγραφή
2710	Σιδηρομαγνήσιο υψηλής περιεκτικότητας σε άνθρακα (FeMn HC)	2,760	MWh/t προϊόντος	Τόνοι FeMn υψηλής περιεκτικότητας σε άνθρακα, τελικό προϊόν	FeMn υψηλής περιεκτικότητας σε άνθρακα	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα με τις καμίνους. Δεν περιλαμβάνεται ο βοηθητικός εξοπλισμός.	27102010	Σιδηρομαγνήσιο (σύμφωνα με το έγγραφο αναφοράς ΒΔΤ)
2710	Πυριτιομαγνήσιο (SiMn)	3,850	MWh/t προϊόντος	Τόνοι SiMn, τελικό προϊόν	SiMn διαφόρων ποσοστών περιεκτικότητας σε άνθρακα, συμπεριλαμβανομένων του SiMn, του SiMn χαμηλής περιεκτικότητας σε άνθρακα και του SiMn πολύ χαμηλής περιεκτικότητας σε άνθρακα.	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα με τη λειτουργία των καμίνων. Δεν περιλαμβάνεται ο βοηθητικός εξοπλισμός.	27102030	Πυριτιομαγνήσιο εξαιρουμένου του σιδηροπυριτιομαγνητίου (FeSiMn)
2413	Cl2	2,461	MWh/t προϊόντος	Τόνοι χλωρίου	Χλώριο	Όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με τη μονάδα ηλεκτρόλυσης, συμπεριλαμβανομένου του βοηθητικού εξοπλισμού όπως κινητήρες.	24131111	Χλώριο
2413	Πυριτιούχο μέταλλο	11,870	MWh/t προϊόντος	Τόνοι πυριτιούχου μετάλλου	Πυρίτιο περιεκτικότητας 90-99,99 % σε πυρίτιο	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα με τις καμίνους. Δεν περιλαμβάνεται ο βοηθητικός εξοπλισμός.	24131155	Πυρίτιο που περιέχει κατά βάρος < 99,99 % πυρίτιο
2413	Πολυπυρίτιο εξαιρετικής καθαρότητας	60,000	MWh/t προϊόντος	Τόνοι πυριτιούχου μετάλλου εξαιρετικής καθαρότητας	Πυρίτιο περιεκτικότητας > 99,99% σε πυρίτιο	Όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με την κάμινο, συμπεριλαμβανομένου του βοηθητικού εξοπλισμού.	24131153	Πυρίτιο που περιέχει κατά βάρος ≥ 99,99 % πυρίτιο
2413	Ανθρακο-πυρίτιο (SiC)	6,200	MWh/t προϊόντος	Τόνοι SiC 100 %	Ανθρακοπυρίτιο καθαρότητας 100 %	Όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με την κάμινο, συμπεριλαμβανομένου του βοηθητικού εξοπλισμού.	24135450	Καρβίδια καθορισμένης ή μη χημικής συνθέσεως

NACE4	Δείκτης αναφοράς προϊόντος (¹)	Τιμή δείκτη αναφοράς	Μονάδα δείκτη αναφοράς	Μονάδα παραγωγής (²)	Ορισμός του προϊόντος (²)	Διεργασίες που καλύπτονται από τον ΔΑ προϊόντος (²)	Σχετικός κωδικός Prodcom (αναθ. 1.1)	Περιγραφή
2414	Χημικές ουσίες υψηλής αξίας	0,702	tCO ₂ /t προϊόντος	Τόνοι χημικών ουσιών υψηλής αξίας (HVC) (τόνοι ακετυλενίου, αιθυλενίου, προπυλενίου, βουταδιενίου, βενζολίου και υδρογόνου)	Μείγμα χημικών ουσιών υψηλής αξίας (HVC), εκφρασμένο σε συνολική μάζα ακετυλενίου, αιθυλενίου, προπυλενίου, βουταδιενίου, βενζολίου και υδρογόνου, εξαιρουμένων των HVC από συμπληρωματική τροφοδοτική ύλη (υδρογόνο, αιθυλένιο, άλλες HVC) με περιεκτικότητα του συνολικού μείγματος προϊόντων σε αιθυλένιο τουλάχιστον 30 % κατά μάζα και συνολική περιεκτικότητα σε HVC, αέριο καύσιμο, βουτένιο και υγρούς υδρογονάνθρακες τουλάχιστον 50 % κατά μάζα του συνολικού μείγματος προϊόντων.	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με την παραγωγή χημικών ουσιών υψηλής αξίας ως καθαρού προϊόντος ή ως ενδιάμεσου προϊόντος με συγκέντρωση της αντίστοιχης HVC στην κατώτερη εμπορεύσιμη μορφή (ανεπεξέργαστο κλάσμα α, μη υδρογονωμένη βενζίνη πυρόλυσης), εκτός της εκχύλισης κλάσματος €4 (μονάδα βουταδιενίου), της υδρογόνωσης κλάσματος €4, της υδρογονοκατεργασίας βενζίνης πυρόλυσης και της εκχύλισης αρωματικών ενώσεων, καθώς και των διεργασιών εφοδιαστικής/αποθήκευσης για την καθημερινή λειτουργία.	Αρκετοί κωδικοί Prodcom (στον Κωδικό NACE 2414	
							24141120	Υδρογονάνθρακες άκυκλοι, κορεσμένοι
							24141130	Ακόρεστοι άκυκλοι υδρογονάνθρακες· Αιθυλένιο
							24141140	Ακόρεστοι άκυκλοι υδρογονάνθρακες· προπένιο (προπυλένιο)

NACE4	Δείκτης αναφοράς προϊόντος (1)	Τιμή δείκτη αναφοράς	Μονάδα δείκτη αναφοράς	Μονάδα παραγωγής (2)	Ορισμός του προϊόντος (2)	Διεργασίες που καλύπτονται από τον ΔΑ προϊόντος (2)	Σχετικός κωδικός Prodcom (αναθ. 1.1)	Περιγραφή
							24141150	Ακόρεστοι άκυκλοι υδρογονάνθρακες βουτένιο (βουτυλένιο) και τα ισομερή του
							24141160	Ακόρεστοι άκυκλοι υδρογονάνθρακες βουτα-1,3-διένιο και ισοπρένιο
							24141190	Ακόρεστοι άκυκλοι υδρογονάνθρακες (πλην αιθυλενίου, προ-πενιο-βουτενίου, βουτα-1,3-διενίου και ισοπρενίου)
							24/20141223	Βενζόλιο
2414	Αρωματικές ενώσεις	0,030	tCO ₂ /t προϊόντος	Τόνοι σταθμισμένοι ως προς το CO ₂	Μείγμα αρωματικών ενώσεων εκφρασμένο σε τόνους σταθμισμένους ως προς το CO ₂ (CWT).	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με τις εξής υπομονάδες αρωματικών ενώσεων: —υδρογονοκατεργασία βενζίνης πυρόλυσης (pygas) —εκχύλιση βενζολίου/τολουολίου/ξυλολίου (BTX) —δυσαναλογοποίηση τολουολίου(TDP) —υδρογοναπαλκίωση (HDA) —ισομερείωση ξυλολίου —μονάδες π-ξυλολίου —παραγωγή κουμενίου, και —παραγωγή κυκλοεξανίου.	Αρκετοί κωδικοί Prodcom υπό τον κωδικό NACE 2414. Βλ. επεξηγηματικό έγγραφο αριθ. 9 για τις άμεσες εκπομπές για ολόκληρο τον κατάλογο.	

NACE4	Δείκτης αναφοράς προϊόντος (1)	Τιμή δείκτη αναφοράς	Μονάδα δείκτη αναφοράς	Μονάδα παραγωγής (2)	Ορισμός του προϊόντος (2)	Διεργασίες που καλύπτονται από τον ΔΑ προϊόντος (2)	Σχετικός κωδικός Prodcom (αναθ. 1.1)	Περιγραφή
2414	Αιθάλη	1,954	tCO ₂ /t προϊόντος	Τόνοι αιθάλης κλιβάνου (εμπορεύσιμη μονάδα, > 96 %)	Αιθάλη κλιβάνου. Δεν καλύπτονται από τον παρόντα δείκτη αναφοράς τα προϊόντα αιθάλης αερίου και ανθρακόσκονης λυχνίας.	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με την παραγωγή αιθάλης κλιβάνου, καθώς και το φινίρισμα, η συσκευασία και οι πυρσοί.	24131130	Άνθρακας (αιθάλες από άνθρακα και άλλες μορφές άνθρακα, π.δ.α.α.)
2414	Στυρόλιο	0,527	tCO ₂ /t προϊόντος	Τόνοι στυρολίου (εμπορεύσιμου προϊόντος)	Μονομερές στυρόλιο (βινυλοβενζόλιο, αριθμός CAS: 100-42-5)	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με την παραγωγή: — στυρολίου, καθώς και —αιθυλοβενζολίου ως ενδιάμεσου προϊόντος (στην ποσότητα που χρησιμοποιείται ως τροφοδοτική ύλη για την παραγωγή στυρολίου).	24141250	Στυρόλιο
2414	Αιθυλενοξείδο/ αιθυλενογλυκόλες ΕΟ/ΕΓ	0,512	tCO ₂ /t προϊόντος	Τόνοι ισοδυνάμων ΕΟ (ΕΟΕ), τα οποία ορίζονται ως η ποσότητα ΕΟ (κατά μάζα) που είναι ενσωματωμένη σε μία μονάδα μάζας οποιασδήποτε από τις συγκεκριμένες γλυκόλες.	Ο δείκτης αναφοράς του αιθυλενοξειδίου/της αιθυλενογλυκόλης καλύπτει τα προϊόντα: —αιθυλενοξείδιο (ΕΟ, υψηλής καθαρότητας) —μονοαιθυλενογλυκόλη [ΜΕΓ, τυπικής ποιότητας + υφαντικής ποιότητας (υψηλής καθαρότητας)] —δισαιθυλενογλυκόλη (DEG) —τριαιθυλενογλυκόλη (TEG) Η συνολική ποσότητα προϊόντων εκφράζεται σε ισοδύναμα ΕΟ (ΕΟΕ), τα οποία ορίζονται ως η ποσότητα ΕΟ (κατά μάζα) που είναι ενσωματωμένη σε μία μονάδα μάζας της συγκεκριμένης γλυκόλης.	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με τις εξής μονάδες διεργασιών: παραγωγή ΕΟ, καθαρισμός ΕΟ και τμήμα γλυκόλης.	24146373	Οξιράνη (οξείδιο του αιθυλενίου)
							24142310	Αιθυλενογλυκόλη (αιθανοδιόλη)

NACE4	Δείκτης αναφοράς προϊόντος ⁽¹⁾	Τιμή δείκτη αναφοράς	Μονάδα δείκτη αναφοράς	Μονάδα παραγωγής ⁽²⁾	Ορισμός του προϊόντος ⁽²⁾	Διεργασίες που καλύπτονται από τον ΔΑ προϊόντος ⁽²⁾	Σχετικός κωδικός Prodcom (αναθ. 1.1)	Περιγραφή
							24146333	2,2-Οξυδιαιθανόλη (δισαιθυλενογλυκόλη, digol)
2743	Ηλεκτρόλυση ψευδαργύρου	4,000	MWh/t προϊ-όντος	Τόνοι ψευδαργύρου	Πρωτογενής ψευδάργυρος	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με τη μονάδα ηλεκτρόλυσης ψευδαργύρου, συμπεριλαμβανομένων των βοηθητικών εγκαταστάσεων.	27431230	Ψευδάργυρος ακατέργαστος, όχι σε κράμα (εκτός από σκόνες και ψήγματα ψευδαργύρου)
							2743125	Ψευδάργυρος ακατέργαστος, σε κράμα (εκτός από σκόνες και ψήγματα ψευδαργύρου)
2415	Αμμωνία	1,619	tCO ₂ /t προϊ-όντος	Τόνοι παραχθείσης αμμωνίας ως εμπορεύσιμη (καθαρή) παραγωγή, και καθαρότητα 100 %.	Αμμωνία (NH ₃), που πρέπει να καταγράφεται σε παραγόμενους τόνους.	Περιλαμβάνονται όλες οι διεργασίες που συνδέονται άμεσα ή έμμεσα με την παραγωγή αμμωνίας και υδρογόνου ως ενδιάμεσου προϊόντος.	24151075	Αμμωνία άνυδρη

⁽¹⁾ Για τα προϊόντα, για τα οποία έχει καθορισθεί η ανταλλαξιμότητα καυσίμου και ηλεκτρικής ενέργειας, ο δείκτης αναφοράς εκφράζεται σε tCO₂.

⁽²⁾ Οι μονάδες παραγωγής, ορισμοί και διαδικασίες που καλύπτονται βασίζονται στην απόφαση 2011/278/ΕΕ της Επιτροπής, της 27ης Απριλίου 2011, σχετικά με τον καθορισμό ενωσιακών μεταβατικών κανόνων για την εναρμονισμένη δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων εκπομπής κατ' εφαρμογή του άρθρου 10α της οδηγίας 2003/87/ΕΚ.

Προϊόντα για τα οποία καθορίσθηκε η ανταλλαξιμότητα καυσίμου και ηλεκτρικής ενέργειας στο παράρτημα 1 σημείο 2 της απόφασης 2011/278/ΕΕ ⁽¹⁾

Στο παράρτημα Ι της απόφασης 2011/278/ΕΕ καθορίσθηκε ότι, όσον αφορά ορισμένες διεργασίες παραγωγής, υπάρχει δυνατότητα υποκατάστασης μεταξύ καυσίμου και ηλεκτρικής ενέργειας. Για τα εν λόγω προϊόντα, δεν είναι σκόπιμο να οριστεί δείκτης αναφοράς βάσει των μεγαβαττωρών ανά τόνο προϊόντος. Αντ' αυτού, σημείο εκκίνησης είναι οι συγκεκριμένες καμπύλες των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που προκύπτουν από τις άμεσες εκπομπές. Για τις εν λόγω διαδικασίες, οι δείκτες αναφοράς προϊόντος καθορίσθηκαν με βάση το άθροισμα των άμεσων εκπομπών (από ενεργειακές εκπομπές και εκπομπές διεργασίας), καθώς και των έμμεσων εκπομπών που προκύπτουν από τη χρήση του ανταλλάξιμου μέρους της ηλεκτρικής ενέργειας.

Στις περιπτώσεις αυτές, ο παράγοντας "Ε" στον μαθηματικό τύπο για τον υπολογισμό του μέγιστου ποσού ενίσχυσης που αναφέρεται στην παράγραφο 27 στοιχείο α) των κατευθυντηρίων γραμμών πρέπει να αντικατασταθεί από τον ακόλουθο όρο, ο οποίος μετατρέπει έναν δείκτη αναφοράς προϊόντος σύμφωνα με την απόφαση 2011/278/ΕΕ σε δείκτη αναφοράς αποδοτικότητας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας βάσει μέσου ευρωπαϊκού παράγοντα έντασης εκπομπών 0,465 tCO₂ /MWh:

Υφιστάμενος ΔΑ προϊόντος από το παράρτημα Ι της απόφασης 2011/278/ΕΕ (σε tCO₂/t) × μερίδιο των σχετικών έμμεσων εκπομπών (*) κατά την περίοδο αναφοράς (%) / 0,465 (tCO₂ /MWh).

⁽¹⁾ Απόφαση της Επιτροπής, της 27ης Απριλίου 2011, σχετικά με τον καθορισμό μεταβατικών ενωσιακών κανόνων για την εναρμονισμένη δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων εκπομπής κατ' εφαρμογή του άρθρου 10α της οδηγίας 2003/87/ΕΚ, της 27.4.2011, C(2011) 2772 τελικό (ΕΕ L 130 της 17.5.2011, σ. 1).

(*) ως "μερίδιο των σχετικών έμμεσων εκπομπών κατά την περίοδο αναφοράς" νοείται το πηλίκον:

- των σχετικών έμμεσων εκπομπών, διά
- του αθροίσματος των συνολικών άμεσων εκπομπών και των σχετικών έμμεσων εκπομπών σύμφωνα με το άρθρο 14 της απόφασης 2011/278/ΕΕ.»

Αθήνα, 08.12.2014

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

**Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**

**Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑΣ**

ΓΚΙΚΑΣ ΧΑΡΔΟΥΒΕΛΗΣ

ΟΔΥΣΣΕΑΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΠΟΥΛΟΣ

**Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ
ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ**

ΙΩΑΝΝΗΣ ΜΑΝΙΑΤΗΣ

Κοινοποίηση

1. Υπουργείο Οικονομικών

Γραφείο κ. Υπουργού

Νίκης 5-7, ΤΚ 101 80, Αθήνα

2. Υπουργείο Ανάπτυξης και Ανταγωνιστικότητας

α. Γραφείο κ. Υπουργού

Νίκης 5-7, ΤΚ 105 63, Αθήνα-Πλατεία Συντάγματος

β. Γραφείο κ. Υφυπουργού

Πλ. Κάνιγγος, ΤΚ 101 81, Αθήνα

3. Υπουργείο Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής

α. Γραφείο κ. Γενικής Γραμματέως, Αμαλιάδος 17, ΤΚ 115 23, Αθήνα

β. Γενική Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Πολιτικής, Αμαλιάδος 17, ΤΚ 115 23, Αθήνα

γ. Διεύθυνση Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας Ατμόσφαιρας, Πατησίων 147, ΤΚ 112 51, Αθήνα

4. ΡΑΕ, Πειραιώς 132, ΤΚ 118 54, Αθήνα

5. ΛΑΓΗΕ, Κάστορος 72, ΤΚ 185 45, Πειραιάς

6. Εθνικό Τυπογραφείο (και σε CD)

Εσωτερική Διανομή

— Γραφείο κ. Υπουργού

— Γραφείο κ. Υφυπουργού

— Γραφείο κ. Γενικού Γραμματέα

— Γενική Δ/νση Ενέργειας

— ΑΠΕΗΛ/Διευθυντής

— ΑΠΕΗΛ/Τμήμα Γ' (2)