

Ο ΠΕΡΙ ΤΗΣ ΠΡΟΩΘΗΣΗΣ ΤΗΣ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΝΟΜΟΣ ΤΟΥ 2006

Διάταγμα δυνάμει του άρθρου 5

Επίσημη Εφημερίδα της Ε.Ε.: L343 23.12.2011 σ.0091-0096.	Για σκοπούς εναρμόνισης με την πράξη της Ευρωπαϊκής Κοινότητας με τίτλο: «Απόφαση της Επιτροπής 2011/877/ΕΕ της 19 ^{ης} Δεκεμβρίου 2011 προς αντικατάσταση της απόφασης 2007/74/ΕΚ, περί καθορισμού εναρμονισμένων τιμών αναφοράς απόδοσης για την χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας κατ' εφαρμογή της οδηγίας 2004/8/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και Συμβουλίου και την κατάργηση της απόφασης 2007/74/ΕΚ της Επιτροπής»,
174(I) του 2006.	Ο Υπουργός Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, ασκώντας τις εξουσίες που του παρέχει το άρθρο 5 του περί της Προώθησης της Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμου του 2006 εκδίδει το ακόλουθο Διάταγμα:
Συνοπτικός τίτλος.	1. Το παρόν Διάταγμα θα αναφέρεται ως το περί Καθορισμού Εναρμονισμένων Τιμών Αναφοράς Απόδοσης για τη Χωριστή Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας και Θερμότητας, Διάταγμα του 2012.
Ερμηνεία.	2.-(1) Στο παρόν Διάταγμα, εκτός αν από το κείμενο προκύπτει διαφορετική έννοια - «Νόμος» σημαίνει τον περί της Προώθησης της Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμο του 2006. (2) Όροι που χρησιμοποιούνται στο παρόν Διάταγμα και δεν τυγχάνουν καθορισμού σ' αυτό, έχουν την έννοια που αποδίδεται στους όρους αυτούς από το Νόμο.
Εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης.	3. Οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς ως προς την απόδοση για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας καθορίζονται στα Παραρτήματα I και II αντιστοίχως.
Παράρτημα I και II.	4.-(1) Οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς ως προς την απόδοση που παρατίθενται στο Παράρτημα I πρέπει να προσαρμόζονται στις μέσες κλιματικές συνθήκες που επικρατούν στην τοποθεσία της εγκατάστασης συμπααραγωγής. Οι διορθωτικοί συντελεστές για τις εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που πρέπει να εφαρμοστούν παρατίθενται στο Παράρτημα III σημείο (α).
Διορθωτικοί Συντελεστές. Παράρτημα I.	(2) Οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης που παρατίθενται στο Παράρτημα I πρέπει να προσαρμοστούν στις αποτρεπόμενες απώλειες στο διασυνδεδεμένο ηλεκτρικό δίκτυο. Οι εφαρμοστέοι διορθωτικοί συντελεστές για τις εναρμονισμένες τιμές αναφοράς ως προς την απόδοση για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας παρατίθενται στο Παράρτημα IV.
Παράρτημα III.	(3) Οι διορθωτικοί συντελεστές για τις αποτρεπόμενες απώλειες στο διασυνδεδεμένο ηλεκτρικό δίκτυο εφαρμόζονται επίσης σε καύσιμα από ξύλο και σε βιοαέριο
Παράρτημα I.	(4) Στις περιπτώσεις που εφαρμόζονται αμφότεροι οι διορθωτικοί συντελεστές που παρατίθενται στο Παράρτημα III σημείο (α) και στο Παράρτημα IV, θα πρέπει να εφαρμόζονται πρώτα οι συντελεστές του Παραρτήματος III σημείο (α) και ακολούθως εκείνοι του Παραρτήματος IV.
Παράρτημα IV.	5.-(1) Οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς ως προς την απόδοση που παρατίθενται στο Παράρτημα I εφαρμόζονται σχετικά με το έτος κατασκευής μιας μονάδας συμπααραγωγής. Οι εν λόγω εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης εφαρμόζονται επί δέκα έτη από το έτος κατασκευής της μονάδας συμπααραγωγής. (2) Από το ενδέκατο μετά το έτος κατασκευής της μονάδας συμπααραγωγής εφαρμοστέες είναι οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς ως προς την απόδοση οι οποίες, βάσει της παραγράφου (1), εφαρμόζονται σε μονάδες συμπααραγωγής ηλικίας δέκα ετών. Οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς εφαρμόζονται για ένα έτος. (3) Για την εφαρμογή των εναρμονισμένων τιμών αναφοράς ως προς την απόδοση, ως έτος κατασκευής μιας μονάδας συμπααραγωγής εκλαμβάνεται το ημερολογιακό έτος κατά το οποίο παρήγαγε για πρώτη φορά ηλεκτρική ενέργεια.
Παράρτημα III. Παράρτημα IV.	6. Στις περιπτώσεις που υφιστάμενες μονάδες συμπααραγωγής ανακαινίζονται και η επενδυτική δαπάνη για την ανακαίνιση υπερβαίνει ποσοστό 50% της επενδυτικής δαπάνης για την κατασκευή μιας συγκρίσιμης νέας μονάδας συμπααραγωγής, το ημερολογιακό έτος κατά το οποίο η ανακαινισμένη μονάδα συμπααραγωγής παρήγαγε για πρώτη φορά ηλεκτρική ενέργεια θεωρείται ως το έτος κατασκευής της για την εφαρμογή των εναρμονισμένων τιμών αναφοράς ως προς την απόδοση, για τους σκοπούς της παραγράφου (5).
Εφαρμογή των εναρμονισμένων τιμών αναφοράς απόδοσης Παράρτημα I.	7. Εάν η μονάδα συμπααραγωγής λειτουργεί με περισσότερα από ένα καύσιμα, οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς ως προς την απόδοση για τη χωριστή παραγωγή εφαρμόζονται αναλογικώς στο σταθμισμένο μέσο όρο της εισερχόμενης ενέργειας των διαφόρων καυσίμων.
Ανακαίνιση μονάδας συμπααραγωγής.	8. Καταργείται το περί Καθορισμού Εναρμονισμένων Τιμών Αναφοράς Απόδοσης για τη Χωριστή
Σύνθεση καυσίμων.	
Κατάργηση.	

Επίσημη
Εφημερίδα
Παράρτημα
Τρίτο (I): 18.7.2008
(Κ.Δ.Π. 283/2008)

Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας και Θερμότητας, Διάταγμα του 2008.

Παράρτημα Ι
(Παράγραφος 3)

Εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (%).

Στον κατώτερο Πίνακα οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας βασίζονται σε καθαρή θερμογόνο δύναμη και πρότυπες συνθήκες ISO (θερμοκρασία περιβάλλοντος 15 °C, πίεση 1,013 bar, 60% σχετική υγρασία).

	Έτος κατασκευής: Τύπος καυσίμου:	2001 και πριν	2002	2003	2004	2005	2006- 2011	2012- 2015
Στερεό	Λιθάνθρακας/οπτάνθρακας	42.7	43.1	43.5	43.8	44.0	44.2	44.2
	Λιγνίτης/μπρικέτες λιγνίτη	40.3	40.7	41.1	41.4	41.6	41.8	41.8
	Τύρφη/μπρικέτες τύρφης	38.1	38.4	38.6	38.8	38.9	39.0	39.0
	Καύσιμα από ξύλο	30.4	31.1	31.7	32.2	32.6	33.0	33.0
	Βιομάζα προερχόμενη από Γεωργικές δραστηριότητες	23.1	23.5	24.0	24.4	24.7	25.0	25.0
	Βιοαποικοδομήσιμα (αστικά) απόβλητα	23.1	23.5	24.0	24.4	24.7	25.0	25.0
	Μη ανανεώσιμα (αστικά και βιομηχανικά) απόβλητα	23.1	23.5	24.0	24.4	24.7	25.0	25.0
	Σχιστόλιθοι περιέχων πετρελαίου	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	39.0	39.0
	Υγρό	Πετρέλαιο (πετρέλαιο εσωτερικής καύσης +μαζούτ), Υγραέριο	42.7	43.1	43.5	43.8	44.0	44.2
Βιοκαύσιμα		42.7	43.1	43.5	43.8	44.0	44.2	44.2
Βιοαποικοδομήσιμα απόβλητα		23.1	23.5	24.0	24.4	24.7	25.0	25.0
Μη ανανεώσιμα απόβλητα		23.1	23.5	24.0	24.4	24.7	25.0	25.0
Αέριο	Φυσικό αέριο	51.7	51.9	52.1	52.3	52.4	52.5	52.5
	Αέριο Παραγόμενο από τα στάδια της διύλισης του αργού πετρελαίου/υδρογόνο	42.7	43.1	43.5	43.8	44.0	44.2	44.2
	Βιοαέριο	40.1	40.6	41.0	41.4	41.7	42.0	42.0
	Αέριο εγκαταστάσεων οπτανθρακοποίησης. Απαερίων υψικαμίνου κατά διεργασία της αναγωγής εκμεταλλεύματος σιδήρου, άλλα απόβλητα αέρια, ανακτώμενη απαερίων θερμότητα	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0

Παράρτημα II
(Παράγραφος 3)

Εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή **θερμότητας** (%).

Στον κατώτερο Πίνακα οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας βασίζονται σε καθαρή **θερμογόνο** δύναμη και πρότυπες συνθήκες **ISO (θερμοκρασία** περιβάλλοντος 15 °C, πίεση 1,013 bar, 60% σχετική υγρασία).

	Τύπος καυσίμου:	Ατμός / θερμό νερό	Απευθείας χρήση καυσαερίων (*)
Στερεά	Λιθάνθρακας/οππάνθρακας	88	80
	Λιγνίτης/μπρικήτες λιγνίτη	86	78
	Τύρφη/μπρικήτες τύρφης	86	78
	Καύσιμα από ξύλο	86	78
	Βιομάζα προερχόμενη από Γεωργικές δραστηριότητες	80	72
	Βιοαποικοδομήσιμα (αστικά) απόβλητα	80	72
	Μη ανανεώσιμα (αστικά και βιομηχανικά) απόβλητα	80	73
	Σχιστόλιθοι περιέχων πετρελαίου	86	78
Υγρ ό	Πετρέλαιο (πετρέλαιο εσωτερικής καύσης +μαζούτ), Υγραέριο	89	81
	Βιοκαύσιμα	89	81
	Βιοαποικοδομήσιμα απόβλητα	80	72
	Μη ανανεώσιμα απόβλητα	80	72
αέρι ο	Φυσικό αέριο	90	82
	Αέριο Παραγόμενο από τα στάδια της διύλισης του αργού πετρελαίου/υδρογόνο	89	81
	Βιοαέριο	70	62
	Αέριο εγκαταστάσεων οπτανθρακοποίησης. Απαερίων υψικαμίνου κατά διεργασία της αναγωγής εκμεταλλεύματος σιδήρου, άλλα απόβλητα αέρια, ανακτώμενη απαερίων θερμότητα	80	72

(*) Οι τιμές για απευθείας χρήση καυσαερίων **θα** χρησιμοποιούνται εάν η **θερμοκρασία** είναι 250 °C και ανώτερη.

Παράρτημα III
(Παράγραφος 4)

Διορθωτικοί συντελεστές σχετιζόμενοι με τις μέσες κλιματικές συνθήκες για την εφαρμογή των εναρμονισμένων τιμών αναφοράς απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

(α) Διορθωτικοί συντελεστές σχετιζόμενοι με τις μέσες κλιματικές συνθήκες.

Η διόρθωση για **θερμοκρασία** περιβάλλοντος βασίζεται στη διαφορά μεταξύ της μέσης ετήσιας **θερμοκρασίας** στην τοποθεσία της εγκατάστασης συμπαραγωγής και των πρότυπων συνθηκών **ISO (15 °C)**. Η διόρθωση έχει ως εξής:

0,1 % απώλεια απόδοσης για κάθε βαθμό άνω των **15 °C**.

0,1% κέρδος απόδοσης για έκαστο βαθμό κάτω των **15 °C**.

Παράδειγμα:

Όταν η μέση **θερμοκρασία** στην τοποθεσία εγκατάστασης συμπαραγωγής ανέρχεται σε 10 °C, η τιμή αναφοράς μιας μονάδας συμπαραγωγής πρέπει να αυξηθεί προσθέτοντας 0,5%.

(β) Η μέση ετήσια **θερμοκρασία** περιβάλλοντος που αναφέρεται στην παράγραφο (α) πιο πάνω πρέπει να λαμβάνεται από τα επίσημα μετεωρολογικά δεδομένα που προκύπτουν από τον πλησιέστερο μετεωρολογικό σταθμό με τον τόπο της εγκατάστασης συμπαραγωγής.

Παράρτημα IV
(Παράγραφος 4)

Διορθωτικοί συντελεστές για αποτρεπόμενες απώλειες στο διασυνδεδεμένο ηλεκτρικό δίκτυο για την εφαρμογή των εναρμονισμένων τιμών αναφοράς απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Τάση	Για ηλεκτρική ενέργεια εξαγόμενη προς το διασυνδεδεμένο δίκτυο	Για την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλίσκεται επιτόπου
> 200 kV	1	0,985
100 – 200 kV	0,985	0,965
50 – 100 kV	0,965	0,945
0,4 - 50 kV	0,945	0,925
< 0,4 kV	0,925	0,860

Παράδειγμα:

Μια μονάδα συμπαραγωγής ισχύος 100 kW_{el} με παλινδρομική μηχανή τροφοδοτούμενη με φυσικό αέριο παράγει ηλεκτρική ενέργεια τάσης 380 V. Από την ηλεκτρική αυτή ενέργεια ποσοστό 85% χρησιμοποιείται για ίδια κατανάλωση και 15% διοχετεύεται στο διασυνδεδεμένο δίκτυο. Η μονάδα κατασκευάστηκε το 1999. Η ετήσια θερμοκρασία περιβάλλοντος ανέρχεται σε 15 °C (οπότε δεν είναι ανάγκη να γίνει διόρθωση κλιματικών συνθηκών).

Εφαρμοζόμενου του άρθρου 5 του παρόντος και σύμφωνα με το Παράρτημα I, για μονάδα συμπαραγωγής φυσικού αερίου η οποία κατασκευάστηκε το 1999 και δεν έχει υποστεί οποιαδήποτε εργασία ανακαίνισης, η εναρμονισμένη τιμή αναφοράς απόδοσης που ισχύει για το 2011 είναι η τιμή αναφοράς του 2001, 51,7%. Μετά τη διόρθωση για τις απώλειες στο διασυνδεδεμένο δίκτυο, η προκύπτουσα τιμή αναφοράς απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στη συγκεκριμένη μονάδα συμπαραγωγής (με βάση τον σταθμισμένο μέσο όρο των συντελεστών του παρόντος Παραρτήματος) υπολογίζεται ως εξής:

$$R_{ef}E_n = 51.7\% * (0.860 * 85\% + 0.925 * 15\%) = 45.0 \%$$

Έγινε στις 6 Απριλίου 2012.

ΝΕΟΚΛΗΣ ΣΥΛΙΚΙΩΤΗΣ,
Υπουργός Εμπορίου, Βιομηχανίας
και Τουρισμού.