

Ε.Ε. Παρ. Ι(Ι)  
Αρ. 4105, 29.12.2006

N. 174(I)/2006

Ο περί της Προώθησης της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμος του 2006 εκδίδεται με δημοσίευση στην Επίσημη Εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας σύμφωνα με το Άρθρο 52 του Συντάγματος.

Αριθμός 174(I) του 2006

**Ο ΠΕΡΙ ΤΗΣ ΠΡΟΩΘΗΣΗΣ ΤΗΣ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΝΟΜΟΣ**

Για σκοπούς εναρμόνισης με την πράξη της Ευρωπαϊκής Κοινότητας με τίτλο:

Επίσημη Εφημερίδα της  
Ε.Ε. L 52,  
21.2.2004,  
σ. 50. «Οδηγία 2004/8/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Φεβρουαρίου 2004 για την προώθηση της συμπαραγωγής ενέργειας βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας και για την τροποποίηση της Οδηγίας 92/42/ΕΟΚ»,

Η Βουλή των Αντιπροσώπων ψηφίζει ως ακολούθως:

Συνοπτικός τίτλος. 1. Ο παρών Νόμος θα αναφέρεται ως οι περί Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμοι του 2006 μέχρι 2015.

Ερμηνεία. 2.-(1) Στον παρόντα Νόμο, εκτός αν από το κείμενο προκύπτει διαφορετική έννοια –

«απόδοση» σημαίνει την απόδοση που υπολογίζεται βάσει των καθαρών θερμιδικών αξιών των καυσίμων, οι οποίες αναφέρονται και ως κατώτερες θερμιδικές αξίες·

2(1) του 150(I) του 2015. «αποδοτική ατομική θέρμανση και ψύξη» σημαίνει την επιλογή ατομικής θέρμανσης και ψύξης η οποία, συγκρινόμενη με την αποδοτική τηλεθέρμανση και τηλεψύξη, μειώνει κατά τρόπο μετρήσιμο τη χρήση πρωτογενούς μη ανανεώσιμης ενέργειας που απαιτείται για την παραγωγή μίας μονάδας παρεχόμενης ενέργειας εντός των ορίων συστήματος ή απαιτεί τη χρήση ίδιας πρωτογενούς μη ανανεώσιμης ενέργειας αλλά με μικρότερο κόστος, λαμβάνοντας υπόψη την ενέργεια που χρειάζεται για την εξόρυξη, τη μετατροπή, τη μεταφορά και τη διανομή·

2(1) του 150(I) του 2015. «αποδοτική θέρμανση και ψύξη» σημαίνει την επιλογή θέρμανσης και ψύξης η οποία, συγκρινόμενη με ένα βασικό σενάριο συνήθους δραστηριότητας, μειώνει κατά τρόπο μετρήσιμο τη χρήση πρωτογενούς ενέργειας που απαιτείται για την παραγωγή μίας μονάδας παρεχόμενης ενέργειας εντός των ορίων συστήματος κατά τρόπο οικονομικώς αποδοτικό, σύμφωνα με την αξιολόγηση της ανάλυσης κόστους-οφέλους που αναφέρεται στον παρόντα Νόμο, λαμβάνοντας υπόψη την ενέργεια που χρειάζεται για την εξόρυξη, τη μετατροπή, τη μεταφορά και τη διανομή·

2(1) του 150(I) του 2015. «αποδοτική τηλεθέρμανση και τηλεψύξη» σημαίνει το σύστημα τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης που χρησιμοποιεί τουλάχιστον 50% ανανεώσιμη ενέργεια, 50% απορριπτόμενη θερμότητα, 75% συμπαραγόμενη θερμότητα ή 50% συνδυασμού αυτής της ενέργειας και της θερμότητας·

2(2) του 150(I) του 2015. «αρμόδια αρχή» σημαίνει τον Υπουργό ή/και κάθε άλλο πρόσωπο που εξουσιοδοτείται από τον Υπουργό δυνάμει του άρθρου 5Α·

«αυτοπαραγωγός μέσω συμπαραγωγής» σημαίνει τον παραγωγό που παράγει ηλεκτρική ενέργεια μέσω συμπαραγωγής, κυρίως για δική του χρήση και διοχετεύει τυχόν πλεόνασμα της ενέργειας αυτής στο σύστημα μεταφοράς ή στο σύστημα διανομής·

«διάταγμα» σημαίνει διάταγμα που εκδίδει ο Υπουργός δυνάμει του άρθρου 5·

- 2(1) του 150(I) του 2015. «ΔΣΔ» σημαίνει το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.
- 2(1) του 150(I) του 2015. «ΔΣΜΚ» σημαίνει το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου και έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.
- 122(I) του 2003  
239(I) του 2004  
143(I) του 2005  
173(I) του 2006  
92(I) του 2008  
211(I) του 2012.
- 2(1) του 150(I) του 2015. «εγγύηση προέλευσης» σημαίνει ηλεκτρονικό έγγραφο το οποίο χρησιμεύει μόνον ως απόδειξη προς τον τελικό καταναλωτή ότι δεδομένο μερίδιο ή ποσότητα ενέργειας έχει παραχθεί από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης.
- «εκδίδουσα αρχή» Διαγράφηκε με το 2(7) του 150(I) του 2015.**
- 2(1) του 150(I) του 2015. «εξουσιοδοτημένος εκδότης» σημαίνει την αρχή έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης η οποία εξουσιοδοτείται από τη ΡΑΕΚ, με απόφαση της που δημοσιεύεται στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας.
- «Επιτροπή» σημαίνει την Επιτροπή των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.
- «εφεδρική ηλεκτρική ενέργεια» Διαγράφηκε με το 2(7) του 150(I) του 2015.**
- «ηλεκτρική ενέργεια από συμπαραγωγή» σημαίνει την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο πλαίσιο μιας διεργασίας συνδεδεμένης με την παραγωγή χρήσιμης θερμότητας, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με τη μεθοδολογία που καθορίζεται στο Παράρτημα II.
- Παράρτημα II.
- 2 του 54(I) του 2012. «ηλεκτρονικό μητρώο» σημαίνει το ηλεκτρονικό σύστημα, διαθέσιμο στο διαδίκτυο, που χρησιμοποιείται για την έκδοση και διαχείριση των εγγυήσεων προέλευσης, καθώς και την παροχή πληροφοριών που αφορούν στις εγγυήσεις προέλευσης.
- «κράτος μέλος» σημαίνει κράτος μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- 2(3) του 150(I) του 2015. «λόγος ηλεκτρικής ενέργειας/θερμότητας» σημαίνει το λόγο της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή προς τη χρήσιμη θερμότητα, υπό καθεστώς πλήρους λειτουργίας συμπαραγωγής, με χρήση των λειτουργικών δεδομένων της συγκεκριμένης μονάδας.
- «μηχανισμός διασφάλισης» Διαγράφηκε με το 2(7) του 150(I) του 2015.**
- «μονάδα συμπαραγωγής» σημαίνει τη μονάδα που έχει τη δυνατότητα να λειτουργεί κατά τον τρόπο της συμπαραγωγής.
- «μονάδα συμπαραγωγής μικρής κλίμακας» σημαίνει μονάδα συμπαραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ κάτω του 1 MWe.
- «μονάδα συμπαραγωγής πολύ μικρής κλίμακας» σημαίνει μονάδα συμπαραγωγής με μέγιστη ισχύ μικρότερη από 50 kWe.
- 2(1) του 150(I) του 2015. «Οδηγία 2001/42/EK» σημαίνει την Οδηγία 2001/42/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 27ης Ιουνίου 2001, σχετικά με την εκτίμηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων ορισμένων σχεδίων και προγραμμάτων.
- Επίσημη Εφημερίδα της Ε.Ε.: L 197 21.7.2001, σ.30.
- 2(1) του 150(I) του 2015. «Οδηγία 2004/8/EK» σημαίνει την Οδηγία 2004/8/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11<sup>ης</sup> Φεβρουαρίου 2004 για την προώθηση της συμπαραγωγής ενέργειας βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας.
- Επίσημη Εφημερίδα

- της Ε.Ε.: L 52 και για την τροποποίηση της οδηγίας 92/42/ΕΟΚ·  
21.2.2004, σ. 50.
- 2(1) του 150(I) του «Οδηγία 2009/31/ΕΚ» σημαίνει την Οδηγία του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23<sup>ης</sup> Απριλίου 2009 σχετικά με την αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα σε γεωλογικούς σχηματισμούς και για την τροποποίηση της οδηγίας 85/337/ΕΟΚ του Συμβουλίου, των οδηγιών του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου 2000/60/ΕΚ, 2001/80/ΕΚ, 2004/35/ΕΚ, 2006/12/ΕΚ και 2008/1/ΕΚ, και του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1013/2006·  
2015.  
Επίσημη Εφημερίδα της Ε.Ε.: L 140  
5.6.2009, σ. 114
- 2(1) του 150(I) του «Οδηγία 2010/75/ΕΚ» σημαίνει την Οδηγία του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 24<sup>ης</sup> Νοεμβρίου 2010 περί βιομηχανικών εκπομπών (ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχος της ρύπανσης)·  
2015.  
Επίσημη Εφημερίδα της Ε.Ε.: L 334,  
17.12.2010, σ. 17.  
L 158  
19.6.2012, σ. 25.
- 2(1) του 150(I) του «Οδηγία 2012/27/ΕΕ» σημαίνει την Οδηγία 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25<sup>ης</sup> Οκτωβρίου 2012 για την ενεργειακή απόδοση, την τροποποίηση των οδηγιών 2009/125/ΕΚ και 2010/30/ΕΕ και την κατάργηση των οδηγιών 2004/8//ΕΚ και 2006/32/ΕΚ»·  
2015.  
Επίσημη Εφημερίδα της Ε.Ε.: L 315  
14.11.2012, σ. 1  
L 141  
28.5.2013, σ. 28.
- «οικονομικά δικαιολογημένη ζήτηση» σημαίνει ζήτηση που δεν υπερβαίνει τις ανάγκες θέρμανσης ή ψύξης και η οποία διαφορετικά θα ικανοποιείτο, σύμφωνα με τις συνθήκες της αγοράς, με διεργασίες παραγωγής ενέργειας διαφορετικές από τη συμπαραγωγή·
- 2(1) του 150(I) του «ουσιαστική ανακαίνιση» σημαίνει την ανακαίνιση της οποίας το κόστος υπερβαίνει το 50 % του κόστους επένδυσης για νέα συγκρίσιμη μονάδα·  
2015.
- «παραγωγή συμπαραγωγής» σημαίνει το άθροισμα της ηλεκτρικής και μηχανικής ενέργειας και της χρήσιμης θερμότητας που παράγονται από συμπαραγωγή·
- 2(1) του 150(I) του «ΡΑΕΚ» σημαίνει τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου και έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο, όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται·  
2015.
- «συμπαραγωγή» σημαίνει την ταυτόχρονη παραγωγή χρήσιμης θερμικής και ηλεκτρικής ή/και μηχανικής ενέργειας στο πλαίσιο μιας μόνο διεργασίας·
- «συμπληρωματική ηλεκτρική ενέργεια» Διαγράφηκε με το 2(7) του 150(I) του 2015.**
- Παράρτημα III. «συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης» σημαίνει συμπαραγωγή που ανταποκρίνεται στα κριτήρια του Παραρτήματος III·
- 2(4) του 150(I) του «συνολική απόδοση» σημαίνει το λόγο της ετήσιας ποσότητας παραγόμενης ηλεκτρικής και μηχανικής ενέργειας και παραγόμενης χρήσιμης θερμότητας προς τα καύσιμα που χρησιμοποιούνται για την παραγωγή θερμότητας στο πλαίσιο μιας διεργασίας συμπαραγωγής, καθώς και για την συνολική παραγωγή ηλεκτρικής και μηχανικής ενέργειας·  
2015.
- 2(1) του 150(I) του «συντελεστής δόμησης» σημαίνει το λόγο του εμβαδού του δαπέδου ενός κτιρίου προς το εμβαδό οικόπεδου σε ένα συγκεκριμένο έδαφος·  
2015.
- « σύστημα εγγύησης » σημαίνει το σύνολο των κανόνων και διαδικασιών που ορίζονται από τον παρόντα Νόμο, καθώς και από Κανονισμούς που εκδίδονται δυνάμει του παρόντος Νόμου , για την έκδοση των εγγυήσεων προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης·
- «τιμή αναφοράς της απόδοσης για χωριστή παραγωγή» σημαίνει την απόδοση της

	εναλλακτικής χωριστής παραγωγής θερμότητας και ηλεκτρικής ενέργειας την οποία αποσκοπεί να αντικαταστήσει η διεργασία συμπαραγωγής·
2(5) του 150(I) του 2015.	«Υπουργείο» σημαίνει το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού·
2(6) του 150(I) του 2015.	«Υπουργός» σημαίνει τον Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού·
2(1) του 150(I) του 2015.	«φορέας συγκέντρωσης» σημαίνει τον πάροχο υπηρεσιών στον τομέα της ζήτησης ο οποίος συνδυάζει πολλαπλά βραχείας διάρκειας φορτία καταναλωτών προς πώληση ή εκπλειστηριασμό σε οργανωμένες αγορές ενέργειας·
2(1) του 150(I) του 2015.	«φορέας εκμετάλλευσης εγκατάστασης» σημαίνει το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που είναι υπεύθυνο για την λειτουργία και συντήρηση της εγκατάστασης·
	«χρήσιμη θερμότητα» σημαίνει τη θερμότητα που παράγεται στο πλαίσιο μιας διεργασίας συμπαραγωγής προκειμένου να ικανοποιήσει μια οικονομικά δικαιολογημένη ζήτηση για θέρμανση ή ψύξη·
122(I) του 2003 239(I) του 2004 143(I) του 2005. 33(I) του 2003 234A(I) του 2005 139(I) του 2005 162(I) του 2006.	(2) Όροι που χρησιμοποιούνται στον παρόντα Νόμο και δεν τυγχάνουν καθορισμού σ' αυτόν έχουν την έννοια που αποδίδεται στους όρους αυτούς από τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο καθώς και τον περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμο.
Σκοπός του Νόμου. 3 του 150(I) του 2015.	3. Σκοπός του παρόντος Νόμου είναι η προώθηση της ενεργειακής απόδοσης στη θέρμανση και ψύξη και η βελτίωση της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού μέσω της προώθησης και ανάπτυξης υψηλής απόδοσης συμπαραγωγής θερμικής και ηλεκτρικής ή/και μηχανικής ενέργειας, η οποία βασίζεται στη ζήτηση για χρήσιμη θερμότητα και στην εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας λαμβάνοντας υπόψη τις εθνικές ιδιαιτερότητες, ιδίως όσον αφορά τις κλιματικές και οικονομικές συνθήκες.
Πεδίο εφαρμογής.	4. Οι διατάξεις του παρόντος Νόμου εφαρμόζονται:
	(α) Στη συμπαραγωγή· και
Παράρτημα I.	(β) στις τεχνολογίες συμπαραγωγής που αναφέρονται στο Παράρτημα I.
4 του 150(I) του 2015.	(γ) στην αποδοτική θέρμανση και ψύξη.
Έκδοση διαταγμάτων.	5.-(1) Ο Υπουργός δύναται, με διάταγμα που δημοσιεύεται στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας, να καθορίζει –
Παράρτημα II.	(α) Μεθοδολογία υπολογισμού της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή, συμπεριλαμβανομένου του προσδιορισμού του λόγου ηλεκτρικής ενέργειας προς θερμότητα σύμφωνα με το Παράρτημα II,
Παράρτημα III.	(β) μεθοδολογία για τον προσδιορισμό της απόδοσης της διεργασίας συμπαραγωγής σύμφωνα με το Παράρτημα III,
	(γ) εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης για την χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας σύμφωνα με το εδάφιο (3) του άρθρου 6,
Παράρτημα II.	(δ) τις τιμές κατωφλίου που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της παραγωγής ηλεκτρισμού από συμπαραγωγή σύμφωνα με το Παράρτημα II,
	(ε) τις τιμές κατωφλίου που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της απόδοσης της

Παράρτημα III.	<p>παραγωγής από συμπαραγωγή και της εξοικονομούμενης πρωτογενούς ενέργειας σύμφωνα με το Παράρτημα III,</p>
5(β) του 150(I) του 2015. Παράρτημα V.	<p>(στ) τις κατευθυντήριες αρχές για τη μέθοδο, τις υποθέσεις και τον χρονικό ορίζοντα της οικονομικής ανάλυσης σύμφωνα με το Παράρτημα V.</p>
5(α) του 150(I) του 2015.	<p>(ζ) οτιδήποτε άλλο κριθεί αναγκαίο από τον Υπουργό και σχετίζεται με μεθοδολογίες, πρότυπα, τεχνικές προδιαγραφές περί τη συμπαραγωγή.</p> <p>(2) Οι τιμές κατωφλίου, οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης και η μέθοδος προσδιορισμού του λόγου ηλεκτρικής ενέργειας προς θερμότητα που αναφέρονται στο εδάφιο (1) προσαρμόζονται σύμφωνα με –</p> <p>(α) Την τεχνική πρόοδο που επιτελείται στις τεχνολογίες της συμπαραγωγής θερμότητας και ηλεκτρικής ή/και μηχανικής ενέργειας, και</p> <p>(β) τις μεταβολές της κατανομής των ενεργειακών πηγών.</p> <p>(3) Τα αναφερόμενα στα εδάφια (1) έως (2) δυνατό να περιλαμβάνονται και στα σχέδια που καταρτίζονται σύμφωνα με το άρθρο 7 για την προώθηση της συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης.</p> <p>(4) Ο Υπουργός δύναται, με διάταγμα που δημοσιεύεται στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας, να τροποποιεί ή αντικαθιστά τα Παραρτήματα του παρόντος Νόμου.</p>
6 του 150(I) του 2015. Υπεξουσιοδότηση από τον Υπουργό.	<p><b>5A.</b>-(1) Ο Υπουργός δύναται να μεταβιβάζει γραπτώς σε οποιοδήποτε λειτουργό του Υπουργείου του, την άσκηση οποιασδήποτε εξουσίας και την εκτέλεση οποιοδήποτε καθήκοντος που ο παρών Νόμος ή οι εκδιδόμενοι δυνάμει αυτού Κανονισμοί χορηγούν ή αναθέτουν, αντίστοιχα στην αρμόδια αρχή.</p> <p>(2) Πρόσωπο στο οποίο ανατίθεται η άσκηση εξουσίας ή η εκτέλεση καθήκοντος δυνάμει του εδαφίου (1), έχει υποχρέωση να ασκεί την εξουσία και να εκτελεί το καθήκον σύμφωνα με τυχόν οδηγίες του Υπουργού.</p> <p>(3) Ο Υπουργός έχει εξουσία να τροποποιεί και να ανακαλεί μεταβίβαση που έκανε δυνάμει του εδαφίου (1) με γραπτή ειδοποίηση προς το πρόσωπο στο οποίο έγινε η μεταβίβαση.</p>
Κριτήρια απόδοσης της συμπαραγωγής. Παράρτημα III. 7 του 150(I) του 2015.	<p>6.-(1) Για τον καθορισμό της απόδοσης της διεργασίας της συμπαραγωγής ακολουθούνται τα κριτήρια για την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας που καθορίζονται στο Παράρτημα III.</p> <p>(2) Η μεθοδολογία για τον προσδιορισμό της απόδοσης της διεργασίας συμπαραγωγής καθορίζεται με διάταγμα που εκδίδεται δυνάμει της παραγράφου (β), του εδαφίου (1) του άρθρου 5.</p> <p>(3)(α) Οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης για την χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας που απαιτούνται στον υπολογισμό της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας καθορίζονται με διάταγμα που εκδίδεται δυνάμει της παραγράφου (γ) του εδαφίου (1) του άρθρου 5.</p> <p>(β) Οι τιμές αναφοράς που αναφέρονται στην παράγραφο (α) αποτελούνται από πίνακα τιμών διαφοροποιημένων ανάλογα με κατάλληλους παράγοντες, όπως το έτος κατασκευής και οι τύποι καυσίμου, και βασίζονται σε τεκμηριωμένη ανάλυση, η οποία λαμβάνει υπόψη, μεταξύ άλλων, δεδομένα από τη λειτουργική χρήση υπό ρεαλιστικές συνθήκες, τις διασυννοριακές ανταλλαγές ηλεκτρισμού, το μείγμα καυσίμων και τις κλιματικές συνθήκες, καθώς και τις εφαρμοζόμενες τεχνολογίες συμπαραγωγής.</p> <p>(γ) Οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης για την χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας προσαρμόζονται σύμφωνα με τις τεχνολογικές</p>

εξελίξεις και τις μεταβολές της κατανομής των ενεργειακών πηγών.

- Προγράμματα, σχέδια και μέτρα οικονομικής στήριξης για προώθηση της συμπαραγωγής. 8(α)(β) του 150(I) του 2015.
- 7.-(1) Το Υπουργικό Συμβούλιο υιοθετεί προγράμματα και μέτρα και καταρτίζει σχέδια δυνάμει του άρθρου 8 του περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμου για δημόσια οικονομική στήριξη της συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης.
- 8(γ) του 150(I) του 2015.
- (2) Η δημόσια οικονομική στήριξη της συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης για υπάρχουσες αλλά και μελλοντικές μονάδες βασίζεται στη ζήτηση για χρήσιμη θερμότητα και την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, λαμβανομένων υπόψη των δυνατοτήτων που είναι διαθέσιμες για μείωση της ενεργειακής ζήτησης μέσω άλλων οικονομικά εφικτών ή περιβαλλοντικά επωφελών μέτρων, όπως μέτρων ενεργειακής απόδοσης.
- (3) Τα σχέδια, προγράμματα και μέτρα δημόσιας οικονομικής στήριξης της συμπαραγωγής βασίζονται στα ακόλουθα –
- (α) η παραγωγή ηλεκτρισμού από συμπαραγωγή πρέπει να περιορίζεται στον ηλεκτρισμό που παράγεται σε μια μόνο διεργασία με ταυτόχρονη παραγωγή χρήσιμης θερμότητας,
- (β) η παραγωγή ηλεκτρισμού πρέπει να επικεντρώνεται στην ανάπτυξη των απαραίτητων οικονομικών κινήτρων ώστε να λειτουργούν αποδοτικά εγκαταστάσεις συμπαραγωγής στη βάση της οικονομικά δικαιολογημένης ζήτησης για θερμότητα και ψύξη,
- 8(δ) του 150(I) του 2015.
- (γ) η οικονομική στήριξη της παραγωγής ηλεκτρισμού υπό μορφή επιδοτήσεων πρέπει να επικεντρώνεται στο τμήμα του ηλεκτρισμού που παράγεται από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης ή την απορριπτόμενη θερμότητα χρησιμοποιείται αποτελεσματικά για να επιτευχθεί εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας,
- 8(ε) του 150(I) του 2015.
- (δ) οι εγκαταστάσεις συμπαραγωγής πρέπει να σχεδιάζονται, μελετώνται και διαστασιολογούνται σύμφωνα με την πραγματική ζήτηση θερμότητας ή/και ψύξης που υπάρχει κατά την ημερομηνία της μελέτης είτε για την ικανοποίηση της αναμενόμενης τεκμηριωμένης μελλοντικής ζήτησης θερμότητας ή/και ψύξης:
- 8(στ) του 150(I) του 2015.
- Νοείται ότι οι εγγυήσεις προέλευσης δεν συνεπάγονται από μόνες τους δικαίωμα οικονομικής στήριξης βάσει των σχεδίων που καταρτίζονται για την προώθηση συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης, όπως αυτή καθορίζεται σύμφωνα με τα κριτήρια που απαριθμούνται στο Παράρτημα III:
- Παράρτημα III.
- 8(στ) του 150(I) του 2015.
- Νοείται περαιτέρω ότι η δημόσια οικονομική στήριξη των μονάδων συμπαραγωγής πρέπει να έχει ως στόχο την προώθηση της συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης:
- Διόρθωση E.E. Παρ. I(I) Αρ. 4555 ημερομ. 11.03.2016.
- Νοείται έτι περαιτέρω ότι η δημόσια στήριξη της συμπαραγωγής και της παραγωγής και των δικτύων τηλεθέρμανσης υπάγεται στους κανόνες περί κρατικών ενισχύσεων, κατά περίπτωση.
- (ε) οι εγγυήσεις προέλευσης δεν συνεπάγονται από μόνες τους δικαίωμα οικονομικής στήριξης βάσει των σχεδίων που καταρτίζονται για την προώθηση της συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης,
- (στ) η άμεση ή/και έμμεση οικονομική στήριξη των μονάδων συμπαραγωγής πρέπει να έχει ως στόχο την προώθηση της υψηλής απόδοσης συμπαραγωγής, όπως αυτή καθορίζεται σύμφωνα με τα κριτήρια που απαριθμούνται στο Παράρτημα III.
- Παράρτημα III. Διόρθωση E.E. Παρ. I(I) Αρ. 4555 ημερομ. 11.03.2016
- (4) Όλες οι αναγκαίες άδειες, εγκρίσεις και εξουσιοδοτήσεις που προβλέπονται από την ισχύουσα νομοθεσία σχετικά με τις μονάδες συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης, όπως άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας, περιβαλλοντικές εγκρίσεις,

- 8(ζ) του 150(I) του 2015.  
Διόρθωση  
Ε.Ε. Παρ. I(I) Αρ. 4555  
ημερομ. 11.03.2016
- περιβαλλοντικές άδειες όπως άδειες εκπομπών αερίων αποβλήτων, άδειες βιομηχανικών εκπομπών, αερίων θερμοκηπίου, άδεια οικοδομής, πολεοδομική άδεια περιλαμβάνονται στα σχέδια που καταρτίζονται σύμφωνα με το εδάφιο (1).
- 9 του 150(I) του 2015.  
Πρώθηση απόδοσης  
στη θέρμανση και  
ψύξη.
- 7Α.** Η αρμόδια αρχή υιοθετεί πολιτικές που συντελούν ώστε να λαμβάνονται δεόντως υπόψη σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο οι δυνατότητες συστημάτων αποδοτικής θέρμανσης και ψύξης, ιδίως δε εκείνων που χρησιμοποιούν συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης, λαμβάνοντας υπόψη τις δυνατότητες ανάπτυξης τοπικών και περιφερειακών αγορών θερμότητας.
- 10 του 150(I) του 2015.  
Θέματα Συστημάτων  
Μεταφοράς και  
Διανομής.
- 8.**(1) Για σκοπούς που σχετίζονται με την πρόσβαση και την σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς και Διανομής παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης, εφαρμόζονται όλες οι σχετικές διατάξεις του περί της Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, καθώς επίσης και οι Κανονισμοί, Διατάγματα, αποφάσεις και κανόνες που εκδίδονται δυνάμει αυτού.
- (2) Υπό τον όρο τήρησης των απαιτήσεων διατήρησης της αξιοπιστίας και της ασφάλειας του ηλεκτρικού συστήματος και στη βάση διαφανών, αμερόληπτων και δημοσιευμένων κριτηρίων που καθορίζονται από το ΔΣΜΚ ή το ΔΣΔ, ανάλογα με την περίπτωση, και εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ, ο ΔΣΜΚ και ο ΔΣΔ-
- (α) εγγυώνται τη μεταφορά και διανομή της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης·
- (β) δίνουν προτεραιότητα στην πρόσβαση στην ενέργεια που παράγεται από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης· και
- (γ) λαμβάνουν όλα τα απαραίτητα μέτρα ώστε κατά την κατανομή φορτίου εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής να δίνουν προτεραιότητα στην κατανομή ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης στο βαθμό που το επιτρέπει η ασφαλής λειτουργία του εθνικού συστήματος ηλεκτροδότησης.
- (3) Τηρουμένων των διατάξεων του εδαφίου (2), κατά την κατανομή του φορτίου, ο ΔΣΜΚ δύναται, να μειώνει την ηλεκτρική ενέργεια από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης που διοχετεύεται στο σύστημα, αν κρίνει ότι το απαιτούν οι συνθήκες λειτουργίας του συστήματος και στην περίπτωση όπου ο ΔΣΜΚ λάβει σημαντικά μέτρα για τον περιορισμό της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης, προκειμένου να εξασφαλιστούν η ασφάλεια και η αξιοπιστία του εθνικού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας και ο ενεργειακός εφοδιασμός, τότε ο ΔΣΜΚ υποβάλλει, στη ΡΑΕΚ, έκθεση για τα μέτρα αυτά, αναφέροντας τα διορθωτικά μέτρα που προτίθεται να λάβει για την αποφυγή μη σκόπιμων περικοπών και η ΡΑΕΚ μεριμνά ώστε να λαμβάνονται τα δέοντα επιχειρησιακά μέτρα σχετικά με το σύστημα μεταφοράς και την αγορά προκειμένου να ελαχιστοποιούνται τέτοιες περικοπές.
- (4) Οι τεχνικοί κανόνες, προδιαγραφές και απαιτήσεις για τη σύνδεση και λειτουργία των εγκαταστάσεων των νέων παραγωγών στο σύστημα μεταφοράς και στο σύστημα διανομής, συμπεριλαμβανομένων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης, καθορίζονται, εγκρίνονται και δημοσιεύονται με βάση τις διατάξεις του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, καθώς και Κανονισμών και Ρυθμιστικών Αποφάσεων, Διαταγμάτων, Αποφάσεων και Κανόνων που εκδίδονται δυνάμει αυτού, όπως αυτοί εκάστοτε τροποποιούνται ή αντικαθίστανται.
- (5)(i) Ο ΔΣΜΚ και ΔΣΔ θεσπίζουν και δημοσιοποιούν τους τυποποιημένους κανόνες τους σχετικά με την ανάληψη και τον επιμερισμό του κόστους των τεχνικών προσαρμογών, όπως των συνδέσεων με το ηλεκτρικό σύστημα και των ενισχύσεων του δικτύου, τη βελτίωση της λειτουργίας του δικτύου και κανόνες σχετικά με την αμερόληπτη εφαρμογή των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, οι οποίοι απαιτούνται για την ένταξη παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής

απόδοσης και οι κανόνες αυτοί καθορίζονται, εγκρίνονται και δημοσιεύονται με βάση τις διατάξεις του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, καθώς και Κανονισμών και Ρυθμιστικών Αποφάσεων, Αποφάσεων και κανόνων που εκδίδονται δυνάμει αυτού.

(ii) Οι τυποποιημένοι κανόνες που αναφέρονται στην παράγραφο (i) βασίζονται σε αντικειμενικά, διαφανή και αμερόληπτα κριτήρια, στα οποία λαμβάνονται ιδίως υπόψη όλες οι δαπάνες και τα οφέλη της σύνδεσης των παραγωγών από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης με το σύστημα μεταφοράς ή/και το σύστημα διανομής και οι εν λόγω κανόνες μπορούν να προβλέπουν διαφορετικούς τύπους σύνδεσης.

(6) Ο επιμερισμός του κόστους πραγματοποιείται με μηχανισμό που βασίζεται σε αντικειμενικά, διαφανή και αμερόληπτα κριτήρια, λαμβανομένων υπόψη των πλεονεκτημάτων που αποκομίζουν από τις εν λόγω συνδέσεις, οι αρχικά και μετέπειτα συνδεδεμένοι παραγωγοί, καθώς επίσης και οι Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και Διανομής.

(7) Ο ΔΣΜΚ και ο ΔΣΔ παρέχουν, στο βαθμό που είναι δυνατό, στους νέους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης που επιθυμούν να συνδεθούν με το σύστημα μεταφοράς και το σύστημα διανομής, αντίστοιχα, κάθε αναγκαία πληροφορία για-

(α) μία πλήρη και αναλυτική εκτίμηση των δαπανών της σύνδεσης στο σύστημα·

(β) ένα λογικό και ακριβές χρονοδιάγραμμα για τη λήψη και επεξεργασία της αίτησης σύνδεσης στο σύστημα·

(γ) ένα λογικό ενδεικτικό χρονοδιάγραμμα για κάθε προτεινόμενη σύνδεση στο σύστημα. Η συνολική διαδικασία σύνδεσης με το δίκτυο δεν θα πρέπει να υπερβαίνει τους είκοσι τέσσερις (24) μήνες, λαμβάνοντας υπόψη τι είναι ευλόγως εφικτό, δεν δημιουργεί διακρίσεις.

(8) Ο ΔΣΜΚ και ο ΔΣΔ παρέχουν τυποποιημένη και απλουστευμένη διαδικασία σύνδεσης των αποκεντρωμένων παραγωγών ενέργειας από συμπαραγωγή, υψηλής απόδοσης με σκοπό τη διευκόλυνση της σύνδεσής τους με το ηλεκτρικό σύστημα.

(9) Η ΡΑΕΚ διασφαλίζει ότι-

(α) οι χρεώσεις για τη μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας που καθορίζονται, εγκρίνονται και δημοσιεύονται με βάση τις διατάξεις του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται-

(i) δεν δημιουργούν διακρίσεις σε βάρος της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης και ιδίως της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης που παράγεται σε απόκεντρες περιφέρειες και σε περιφέρειες χαμηλής πληθυσμιακής πυκνότητας·

(ii) απηχούν τα οφέλη που μπορούν να αποκομίζουν οι Διαχειριστές, λόγω της σύνδεσης με το δίκτυο εγκαταστάσεων ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης και τα οποία μπορούν να προκύπτουν από την άμεση χρήση του ηλεκτρικού συστήματος·

(β) οι κανόνες που αφορούν την κατάταξη των διαφόρων προτεραιοτήτων πρόσβασης και κατανομής στο σύστημα ηλεκτρισμού αναλύονται λεπτομερώς και δημοσιεύονται:

Νοείται ότι επειδή υπάρχουν διαβαθμίσεις μεταξύ, αλλά και εντός των διαφόρων τύπων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης, όταν παρέχεται προτεραιότητα πρόσβασης ή κατανομής σε συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης, διασφαλίζεται σε κάθε περίπτωση ότι δεν εμποδίζεται η κατά προτεραιότητα πρόσβαση ή κατανομή ενέργειας από ποικίλες ανανεώσιμες πηγές ενέργειας·

(γ) διευκολύνεται η σύνδεση στο ηλεκτρικό σύστημα, ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης σε μονάδες συμπαραγωγής μικρής και πολύ μικρής κλίμακας και όπου ενδείκνυται, η ΡΑΕΚ λαμβάνει μέτρα που σκοπό έχουν να ενθαρρύνουν τους διαχειριστές συστήματος μεταφοράς και διανομής να εφαρμόζουν με απλή διαδικασία τη σύνδεση μονάδων συμπαραγωγής πολύ μικρής κλίμακας·

(δ) οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης, οι οποίοι επιθυμούν να συνδεθούν στο σύστημα, δύναται να προκηρύσσουν πρόσκληση υποβολής προσφορών για τις εργασίες σύνδεσης σύμφωνα με τις πρόνοιες του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, των Κανονισμών, των Διαταγμάτων, Αποφάσεων και Κανόνων που εκδίδονται δυνάμει αυτού.

- |  |   |
|--|---|
| <p>Διατιμήσεις και χρεώσεις.<br/>11(α) του 150(I) του 2015.</p>  | <p>9.- (1) Ο τρόπος και το ύψος της αποζημίωσης για πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης η οποία διοχετεύεται στο σύστημα μεταφοράς ή/και στο σύστημα διανομής, καθορίζεται από τους ισχύοντες Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού που εγκρίνονται από την ΡΑΕΚ και τον Υπουργό σύμφωνα με τις πρόνοιες του Άρθρου 81 του περί της Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου.</p> |
| <p>11(β) του 150(I) του 2015.</p>  | <p>(2) Τηρουμένων των διατάξεων του άρθρου 31 του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, οι διατιμήσεις που αφορούν την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή σε επιλέγοντες καταναλωτές εγκρίνονται από την ΡΑΕΚ και κοινοποιούνται δημόσια σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ΡΑΕΚ.</p>   |
| <p>Εγγύηση προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης.<br/>12(α) του 150(I) του 2015.</p> | <p>10.- (1) Η ΡΑΕΚ με απόφασή της, η οποία δημοσιεύεται στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας, καθορίζει τον εξουσιοδοτημένο εκδότη για σκοπούς έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης.</p>   |
| <p>12(α) του 150(I) του 2015.</p>  | <p>(2) Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης δύναται να πιστοποιείται μέσω εγγύησης προέλευσης, βάση αντικειμενικών, διαφανών και αμερόληπτων κριτηρίων.</p>   |
| <p>12(γ) του 150(I) του 2015.</p>  | <p>(3) Η εγγύηση προέλευσης χρησιμοποιείται μόνο ως απόδειξη ότι δεδομένο μερίδιο ή ποσότητα ενέργειας έχει παραχθεί από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης,</p>   |
| <p>12(β) του 150(I) του 2015.</p>  | <p>(4) Η εγγύηση προέλευσης εκδίδεται κατόπιν υποβολής αιτήσεως του παραγωγού όπως καθορίζεται στο εδάφιο (6).</p>  |
|  | <p>(5) Καμμία εγγύηση προέλευσης δεν εκδίδεται για ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται εκτός της Δημοκρατίας.</p>  |
| <p>12(ε) του 150(I) του 2015.</p>  | <p>(6) Η αίτηση του παραγωγού για έκδοση εγγύησης προέλευσης υποβάλλεται στον εξουσιοδοτημένο εκδότη σε καθορισμένο τύπο που εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ και συνοδεύεται από τα πληροφοριακά στοιχεία που καθορίζονται σε Κανονισμούς που εκδίδονται δυνάμει του άρθρου 14.</p>  |
| <p>12(στ) του 150(I) του 2015.</p>   | <p>(7) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης κοινοποιεί άμεσα στη ΡΑΕΚ τα στοιχεία κάθε αίτησης για έκδοση εγγύησης προέλευσης.</p>  |
| <p>12(ζ) του 150(I) του 2015.</p>  | <p>(8) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης εξετάζει την αίτηση του παραγωγού για έκδοση εγγύησης προέλευσης μόνο εάν αυτή συνοδεύεται από τα πληροφοριακά στοιχεία που αναφέρονται στο εδάφιο (6).</p>   |
| <p>12(η)(θ) του 150(I) του 2015.</p>   | <p>(9) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης, για σκοπούς εξέτασης των πληροφοριακών στοιχείων που συνοδεύουν την αίτηση για έκδοση εγγύησης προέλευσης, δύναται να διορίζει Επιθεωρητές, οι οποίοι δύνανται –</p>   |

(α) Να εισέρχονται ελεύθερα στα υποστατικά των εγκαταστάσεων συμπαραγωγής του

Παραρτήματα II και III.	<p>αιτούντος παραγωγού, εξαιρουμένης της οικίας, και να διεξάγουν τους απαιτούμενους ελέγχους, εξετάσεις, δοκιμές, υπολογισμούς, εκτιμήσεις και μετρήσεις βάσει των μεθοδολογιών που καθορίζονται στα Παραρτήματα II και III και των σχετικών προτύπων ώστε να εξακριβώνουν και επαληθεύουν τις πληροφορίες που συνοδεύουν την αίτηση για έκδοση εγγύησης προέλευσης,</p> <p>(β) να χρησιμοποιούν οποιοδήποτε εξοπλισμό, μετρητικά όργανα, διατάξεις και υλικά προκειμένου να ασκήσουν τις εξουσίες, επιθεωρήσεις και τους ελέγχους που αναφέρονται στην παράγραφο (α),</p> <p>(γ) να ζητούν από τον αιτητή παραγωγό οποιοδήποτε πληροφοριακό στοιχείο και έγγραφο, το οποίο θεωρούν, κατά περίπτωση χρήσιμο για την εξακρίβωση της ακρίβειας και αξιοπιστίας των πληροφοριών που συνοδεύουν την αίτηση.</p>
12(ι) του 150(I) του 2015.	<p>(10)(α) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης δύναται να αναθέτει σε ανεξάρτητο φορέα την άσκηση συγκεκριμένων δραστηριοτήτων και διεκπεραίωση εργασιών που σχετίζονται με την έκδοση των εγγυήσεων προέλευσης, όπως επιτόπιων επιθεωρήσεων των εγκαταστάσεων συμπαραγωγής, μετρήσεων και περισυλλογής δεδομένων.</p>
12(ια) του 150(I) του 2015.	<p>(β) Ο ανεξάρτητος φορέας ενεργεί για λογαριασμό και υπό την ευθύνη του εξουσιοδοτημένου εκδότη.</p> <p>(γ) Ο ανεξάρτητος φορέας πρέπει να εξειδικεύεται σε τεχνικές επιθεωρήσεις σύμφωνα με τους κανόνες της επιστήμης και της καλής επαγγελματικής πρακτικής και να είναι εγνωσμένου κύρους.</p>
3(α) του 54(I) του 2012. 12(ιβ) του 150(I) του 2015.	<p>(11)(α) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης δύναται, με αιτιολογημένη απόφασή της, να αρνηθεί την έκδοση εγγύησης προέλευσης, εάν διαπιστώνει ότι τα πληροφοριακά στοιχεία που περιλαμβάνονται στην αίτηση του παραγωγού για έκδοση εγγύησης προέλευσης είναι ελλιπή, ανακριβή, ψευδή ή παραπλανητικά.</p>
12(ιγ) του 150(I) του 2015.	<p>(β) Η αρνητική απόφαση του εξουσιοδοτημένου εκδότη κοινοποιείται στη ΡΑΕΚ και στον αιτούντα παραγωγό, ενημερώνοντας τον για το δικαίωμα του να υποβάλει ένσταση προς τη ΡΑΕΚ εναντίον της αρνητικής απόφασης της εκδίδουσας αρχής, εντός επτά εργάσιμων ημερών από την επίδοση της απόφασης.</p>
12(ιδ) του 150(I) του 2015.	<p>(12)(α) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης αφού εξακριβώσει ότι όλα τα πληροφοριακά στοιχεία που συνοδεύουν την αίτηση για έκδοση εγγύησης προέλευσης είναι πλήρη, ακριβή και αξιόπιστα εκδίδει το πιστοποιητικό εγγύησης προέλευσης.</p>
3(β) του 54(I) του 2012. 12(ιε) του 150(I) του 2015.	<p>(β) Το πιστοποιητικό εγγύησης προέλευσης προσδιορίζει την ακριβή ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας σε σχέση με την αίτηση του παραγωγού για την οποία ο εξουσιοδοτημένος εκδότης ικανοποιείται πλήρως ότι αποτελεί ηλεκτρική ενέργεια που παράχθηκε από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης.</p>
12(ιζ) του 150(I) του 2015.	<p>(13) Κάθε εκδιδόμενο πιστοποιητικό εγγύησης προέλευσης κοινοποιείται από τον εξουσιοδοτημένο εκδότη στη ΡΑΕΚ.</p>
12(ιη) του 150(I) του 2015.	<p>(14) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης αναθέτει ένα μοναδικό αύξοντα αριθμό σε κάθε πιστοποιητικό εγγύησης προέλευσης που εκδίδει.</p>
12(ιθ) του 150(I) του 2015.	<p>(15) Οποιαδήποτε έξοδα του εξουσιοδοτημένου εκδότη τα οποία προκύπτουν από την έκδοση των πιστοποιητικών εγγύησης προέλευσης, επιβαρύνουν τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης.</p>
3(γ) του 54(I) του 2012. 12(κ) του 150(I) του 2015.	<p>(16)(α) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης δύναται με αιτιολογημένη απόφαση της να ανακαλεί ή τροποποιεί τις εγγυήσεις προέλευσης που βρίσκονται ήδη σε ισχύ, αν –</p>
12(κα) του 150(I) του 2015.	<p>(i) έχει ζητηθεί εγγράφως από το δικαιούχο και ο εξουσιοδοτημένος εκδότης συμφωνεί με το αίτημα.</p>

- 12(κβ) του 150(I) του 2015. (ii) διαπιστωθεί από τον εξουσιοδοτημένο εκδότη ή την ΠΑΕΚ ότι χορηγήθηκε με βάση λανθασμένα ή παραπλανητικά ή ανακριβή ή ψευδή στοιχεία·
- 12(κγ) του 150(I) του 2015. (iii) ο εξουσιοδοτημένος εκδότης διαπιστώνει ότι ο παραγωγός παραβιάζει οποιουσδήποτε όρους ή προϋποθέσεις του Νόμου ή παραβιάζει πρόνοιες των παρόντων Κανονισμών ή σχετικών Αποφάσεων της ΠΑΕΚ.
- 12(κδ) του 150(I) του 2015. (β) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης ενημερώνει γραπτώς τον παραγωγό για την πρόθεση της να ανακαλέσει ή να τροποποιήσει την εγγύηση προέλευσης που του έχει παραχωρηθεί, παρέχοντας του ταυτόχρονα το δικαίωμα να ακουσθεί εντός καθορισμένης ημερομηνίας πριν από τη λήψη της τελικής απόφασης για ανάκληση ή τροποποίηση της εγγύησης προέλευσης.
- (γ) Οι ανακληθείσες ή τροποποιηθείσες εγγυήσεις προέλευσης καταχωρούνται σε ειδικούς προς το σκοπό αυτό λογαριασμούς του ηλεκτρονικού μητρώου.
- 12(κε)(κστ) του 150(I) του 2015. (δ) (i) Τηρουμένων των διατάξεων του εδαφίου (4), σε περίπτωση που ο εξουσιοδοτημένος εκδότης αποφασίζει να ανακαλέσει ή να τροποποιήσει μια εγγύηση προέλευσης, ενημερώνει άμεσα τον κάτοχο της εγγύησης προέλευσης για την απόφαση της και για το δικαίωμα του να υποβάλλει σε περίπτωση ένστασης ενώπιον της ΠΑΕΚ, καθορίζοντας την προθεσμία υποβολής των επτά εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης.
- 12(κη) του 150(I) του 2015. (ii) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης κοινοποιεί στη ΠΑΕΚ άμεσα την απόφαση της για ανάκληση ή τροποποίηση της εγγύησης προέλευσης.
- 12(κθ) του 150(I) του 2015. (iii) Η γνωστοποίηση της απόφασης του εξουσιοδοτημένου εκδότη για ανάκληση ή τροποποίηση στον κάτοχο της εγγύησης προέλευσης και στη ΠΑΕΚ γίνονται κατά κανόνα μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- 12(λ) του 150(I) του 2015. (ε) Η αναλυτική κατάσταση με τις ανακληθείσες ή ληγμένες ή ακυρωθείσες εγγυήσεις προέλευσης και τις ημερομηνίες ανάκλησης ή λήξης ή ακύρωσής τους είναι διαθέσιμη στο ηλεκτρονικό μητρώο:
- Νοείται ότι εμπιστευτικής φύσεως πληροφορίες δεν δημοσιεύονται, και ως εκ τούτου για τέτοιες ανακληθείσες, ληγμένες ή ακυρωθείσες εγγυήσεις προέλευσης δημοσιεύονται μόνο συνοπτικές πληροφορίες.
- (στ) Οι εγγυήσεις προέλευσης που έχουν ανακληθεί δεν μπορούν να χρησιμοποιηθούν για άλλους σκοπούς.
- 3(γ) του 54(I) του 2012.  
12(λα) του 150(I) του 2015. (17) (α) Οι εγγυήσεις προέλευσης ακυρώνονται όταν χρησιμοποιηθούν.
- (β) Στην περίπτωση χρήσης εγγύησης προέλευσης δεν επιτρέπεται η έκδοση νέων εγγυήσεων προέλευσης σε αντικατάσταση των ακυρωθέντων.
- 12(λβ) του 150(I) του 2015. (γ) Η ΠΑΕΚ, με απόφασή της καθορίζει τις περιπτώσεις και τους όρους χρήσης των εγγυήσεων προέλευσης που συνεπάγονται την ακύρωσή τους.
- (δ) Οι ακυρωθείσες εγγυήσεις προέλευσης καταχωρούνται σε ειδικούς προς το σκοπό αυτό λογαριασμούς του ηλεκτρονικού μητρώου.
- 12(λγ) του 150(I) του 2015. (ε) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης κοινοποιεί στη ΠΑΕΚ άμεσα την απόφασή της για την ακύρωση της εγγύησης προέλευσης και οι εν λόγω γνωστοποιήσεις της απόφασής της γίνονται, κατά κανόνα μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- (18)(α) Η εγγύηση προέλευσης δύναται να μεταβιβάζεται σε νέο κάτοχο.
- 12(λδ) του 150(I) του 2015. (β) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης και η ΠΑΕΚ ενημερώνονται για την μεταβίβαση με ευθύνη του αρχικού κατόχου.

- 12(λε) του 150(I) του 2015. (19)(α) Η διάρκεια ισχύος των εγγυήσεων προέλευσης είναι ένας χρόνος μετά το πέρας της περιόδου αναφοράς τους.
- (β) Εγγυήσεις προέλευσης που δε χρησιμοποιούνται κατά τη διάρκεια ισχύος τους θεωρούνται ληγμένες και καταχωρούνται σε ειδικούς προς το σκοπό αυτό λογαριασμούς του ηλεκτρονικού μητρώου.
- (γ) Η ΠΑΕΚ καθορίζει τις περιπτώσεις και τους όρους χρήσης των ληγμένων εγγυήσεων προέλευσης.
- 13 του 150(I) του 2015. Αναγνώριση εγγύησης προέλευσης από ΠΑΕΚ. **11.**-(1) Η ΠΑΕΚ αναγνωρίζει κάθε εγγύηση προέλευσης που εκδίδεται από άλλο κράτος μέλος σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 14, παράγραφος 10 της Οδηγίας 2012/27/ΕΚ. μετά από σχετική υποβολή αίτησης, στον εξουσιοδοτημένο εκδότη, μέσω του ηλεκτρονικού μητρώου.
- (2) Η ΠΑΕΚ, μπορεί να αρνηθεί να αναγνωρίσει εγγύηση προέλευσης που εκδίδεται από άλλο κράτος μέλος, μόνο εάν έχει βάσιμες αμφιβολίες για την ακρίβεια, την αξιοπιστία ή την ορθότητά της:
- Νοείται ότι, οποιαδήποτε άρνηση αναγνώρισης εγγύησης προέλευσης που εκδίδεται από άλλο κράτος μέλος, κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και αιτιολογείται καταλλήλως.
- (3) Όταν η Ευρωπαϊκή Επιτροπή κρίνει αβάσιμη την άρνηση της ΠΑΕΚ για αναγνώριση της εγγύησης προέλευσης και εκδώσει σχετική απόφαση, τότε η ΠΑΕΚ είναι υποχρεωμένη να αναγνωρίσει την υπό αμφισβήτηση εγγύηση προέλευσης.
- Τήρηση μητρώου. 4 του 54(I) του 2012. 14(α)(β) του 150(I) του 2015. Διόρθωση Ε.Ε. Παρ. I(I) Αρ. 4555 ημερομ. 11.03.2016. 12.- (1) Ο εξουσιοδοτημένος εκδότης τηρεί μητρώο στο οποίο –
- (α) εγγράφονται οι εγκαταστάσεις συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης για τις οποίες δύναται να εκδίδονται εγγυήσεις προέλευσης·
- (β) καταχωρούνται οι εγγυήσεις προέλευσης.
- 14(δ) του 150(I) του 2015. (2) Το ηλεκτρονικό μητρώο αποτελεί δημόσιο αρχείο και κάθε ενδιαφερόμενος έχει ελεύθερη πρόσβαση σ' αυτό:
- Νοείται ότι πληροφορίες εμπιστευτικής φύσεως δεν δημοσιεύονται.
- 14(ε) του 150(I) του 2015. (3) Το ηλεκτρονικό μητρώο περιλαμβάνει τις πιο κάτω πληροφορίες σε σχέση με κάθε εγγύηση προέλευσης καθώς και σε σχέση με οποιαδήποτε ανάκληση ή τροποποίηση αυτής –
- (α) το όνομα και τη διεύθυνση μαζί με τον αριθμό εγγραφής του κατόχου της εγγύησης προέλευσης,
- (β) τον αύξοντα αριθμό του πιστοποιητικού εγγύησης προέλευσης,
- (γ) την ενεργειακή πηγή από την οποία παράγεται ο ηλεκτρισμός συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης που καλύπτει η συγκεκριμένη εγγύηση προέλευσης,
- (δ) την αρχή και το τέλος της χρονικής περιόδου που αντιπροσωπεύει η εγγύηση προέλευσης,
- (ε) την ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης

που παράγεται στην συγκεκριμένη χρονική περίοδο,

(στ) τον τόπο της παραγωγής ηλεκτρισμού από συμπαραγωγή που αντιπροσωπεύει η εγγύηση προέλευσης που εκδόθηκε.

- Επίβλεψη της έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης από την ΠΑΕΚ. 13.-(1) Για σκοπούς διασφάλισης ακριβούς και αξιόπιστης έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης, η ΠΑΕΚ:
- 15(α)(β) του 150(I) του 2015. (α) Ρυθμίζει, Εποπτεύει, παρακολουθεί, ελέγχει και επιβλέπει τη λειτουργία του συστήματος εγγύησης προέλευσης και εισηγείται στην αρμόδια αρχή και τον εξουσιοδοτημένο εκδότη τη λήψη των αναγκαίων μέτρων για την αξιόπιστη, διαφανή, αντικειμενική, χωρίς διακρίσεις διαδικασία έκδοσης της εγγύησης προέλευσης ηλεκτρισμού από συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης,
- (β) παρακολουθεί, ελέγχει και επαληθεύει, όποτε κρίνεται σκόπιμο, ότι όλες οι πληροφορίες, δεδομένα και στοιχεία που περιλαμβάνονται στην αίτηση του παραγωγού είναι πλήρη, ακριβή και αξιόπιστα,
- 15(γ) του 150(I) του 2015. (γ) διασφαλίζει ότι ο εξουσιοδοτημένος εκδότης προβαίνει στους απαραίτητους ελέγχους, επιθεωρήσεις, υπολογισμούς, μετρήσεις, επαληθεύσεις των στοιχείων, δεδομένων και πληροφοριών που περιλαμβάνονται στην αίτηση του παραγωγού,
- 15(δ) του 150(I) του 2015. (δ) καλεί τον εξουσιοδοτημένο εκδότη να προβεί σε ανάκληση ή τροποποίηση εγγύησης προέλευσης, εάν διαπιστώσει ότι τα στοιχεία, οι μετρήσεις, οι υπολογισμοί, τα δεδομένα και οι πληροφορίες που περιλαμβάνει είναι παραπλανητικές, ανακριβείς, ψευδείς ή ελλιπείς και σε περίπτωση μη συμμόρφωσης μετά την παρέλευση ενός μηνός επιβάλλει την ανάκληση ή τροποποίηση της εγγύησης προέλευσης,
- 15(ε)(στ) του 150(I) του 2015. (ε) καλεί τον εξουσιοδοτημένο εκδότη να τερματίσει τη διαδικασία έκδοσης εγγύησης προέλευσης, εάν διαπιστώσει ότι τα στοιχεία που συνοδεύουν την αίτηση για έκδοση εγγύησης προέλευσης δε συνάδουν με τις διατάξεις του εδαφίου (6) του άρθρου 10 και, σε περίπτωση μη συμμόρφωσης μετά την παρέλευση ενός μηνός επιβάλλει τον τερματισμό της διαδικασίας έκδοσης της συγκεκριμένης προέλευσης,
- (στ) συνεργάζεται με τις αρμόδιες αρχές των άλλων κρατών μελών και χειρίζεται θέματα αμοιβαίας αναγνώρισης των εγγυήσεων προέλευσης, οι οποίες εκδίδονται από άλλα κράτη μέλη.
- (2) Για σκοπούς εφαρμογής των διατάξεων της παραγράφου (β) του εδαφίου (1), κάθε παραγωγός επιτρέπει στη ΠΑΕΚ την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις συμπαραγωγής και παρέχει σ' αυτήν κάθε δυνατή πληροφορία, στοιχεία και βοήθεια του ζητηθεί.
- 15(ζ) του 150(I) του 2015. (3) Για σκοπούς εφαρμογής των διατάξεων της παραγράφου (γ) του εδαφίου (1), ο εξουσιοδοτημένος εκδότης παρέχει στη ΠΑΕΚ κάθε πληροφορία, δεδομένα, πιστοποιημένες μετρήσεις, υπολογισμούς και στοιχεία της ζητηθούν.
- 15(η) του 150(I) του 2015. (4) Οποιαδήποτε αναφύομενη διαφωνία προκύπτει μεταξύ αιτούντος παραγωγού και του εξουσιοδοτημένου εκδότη για την έκδοση των εγγυήσεων προέλευσης θα διευθετείται, με αιτιολογημένη απόφαση της ΠΑΕΚ, μετά από αίτηση του παραγωγού.
- Έκδοση Κανονισμών. 14.-(1) Το Υπουργικό Συμβούλιο, με τη σύμφωνη γνώμη της ΠΑΕΚ, εκδίδει Κανονισμούς που δημοσιεύονται στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας για τον καθορισμό των λεπτομερειών εφαρμογής του συστήματος εγγυήσεων προέλευσης και του μηχανισμού διασφάλισης,
- (2) Ειδικότερα με τους Κανονισμούς καθορίζονται:
- 5(α) του 54(I) του 2012. (α) ο τύπος και το περιεχόμενο των εγγυήσεων προέλευσης.
- (β) ο τρόπος λειτουργίας του ηλεκτρονικού μητρώου και τα πληροφοριακά στοιχεία που συνοδεύουν την αίτηση για εγγραφή στο μητρώο και την αίτηση για

έκδοση εγγυήσεων προέλευσης·

(γ) τα τέλη εγγραφής στο ηλεκτρονικό μητρώο και τα τέλη έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης·

(δ) οι όροι, οι προϋποθέσεις και η διαδικασία τροποποίησης, ανάκλησης, μεταβίβασης ή έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης.

(ε) η προθεσμία εντός της οποίας η εκδίδουσα αρχή υποχρεούται να απαντά στις υποβαλλόμενες αιτήσεις,

(στ) θέματα συνεργασίας με τις αρμόδιες αρχές κρατών μελών και αμοιβαία αναγνώρισης εγγυήσεων προέλευσης που έχουν εκδοθεί από άλλα κράτη μέλη, και

(ζ) κάθε άλλη λεπτομέρεια απαραίτητη για τη ρύθμιση του τρόπου λειτουργίας του συστήματος εγγυήσεων προέλευσης και του μηχανισμού διασφάλισής του.

5(β) του 54(I) του 2012.  
16 του 150(I) του 2015.

(η) τις λεπτομέρειες που αφορούν τη διαδικασία πιστοποίησης της εγκατάστασης από εκπρόσωπο του εξουσιοδοτημένου εκδότη, την έκδοση πιστοποιητικού εγγραφής στο ηλεκτρονικό μητρώο, τη δημιουργία λογαριασμού της εγκατάστασης στο ηλεκτρονικό μητρώο και την κοινοποίηση της απόφασης εγγραφής στο μητρώο στη ΡΑΕΚ και στην αρμόδια αρχή.

17 του 150(I) του 2015.  
Ανάλυση κόστους-οφέλους εγκατάστασης.  
Παράρτημα V.

**14Α.**-(1) Μετά την 5<sup>η</sup> Ιουνίου 2014, κάθε φορέας εκμετάλλευσης εγκατάστασης, υποχρεούται να διεξάγει και υποβάλλει στην αρμόδια αρχή ανάλυση κόστους-οφέλους σύμφωνα με το Παράρτημα V, στις ακόλουθες περιπτώσεις:

(α) Σχεδιάζεται μια νέα θερμική εγκατάσταση ηλεκτροπαραγωγής με συνολική ονομαστική θερμική ισχύ άνω των 20 MW, προκειμένου να αξιολογήσει το κόστος και τα οφέλη από τη λειτουργία της εγκατάστασης ως εγκατάστασης συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης·

(β) μια υφιστάμενη θερμική εγκατάσταση ηλεκτροπαραγωγής με συνολική ονομαστική θερμική ισχύ άνω των 20 MW ουσιαστικά ανακαινίζεται, προκειμένου να αξιολογήσει το κόστος και τα οφέλη από τη μετατροπή της σε συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης·

(γ) σχεδιάζεται ή ανακαινίζεται ουσιαστικά βιομηχανική εγκατάσταση με συνολική θερμική ισχύ άνω των 20 MW που παράγει απορριπτόμενη θερμότητα σε χρήσιμα επίπεδα θερμοκρασίας, προκειμένου να αξιολογήσει το κόστος και τα οφέλη από τη χρησιμοποίηση της απορριπτόμενης θερμότητας για να καλύψει οικονομικά αιτιολογημένη ζήτηση, μεταξύ άλλων μέσω συμπαραγωγής και από τη σύνδεση αυτής της εγκατάστασης σε δίκτυο τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης·

(δ) σχεδιάζεται ένα νέο δίκτυο τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης ή όταν σε υφιστάμενο δίκτυο προβλέπεται νέα εγκατάσταση παραγωγής ενέργειας με συνολική ονομαστική θερμική ισχύ άνω των 20 MW ή όταν υφιστάμενη εγκατάσταση αυτών των χαρακτηριστικών πρόκειται ουσιαστικά να ανακαινιστεί, προκειμένου να αξιολογήσει το κόστος και τα οφέλη από τη χρησιμοποίηση της απορριπτόμενης θερμότητας από κοντινές βιομηχανικές εγκαταστάσεις·

(2) Η τοποθέτηση εξοπλισμού για τη δέσμευση διοξειδίου του άνθρακα που παράγεται σε εγκαταστάσεις καύσης με σκοπό την αποθήκευση του σε γεωλογικούς σχηματισμούς σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην οδηγία 2009/31/ΕΚ δεν θεωρείται ανακαίνιση για τους σκοπούς των παραγράφων (β), (γ) και (δ) του εδαφίου (1).

(3) Η αρμόδια αρχή δύναται να απαιτεί η διεξαγωγή της ανάλυση κόστους - οφέλους που αναφέρεται στην παράγραφο (γ) και (δ) να διεξάγεται σε συνεργασία με τις εταιρείες που είναι υπεύθυνες για τη λειτουργία των δικτύων τηλεθέρμανσης και

τηλεψύξης.

17 του 150(I) του 2015.  
Εξαιρέση από την υποχρέωση διεξαγωγής ανάλυσης κόστους - οφέλους εγκατάστασης.

**14B.**-(1) Η αρμόδια αρχή κατόπιν διαβούλευσης με την ΠΑΕΚ εξαιρεί από την υποχρέωση διεξαγωγής ανάλυσης κόστους-οφέλους σύμφωνα με το Παράρτημα V, εφόσον πρόκειται για:

(α) εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής για την κάλυψη της ζήτησης σε περιόδους αιχμής ή την παραγωγή εφεδρικής ενέργειας που προορίζονται να λειτουργούν λιγότερο από 1500 ώρες ετησίως κατά μέσο όρο για περίοδο πέντε (5) ετών, με βάση διαδικασία επαλήθευσης που καθορίζει η αρμόδια αρχή στη βάση οδηγιών που εκδίδονται δυνάμει της παραγράφου (β) του άρθρου 14Ε·

(β) εγκαταστάσεις πυρηνικής ενέργειας·

(γ) εγκαταστάσεις που πρέπει να βρίσκονται κοντά σε χώρο αποθήκευσης σε γεωλογικούς σχηματισμούς που έχουν εγκριθεί δυνάμει της οδηγίας 2009/31/ΕΚ.

(2) Η αρμόδια αρχή δύναται να καθορίζει κατώτατα όρια στη βάση οδηγιών που εκδίδονται με δυνάμει της παραγράφου (γ) του άρθρου 14Ε, εκπεφρασμένα ως ποσά της διαθέσιμης ωφέλιμης απορριπτόμενης θερμότητας, ως ζήτηση για θερμότητα ή ως αποστάσεις μεταξύ βιομηχανικών εγκαταστάσεων και των δικτύων τηλεθέρμανσης, για την εξαιρέση μεμονωμένων εγκαταστάσεων από τις διατάξεις των άρθρων 14Α(1)(γ) και 14Α(1)(δ).

17 του 150(I) του 2015.  
Περιεκτική αξιολόγηση.  
Παράρτημα VI.

**14Γ.**-(1) Η αρμόδια αρχή πραγματοποιεί και κοινοποιεί στην Επιτροπή μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2015 περιεκτική αξιολόγηση του δυναμικού υλοποίησης της συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης και της αποδοτικής τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης η οποία περιλαμβάνει τα πληροφοριακά στοιχεία που αναφέρονται στο Παράρτημα VI.

(2) Η περιεκτική αξιολόγηση λαμβάνει πλήρως υπόψη την ανάλυση του εθνικού δυναμικού συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης που διενεργείται βάσει της Οδηγίας 2004/8/ΕΚ.

(3) Για τους σκοπούς της περιεκτικής αξιολόγησης που αναφέρεται στο εδάφιο (1), η αρμόδια αρχή διενεργεί ανάλυση κόστους-οφέλους η οποία καλύπτει την επικράτεια της και βασίζεται στις κλιματολογικές συνθήκες, στην οικονομική σκοπιμότητα και στην τεχνική καταλληλότητα σύμφωνα με το Παράρτημα IV. Η ανάλυση κόστους-οφέλους δύναται να διευκολύνει τον εντοπισμό των πιο αποδοτικών λύσεων από άποψη πόρων και κόστους για την εκπλήρωση των απαιτήσεων θέρμανσης και ψύξης.

(4) Εάν στην περιεκτική αξιολόγηση που αναφέρεται στο εδάφιο (1) και στην ανάλυση κόστους-οφέλους που αναφέρεται στο εδάφιο (3) εντοπιστούν δυνατότητες υλοποίησης της συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης ή/και της αποδοτικής τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης τα οφέλη των οποίων υπερβαίνουν τα κόστη, η αρμόδια αρχή λαμβάνει όλα τα κατάλληλα μέτρα για την ανάπτυξη αποδοτικών υποδομών τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης ή/και την διευκόλυνση της ανάπτυξης συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης και τη χρήση θέρμανσης και ψύξης από απορριπτόμενη θερμότητα και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 14Α και 14Γ.

(5) Εάν στην περιεκτική αξιολόγηση που αναφέρεται στο εδάφιο (1) και την ανάλυση κόστους-οφέλους που αναφέρεται στο εδάφιο (3) δεν εντοπιστούν δυνατότητες τα οφέλη των οποίων υπερβαίνουν τα κόστη, περιλαμβανομένου του διοικητικού κόστους για τη διεξαγωγή της ανάλυσης κόστους-οφέλους που αναφέρεται στο άρθρο 14Α, η αρμόδια αρχή δύναται να εξαιρεί τις εγκαταστάσεις από τις απαιτήσεις του άρθρου 14Α στις οποίες δεν παρατηρείται θετικό αποτέλεσμα.

17 του 150(I) του 2015.  
Βιομηχανικές εκπομπές.  
184(I) του 2013.

**14Δ.** Τα άρθρα 14Α και 14Β, εφαρμόζονται σε εγκαταστάσεις οι οποίες καλύπτονται από τον περί Βιομηχανικών Εκπομπών Νόμο, όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται, με την επιφύλαξη των απαιτήσεων του Νόμου αυτού.

17 του 150(I) του 2015. **14E.** Η αρμόδια αρχή δύναται, όταν κρίνει σκόπιμο, να εκδίδει οδηγίες σχετικά με-  
Έκδοση οδηγιών από  
την αρμόδια αρχή.

(α) Την ανάλυση κόστους - οφέλους που διεξάγεται από τις εταιρείες που είναι υπεύθυνες για τη λειτουργία των δικτύων τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 14A, εδάφιο (1), παράγραφοι (γ) και (δ).

(β) τη διαδικασία επαλήθευσης εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής για την κάλυψη της ζήτησης σε περιόδους αιχμής ή την παραγωγή εφεδρικής ενέργειας που προορίζονται να λειτουργούν λιγότερο από 1500 ώρες ετησίως κατά μέσο όρο για περίοδο πέντε (5) ετών δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 14B, εδάφιο (1), παράγραφος (α).

(γ) κατώτατα όρια εκπεφρασμένα ως ποσά της διαθέσιμης ωφέλιμης απορριπτόμενης θερμότητας, ως ζήτηση για θερμότητα ή ως αποστάσεις μεταξύ βιομηχανικών εγκαταστάσεων και των δικτύων τηλεθέρμανσης μεμονωμένων εγκαταστάσεων βάσει των διατάξεων του εδαφίου (2) του άρθρου 14B.

(δ) τις προϋποθέσεις για τη χορήγηση στην εγκατάσταση εξαιρέσης από την υποχρέωση ανάλυσης κόστους-οφέλους που παρέχεται σύμφωνα με το άρθρο 14Γ(5).

(ε) τα απαραίτητα στοιχεία που απαιτούνται για την υποβολή ετήσιων στατιστικών στην Επιτροπή σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 24, παράγραφος 6 της Οδηγίας 2012/27/EK.

(στ) κατευθυντήριες γραμμές που θα συντελούν ώστε να λαμβάνονται δεόντως υπόψη σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο η εγκατάσταση συστημάτων αποδοτικής θέρμανσης και ψύξης.

Επιστροφή χορηγίας. 15. Πρόσωπο το οποίο-

(α) Υποβάλλει προς την αρμόδια αρχή οποιαδήποτε πληροφορία, στοιχεία, μετρήσεις, υπολογισμούς, εκτιμήσεις, πιστοποιητικά ή άλλα τεχνικά έγγραφα πριν ή και μετά την παραχώρηση χορηγίας ή/και επιδότησης που παρέχεται σύμφωνα με τα σχέδια που καταρτίζονται δυνάμει του άρθρου 7, τα οποία είναι ψευδή, ανακριβή, παραπλανητικά ή ελλιπή,

(β) διακόπτει οριστικά ή δε λειτουργεί ως εγκατάσταση υψηλής απόδοσης, εγκατάσταση συμπαραγωγής που έχει επιχορηγηθεί ή/και επιδοτηθεί, πριν την πάροδο πέντε ετών από την ημερομηνία υπογραφής της συμφωνίας για παραχώρηση της χορηγίας,

επιστρέφει στην αρμόδια αρχή το ποσοστό της χορηγίας που δεν έχει αποσβέσει.

Ποινικά αδικήματα. 16. Πρόσωπο, το οποίο –

18(α) του 150(I) του 2015. (α) Εσκεμμένα παρακωλύει τις διενεργούμενες δυνάμει των διατάξεων του εδαφίου (9) του άρθρου 10 και του εδαφίου (2) του άρθρου 13, αντίστοιχα, ενέργειες του εξουσιοδοτημένου εκδότη ή/και της ΠΑΕΚ,

18(β) του 150(I) του 2015. (β) χωρίς εύλογη αιτία εμποδίζει την ελεύθερη πρόσβαση του εξουσιοδοτημένου εκδότη ή/και τη ΠΑΕΚ στις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για σκοπούς άσκησης των καθηκόντων και των αρμοδιοτήτων τους δυνάμει του εδαφίου (9) του άρθρου 10 και του εδαφίου (2) του άρθρου 13, αντίστοιχα,

18(γ) του 150(I) του 2015. (γ) χωρίς εύλογη αιτία αρνείται ή παραλείπει να παράσχει στον εξουσιοδοτημένο εκδότη ή/και στη ΠΑΕΚ οποιαδήποτε άλλη βοήθεια ή πληροφορία την οποία εύλογα ήθελαν ζητήσει προς το σκοπό εκπλήρωσης των καθηκόντων και αρμοδιοτήτων τους δυνάμει του παρόντος Νόμου, ή

- (δ) υποβάλλει στην αρμόδια αρχή, πριν ή/και μετά την παραχώρηση χορηγίας ή/και επιδότησης κατά τα διαλαμβανόμενα στο άρθρο 7, οποιαδήποτε πληροφορία, δεδομένα, στοιχεία, μετρήσεις, υπολογισμούς, εκτιμήσεις, πιστοποιητικά ή άλλα τεχνικά έγγραφα, τα οποία εν γνώσει του είναι ψευδή, ανακριβή ή παραπλανητικά,
- 18(δ) του 150(I) του 2015. είναι ένοχο ποινικού αδικήματος και, σε περίπτωση καταδίκης του, υπόκειται σε ποινή φυλάκισης που δεν υπερβαίνει τους έξι μήνες ή σε χρηματική ποινή που δεν υπερβαίνει τις 90,000 ευρώ ή και στις δύο ποινές μαζί.
- Ποινική ευθύνη νομικών προσώπων και αξιωματούχων τους.
- 17.-(1) Όταν διαπράττεται ποινικό αδίκημα κατά τις διατάξεις του παρόντος Νόμου από νομικό πρόσωπο και αποδεικνύεται ότι το αδίκημα αυτό έχει διαπραχθεί με τη συναίνεση ή τη συμπαιγνία ή αποδίδεται σε παράλειψη προσώπου που είναι διευθύνων σύμβουλος, διευθυντής, γραμματέας ή άλλος αξιωματούχος του νομικού αυτού προσώπου, ή πρόσωπο που εμφανίζεται ότι ενεργεί με τέτοια ιδιότητα, το πρόσωπο αυτό, καθώς επίσης και το νομικό πρόσωπο, είναι ένοχοι του αδικήματος και υπόκεινται σε ποινική δίωξη σε σχέση με το αδίκημα αυτό.
- (2) Όταν μέλος νομικού προσώπου, χωρίς να είναι διευθύνων σύμβουλος ή διευθυντής, ασκεί αρμοδιότητες διευθύνοντος συμβούλου ή διευθυντή, τότε εφαρμόζεται, σε σχέση με τις πράξεις ή παραλείψεις του, το εδάφιο (1), ως εάν το πρόσωπο αυτό ήταν διευθύνων σύμβουλος ή διευθυντής του νομικού προσώπου.
- 6 του 54(I) του 2012. Διοικητικό πρόστιμο. **18.-(1)** Η ΠΑΕΚ δύναται, αυτεπάγγελα ή μετά από υποβολή παραπόνου, να εξετάσει κατά πόσο πρόσωπο –
- 19 του 150(I) του 2015. (α) παρέχει στον εξουσιοδοτημένο εκδότη, για σκοπούς έκδοσης εγγύησης προέλευσης, παραπλανητικές, ανακριβείς ή ψευδείς πληροφορίες,
- (β) αναγράφει στο πιστοποιητικό έκδοσης εγγύησης προέλευσης οποιαδήποτε πληροφορία η οποία είναι παραπλανητική, ανακριβής ή ψευδής.
- (2) Μετά την διεκπεραίωση της έρευνας που αναφέρεται στο εδάφιο (1), η ΠΑΕΚ επιδίδει ειδοποίηση στα πρόσωπα που αναφέρονται στο εδάφιο (1) με την οποία καθορίζει –
- (α) την υποχρέωση ή τις υποχρεώσεις τις οποίες εκ πρώτης όψεως δυνατόν να παραβιάζονται και
- (β) την προθεσμία μέσα στην οποία το πρόσωπο αυτό δύναται να υποβάλει γραπτή ένσταση μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την ημερομηνία επίδοσης της ειδοποίησης.
- (3) Η ΠΑΕΚ εξετάζει οποιοσδήποτε ενστάσεις υποβάλλονται σύμφωνα με την παράγραφο (β) του εδαφίου (2).
- (4) Κατά την εξέταση οποιασδήποτε ένστασης, η ΠΑΕΚ δύναται αφού διαπιστώσει οποιαδήποτε παραβίαση υποχρεώσεων, όπως προβλέπεται στο εδάφιο (1), να εκδώσει απόφαση με την οποία να διατάσσει το πρόσωπο που αναφέρεται στο εδάφιο (2) να επανορθώσει την παράβαση μέσα σε εύλογο χρονικό διάστημα το οποίο καθορίζει στην απόφασή του.
- (5) Σε περίπτωση που πρόσωπο δεν συμμορφώνεται με την απόφαση της ΠΑΕΚ, σύμφωνα με το εδάφιο (4), η ΠΑΕΚ δύναται να επιβάλει στο πρόσωπο αυτό διοικητικό πρόστιμο που δεν υπερβαίνει τις εκατόν πενήντα χιλιάδες ευρώ (€150.000) και σε περίπτωση επανάληψης ή συνέχισης της παράβασης, διοικητικό πρόστιμο που δεν υπερβαίνει τις διακόσιες πενήντα χιλιάδες ευρώ (€250.000).
- (6) Η αιτιολογημένη απόφαση της ΠΑΕΚ για επιβολή διοικητικού προστίμου, επιδίδεται στο πρόσωπο το οποίο κρίθηκε ότι ευθύνεται για την παράβαση.
- (7) Το πρόσωπο αυτό δύναται, αφού λάβει την απόφαση σύμφωνα με τις διατάξεις του εδαφίου (6), να υποβάλει μέσα σε διάστημα τριάντα (30) ημερών γραπτές προτάσεις

από την ημερομηνία επίδοσης της ειδοποίησης στη ΠΑΕΚ.

(8) Το ποσό του διοικητικού προστίμου εισπράττεται από τη ΠΑΕΚ, όταν περάσει άπρακτη η προς άσκηση προσφυγής ενώπιον του Ανωτάτου Δικαστηρίου προθεσμία των εβδομήντα πέντε (75) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης της για επιβολή του διοικητικού προστίμου ή σε περίπτωση που ασκήθηκε προσφυγή, μετά την έκδοση μη ακυρωτικής δικαστικής απόφασης.

(9) Σε περίπτωση παράλειψης πληρωμής των κατά τον παρόντα Νόμο και δυνάμει Κανονισμών επιβαλλομένων από τη ΠΑΕΚ διοικητικών προστίμων, η ΠΑΕΚ λαμβάνει δικαστικά μέτρα και εισπράττει το οφειλόμενο ποσό ως αστικό χρέος οφειλόμενο στη ΠΑΕΚ.

(10) Τα ποσά που εισπράττονται από τη ΠΑΕΚ από την επιβολή διοικητικού προστίμου λογίζονται ως έσοδα της ΠΑΕΚ.

Εναρξη ισχύος του παρόντος Νόμου.

**19.-**(1) Με την επιφύλαξη των διατάξεων του εδαφίου (2), ο παρών Νόμος τίθεται σε ισχύ από την ημερομηνία δημοσίευσής του στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας.

(2) Τα άρθρα 10, 11, 12, 13 και 14 τίθενται σε ισχύ έξι μήνες μετά την έγκριση από την Επιτροπή των εναρμονισμένων τιμών αναφοράς απόδοσης που αναφέρονται στο άρθρο 4 της Οδηγίας 2004/8/ΕΚ.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι (Άρθρο 4)

### Τεχνολογίες της Συμπαραγωγής

- (α) Αεριοστρόβιλος συνδυασμένου κύκλου με ανάκτηση θερμότητας
- 21(α) του 150(I) του 2015. (β) Ατμοστρόβιλος με αντίθλιψη
- 21(β) του 150(I) του 2015. (γ) Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – εξάτμισης
- (δ) Αεριοστρόβιλος με ανάκτηση θερμότητας
- 21(γ) του 150(I) του 2015. (ε) Κινητήρας εσωτερικής καύσης
- (στ) Μικροστρόβιλοι
- 21(δ) του 150(I) του 2015. (ζ) Μηχανές Stirling
- 21(ε) του 150(I) του 2015. (η) Κυψέλες (fuel cells)
- (θ) Ατμομηχανές
- 21(στ) του 150(I) του 2015. (ι) Κύκλοι Rankine για βιομάζα
- (ια) Άλλοι τύποι τεχνολογίας ή συνδυασμοί αυτών που εμπίπτουν στον ορισμό του όρου συμπαραγωγή σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 2.
- 21(ζ) του 150(I) του 2015. Κατά την υλοποίηση και εφαρμογή των γενικών αρχών για τον υπολογισμό της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή, ακολουθείται η μεθοδολογία για τον υπολογισμό της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή θερμότητας και ηλεκτρισμού και της αποδοτικότητας της διεργασίας συμπαραγωγής, που καθορίζεται με Διάταγμα του Υπουργού εκδιδόμενο δυνάμει του άρθρου 5 του παρόντος Νόμου.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

(Άρθρα 2, 5, 6, 10)

**Υπολογισμός ηλεκτρικής ενέργειας που αποκτάται από συμπαραγωγή**

Οι τιμές που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της ενέργειας που αποκτάται από συμπαραγωγή προσδιορίζονται βάσει της αναμενόμενης ή της πραγματικής λειτουργίας της μονάδας υπό κανονικές συνθήκες χρήσης. Για τις μονάδες συμπαραγωγής πολύ μικρής κλίμακας ο υπολογισμός μπορεί να βασίζεται σε πιστοποιημένες τιμές.

(α) Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή θεωρείται ίση με την συνολική ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας μετρούμενη στο σημείο εξόδου των κύριων γεννητριών:

(i) σε μονάδες συμπαραγωγής τύπου (β), (δ), (ε), (στ), (ζ) και (η) από τους αναφερόμενους στο Παράρτημα I, με συνολική ετήσια απόδοση που καθορίζεται σε επίπεδο τουλάχιστον 75%, και

(ii) σε μονάδες συμπαραγωγής τύπου α) και γ) από τους αναφερόμενους στο Παράρτημα I, με συνολική ετήσια απόδοση που καθορίζεται σε επίπεδο τουλάχιστον 80%.

(β) Σε μονάδες συμπαραγωγής με ετήσια συνολική απόδοση κάτω από την τιμή που αναφέρεται στο στοιχείο α) σημείο (i) [μονάδες συμπαραγωγής τύπου (β), (δ), (ε), (στ), (ζ) και (η) από τους αναφερόμενους στο Παράρτημα I] ή με συνολική ετήσια απόδοση κάτω από την τιμή που αναφέρεται στο στοιχείο α) σημείο (ii) [μονάδες συμπαραγωγής τύπου α) και γ) από τους αναφερόμενους στο Παράρτημα I], η συμπαραγωγή υπολογίζεται βάσει του ακόλουθου τύπου:

$$E_{CHP} = H_{chp} \cdot C$$

Όπου:

$E_{CHP}$  είναι η ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας από Συμπαραγωγή

$C$  είναι ο λόγος ηλεκτρικής ενέργειας/θερμότητας

$H_{chp}$  είναι η ποσότητα χρήσιμης θερμότητας από συμπαραγωγή (υπολογιζόμενη για το σκοπό αυτό ως συνολική παραγωγή θερμότητας μείον τη θερμότητα που παράγεται σε χωριστούς λέβητες ή από την απαγωγή ενεργού ατμού από τον ατμολέβητα πριν από τον στρόβιλο).

Ο υπολογισμός της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή πρέπει να βασίζεται στον πραγματικό λόγο ηλεκτρικής ενέργειας/θερμότητας. Η μεθοδολογία για τον προσδιορισμό του λόγου ηλεκτρικής ενέργειας προς θερμότητα καθορίζεται με Διάταγμα. Εάν ο πραγματικός λόγος ηλεκτρικής ενέργειας/θερμότητας μιας μονάδας συμπαραγωγής δεν είναι γνωστός ή δεν μπορεί να προσδιοριστεί, μπορούν να χρησιμοποιούνται, ιδιαίτερα για στατιστικούς λόγους, οι ακόλουθες πρότυπες τιμές για τις μονάδες τύπου α), β), γ), δ) και ε) που αναφέρονται στο Παράρτημα I, εφόσον η υπολογιζόμενη ηλεκτρική ενέργεια συμπαραγωγής είναι μικρότερη ή ίση με την συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας:

22(α) του 150(I) του 2015.

Τύπος μονάδας	Πρότυπος λόγος ηλεκτρικής ενέργειας/θερμότητας C
Αεριοστρόβιλος συνδυασμένου κύκλου με ανάκτηση θερμότητας	0,95
Ατμοστρόβιλος με αντίθλιψη	0.45
Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης- εξάτμισης	0,45
Αεριοστρόβιλος με ανάκτηση Θερμότητας	0,55
Κινητήρας εσωτερικής καύσης	0,75

(γ) Εάν ένα μερίδιο του ενεργειακού περιεχομένου του καυσίμου που χρησιμοποιείται

στην διαδικασία συμπαραγωγής ανακτάται σε χημικά προϊόντα και ανακυκλώνεται, το μερίδιο αυτό μπορεί να αφαιρείται από την ποσότητα του χρησιμοποιούμενου καυσίμου πριν από τον υπολογισμό της συνολικής απόδοσης που χρησιμοποιείται στα στοιχεία α) και β).

(δ) Η αρμόδια αρχή δύναται να χρησιμοποιεί και άλλες χρονικές περιόδους εκτός του έτους για τους υπολογισμούς στα στοιχεία α) και β) του παρόντος παραρτήματος.

### ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ (Άρθρα 2, 5, 6, 7, 10)

#### Μεθοδολογία για τον προσδιορισμό της απόδοσης της διεργασίας συμπαραγωγής

Οι τιμές που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της απόδοσης της συμπαραγωγής και της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας προσδιορίζονται βάσει της αναμενόμενης ή της πραγματικής λειτουργίας της μονάδας υπό κανονικές συνθήκες χρήσης.

(α) Συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης

Για τον σκοπό του παρόντος Νόμου, η συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης ανταποκρίνεται στα ακόλουθα κριτήρια:

- i η παραγωγή συμπαραγωγής από μονάδες συμπαραγωγής εξασφαλίζει εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, υπολογιζόμενη σύμφωνα με το σημείο β), τουλάχιστον 10% συγκριτικά προς τις τιμές αναφοράς που αντιπροσωπεύουν τη χωριστή παραγωγή θερμικής και ηλεκτρικής ενέργειας
- ii η παραγωγή από μονάδες συμπαραγωγής μικρής κλίμακας και συμπαραγωγής πολύ μικρής κλίμακας που εξασφαλίζει εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας ανεξάρτητα από το ποσοστό της εξοικονόμησης μπορεί να χαρακτηρίζεται ως συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης. Η τιμή κατωφλίου ως ποσοστό για την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας στις μονάδες συμπαραγωγής μικρής κλίμακας και συμπαραγωγής πολύ μικρής κλίμακας οι οποίες θα χαρακτηρίζονται ως συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης καθορίζεται με Διάταγμα. Ο υπολογισμός της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας θα γίνεται σύμφωνα με το σημείο (β).

(β) Υπολογισμός της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας.

Το ποσό της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας που εξασφαλίζεται από την συμπαραγωγή και ορίζεται σύμφωνα με το παράρτημα ΙΙ υπολογίζεται βάσει του ακόλουθου τύπου:

$$PES = \left( 1 - \frac{1}{\frac{CHP_{H\eta}}{Ref_{H\eta}} + \frac{CHP_{E\eta}}{Ref_{E\eta}}} \right) \times 100\%$$

Όπου:

PES Είναι η εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας

CHP<sub>Hη</sub> Είναι η θερμική απόδοση της συμπαραγωγής, η οποία ορίζεται ως ο λόγος της ετήσιας παραγωγής χρήσιμης θερμότητας προς την ποσότητα καυσίμου που χρησιμοποιείται για την παραγωγή του αθροίσματος της παραγόμενης χρήσιμης θερμότητας και της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή.

- Ref Ηη Είναι η τιμή αναφοράς απόδοσης για την χωριστή παραγωγή θερμότητας
- CHPEη Είναι η ηλεκτρική απόδοση της συμπαραγωγής, η οποία ορίζεται ως ο λόγος της ετήσιας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή προς την ποσότητα καυσίμου που χρησιμοποιείται για την παραγωγή του αθροίσματος της παραγόμενης χρήσιμης θερμικής και ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή. Όταν μια μονάδα συμπαραγωγής παράγει μηχανική ενέργεια, η ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή μπορεί να προσανξάνεται κατά μια επιπρόσθετη ποσότητα που αντιπροσωπεύει ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας ισοδύναμη εκείνης της μηχανικής ενέργειας. Το πρόσθετο αυτό στοιχείο δεν δημιουργεί δικαίωμα έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης σύμφωνα με το άρθρο 10.
- Ref Εη Είναι η τιμή αναφοράς απόδοσης για την χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

(γ) Για τις μονάδες συμπαραγωγής πολύ μικρής κλίμακας ο υπολογισμός της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας μπορεί να βασίζεται σε πιστοποιημένα στοιχεία.

(δ) η αρμόδια αρχή δύναται να χρησιμοποιεί και άλλες χρονικές περιόδους εκτός του έτους για τους υπολογισμούς στο στοιχείο β) του παρόντος παραρτήματος.

(ε) Οι εναρμονισμένες τιμές αναφοράς απόδοσης χωριστής παραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας θα καθοριστούν από την Επιτροπή.

**23 του 150(I) του 2015.**

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV**

**[Άρθρο 14Γ(3)]**

**Ανάλυση κόστους-οφέλους**

1. Σκοπός της εκπόνησης αναλύσεων κόστους-οφέλους είναι να παρασχεθεί βάση για τη λήψη αποφάσεων για τον καθορισμό ποιοτικών προτεραιοτήτων όσον αφορά τους περιορισμένους πόρους σε επίπεδο κοινωνίας.

2. Η ανάλυση κόστους-οφέλους μπορεί να καλύπτει αξιολόγηση είτε έργου ή δέσμης έργων για ευρύτερη τοπική, περιφερειακή ή εθνική αξιολόγηση, προκειμένου να προσδιοριστεί η οικονομικώς αποδοτικότερη και επωφελέστερη επιλογή θέρμανσης ή ψύξης για δεδομένη γεωγραφική περιοχή ενόψει του προγραμματισμού στον τομέα της θέρμανσης.

3. Οι αναλύσεις κόστους-οφέλους για τους σκοπούς του άρθρου 14Γ(3) περιλαμβάνουν οικονομική ανάλυση που καλύπτει κοινωνικοοικονομικούς και περιβαλλοντικούς παράγοντες.

394130885

4. Οι αναλύσεις κόστους-οφέλους περιλαμβάνουν τις ακόλουθες ενέργειες και εκτιμήσεις:

(α) Καθορισμός ορίων συστήματος και γεωγραφικών ορίων·

Το πεδίο εφαρμογής των εν λόγω αναλύσεων κόστους-οφέλους καθορίζει το σχετικό ενεργειακό σύστημα. Τα γεωγραφικά όρια καλύπτουν μια κατάλληλη σαφώς προσδιορισμένη γεωγραφική περιοχή, π.χ. συγκεκριμένη περιφέρεια ή αστική περιοχή ώστε να μην επιλέγονται λύσεις που δεν είναι οι βέλτιστες ανά έργο.

(β) Ολοκληρωμένη προσέγγιση των επιλογών ζήτησης και παροχής·

Η ανάλυση κόστους-οφέλους λαμβάνει υπόψη όλους τους σχετικούς πόρους παροχής που είναι διαθέσιμοι εντός των ορίων συστήματος και των γεωγραφικών ορίων, χρησιμοποιώντας τα διαθέσιμα δεδομένα, συμπεριλαμβανομένης της απορριπτόμενης θερμότητας από εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και βιομηχανικές εγκαταστάσεις και ανανεώσιμη ενέργεια, καθώς και τα χαρακτηριστικά και τις τάσεις της ζήτησης για θέρμανση και ψύξη.

327048897

(γ) Διαμόρφωση βασικού σεναρίου

Σκοπός του βασικού σεναρίου είναι να χρησιμεύει ως σημείο αναφοράς, σε σύγκριση με το οποίο αξιολογούνται τα εναλλακτικά σενάρια.

(δ) Διαμόρφωση εναλλακτικών σεναρίων

Εξετάζονται όλες οι σχετικές εναλλακτικές δυνατότητες σε σχέση με το βασικό σενάριο. Σενάρια που δεν είναι εφικτά για τεχνικούς ή οικονομικούς λόγους ή λόγω εθνικών κανόνων ή χρονικών περιορισμών, μπορούν να αποκλείονται στα πρώτα στάδια της ανάλυσης κόστους-οφέλους, εφόσον αυτό αιτιολογείται βάσει προσεκτικών, σαφών και καλά τεκμηριωμένων εκτιμήσεων.

620518982

Μόνο η συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης, η αποδοτική τηλεθέρμανση και τηλεψύξη ή οι επιλογές αποδοτικής ατομικής θέρμανσης και ψύξης, θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη στην ανάλυση κόστους-οφέλους ως εναλλακτικά σενάρια σε σύγκριση με το βασικό σενάριο.

(ε) Μέθοδος για τον υπολογισμό της ωφέλειας στη σχέση κόστους-αποτελέσματος

(i) Το συνολικό μακροπρόθεσμο κόστος και τα οφέλη των επιλογών θέρμανσης και ψύξης αξιολογούνται και συγκρίνονται.

(ii) Κριτήριο αξιολόγησης είναι το κριτήριο της καθαρής παρούσας αξίας (NPV).

(iii) Ο χρονικός ορίζοντας επιλέγεται κατά τρόπο ώστε να περιλαμβάνεται όλο το συναφές κόστος και τα οφέλη των σεναρίων. Παραδείγματος χάριν, για μια μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που λειτουργεί με φυσικό αέριο ο χρονικός ορίζοντας θα μπορούσε να είναι 25 έτη, για ένα σύστημα τηλεθέρμανσης 30 έτη, ενώ για τον εξοπλισμό θέρμανσης όπως οι καυστήρες, 20 έτη.

900936365

(στ) Υπολογισμός και πρόβλεψη τιμών και άλλες υποθέσεις για την οικονομική ανάλυση.

(i) Η αρμόδια αρχή παρέχει υποθέσεις, για το σκοπό των αναλύσεων κόστους-οφέλους, σχετικά με τις τιμές των μειζόνων συντελεστών εισροών και εκροών και το προεξοφλητικό επιτόκιο.

(ii) Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται στην οικονομική ανάλυση για τον υπολογισμό της καθαρής παρούσας αξίας επιλέγεται σύμφωνα με ευρωπαϊκές ή εθνικές κατευθυντήριες γραμμές.

(iii) Η αρμόδια αρχή χρησιμοποιεί εθνικές, ευρωπαϊκές ή διεθνείς προβλέψεις της εξέλιξης των τιμών της ενέργειας, εφόσον αυτό είναι εφικτό στο εθνικό ή/και περιφερειακό/τοπικό πλαίσιο.

264701306

(iv) Οι τιμές που χρησιμοποιούνται στην οικονομική ανάλυση πρέπει να αντικατοπτρίζουν το πραγματικό κοινωνικοοικονομικό κόστος και τα οφέλη και θα πρέπει να περιλαμβάνουν το εξωτερικό κόστος, όπως οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις και οι επιπτώσεις στην υγεία, στο μέτρο του δυνατού, δηλαδή εφόσον υφίσταται ήδη τιμή αγοράς ή όταν περιλαμβάνεται ήδη στην ευρωπαϊκή ή την εθνική νομοθεσία.

(ζ) Οικονομική ανάλυση: Κατάλογος στοιχείων

Για τις οικονομικές αναλύσεις λαμβάνονται υπόψη όλα τα σχετικά οικονομικά στοιχεία.

Η αρμόδια αρχή μπορεί να αξιολογεί και να λαμβάνει υπόψη κατά τη λήψη αποφάσεων το κόστος και την εξοικονόμηση ενέργειας από την αυξημένη ευελιξία στον ενεργειακό εφοδιασμό και από την πλέον βέλτιστη λειτουργία των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένου και του κόστους που αποφεύγεται και της εξοικονόμησης από μειωμένες επενδύσεις υποδομών στην ανάλυση των σεναρίων.

Το κόστος και τα οφέλη που λαμβάνονται υπόψη περιλαμβάνουν τουλάχιστον τα εξής:  
495855212

(i) Οφέλη

- Αξία της παραγωγής προς τον καταναλωτή (θερμότητα και ηλεκτρική ενέργεια).
- Εξωτερικά οφέλη, όπως περιβαλλοντικά και οφέλη υγείας, στο βαθμό του δυνατού.

(ii) Κόστος

- Κόστος κεφαλαίου εγκαταστάσεων και εξοπλισμού.
- Κόστος κεφαλαίου των συνδεδεμένων ενεργειακών δικτύων.
- Μεταβλητό και πάγιο λειτουργικό κόστος.
- Κόστος ενέργειας.
- Κόστος για το περιβάλλον και την υγεία, στο μέτρο του δυνατού.

22547304

219509601

(η) Ανάλυση ευαισθησίας

Περιλαμβάνεται ανάλυση ευαισθησίας ώστε να αξιολογούνται τα κόστη και τα οφέλη έργου ή ομάδας έργων με βάση τις διάφορες τιμές της ενέργειας, τα προεξοφλητικά επιτόκια και άλλους μεταβλητούς συντελεστές που επηρεάζουν ουσιαστικά τα αποτελέσματα των υπολογισμών.

Η αρμόδια αρχή ορίζει την υπεύθυνη αρχή για διενέργεια της ανάλυσης κόστους-οφέλους δυνάμει του άρθρου 14Γ. Η αρμόδια αρχή δύναται να απαιτήσει να διενεργηθεί η οικονομική ανάλυση και η ανάλυση ισολογισμού από αρμόδιες τοπικές, περιφερειακές και εθνικές αρχές ή οι φορείς εκμετάλλευσης μεμονωμένων μονάδων.

Η αρμόδια αρχή παρέχει τις αναλυτικές μεθοδολογίες και υποθέσεις σύμφωνα με το παρόν Παράρτημα και καθορίζουν και δημοσιοποιούν τις διαδικασίες για την οικονομική ανάλυση.

985006988

**23 του 150(I) του 2015.**

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V  
(Άρθρο 14Α)**

**Ανάλυση κόστους-οφέλους εγκατάστασης**

1. Οι αναλύσεις κόστους-οφέλους παρέχουν πληροφορίες για τα μέτρα που αναφέρονται στα άρθρα 14Α και 14Γ:
2. Όταν σχεδιάζεται εγκατάσταση αποκλειστικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή

εγκατάσταση χωρίς ανάκτηση θερμότητας αντιπαραβάλλονται οι σχεδιαζόμενες εγκαταστάσεις ή η σχεδιαζόμενη ανακαίνιση με ισοδύναμη εγκατάσταση η οποία παράγει την ίδια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας ή βιομηχανικής θερμότητας, αλλά ανακτά την απορριπτόμενη θερμότητα και παρέχει θερμότητα μέσω δικτύων συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης ή/και αποδοτικής τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης.

3. Εντός συγκεκριμένων γεωγραφικών ορίων κατά την αξιολόγηση λαμβάνεται υπόψη η σχεδιαζόμενη εγκατάσταση και τα τυχόν υφιστάμενα ή πιθανά σημεία ζήτησης θέρμανσης και ψύξης τα οποία θα μπορούσαν να εφοδιάζονται από αυτήν, λαμβάνοντας υπόψη τις ορθολογικές δυνατότητες (π.χ. τεχνική εφικτότητα και απόσταση).

**556861996**

4. Τα όρια του συστήματος ορίζονται ώστε να περιλαμβάνουν τη σχεδιαζόμενη εγκατάσταση και τα θερμικά φορτία, όπως το/α κτήριο/α και τις βιομηχανικές διαδικασίες. Εντός των εν λόγω ορίων του συστήματος, το συνολικό κόστος παροχής θέρμανσης και ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται και για τις δύο περιπτώσεις και αντιπαραβάλλεται.

5. Στα θερμικά φορτία περιλαμβάνονται τα υφιστάμενα θερμικά φορτία, όπως οι βιομηχανικές εγκαταστάσεις ή τα υφιστάμενα συστήματα τηλεθέρμανσης, και επιπλέον, σε αστικές περιοχές, τα θερμικά φορτία και το κόστος που θα υφίσταντο εάν ένα σύνολο κτηρίων ή τμήμα της πόλης διέθεταν τα ανωτέρω ή/και συνδέονταν σε ένα νέο δίκτυο τηλεθέρμανσης.

6. Η ανάλυση κόστους-οφέλους βασίζεται σε περιγραφή της σχεδιαζόμενης εγκατάστασης και των εγκαταστάσεων που πρόκειται να αντιπαραβληθούν με αυτήν, η οποία καλύπτει την ηλεκτρική και θερμική ικανότητα, κατά περίπτωση, τον τύπο καυσίμου, τη σχεδιαζόμενη χρήση και το σχεδιαζόμενο αριθμό των ωρών λειτουργίας ετησίως, την τοποθεσία και τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας.

7. Για τους σκοπούς της αντιπαραβολής, λαμβάνονται υπόψη η ζήτηση θερμικής ενέργειας και οι τύποι θέρμανσης και ψύξης που χρησιμοποιούνται από τα κοντινά σημεία ζήτησης θερμότητας. Η αντιπαραβολή καλύπτει το κόστος που αφορά την υποδομή της σχεδιαζόμενης εγκατάστασης και των εγκαταστάσεων που πρόκειται να αντιπαραβληθούν.

423755466

8. Οι αναλύσεις κόστους-οφέλους για τους σκοπούς του άρθρου 14Α περιλαμβάνουν οικονομική ανάλυση που καλύπτει ανάλυση ισολογισμού που αντανακλά τις τρέχουσες συναλλαγές ταμειακών ροών από την επένδυση σε μεμονωμένες εγκαταστάσεις και από τη λειτουργία τους.

9. Σχέδια με θετικό πρόσημο κόστους προς όφελος είναι εκείνα των οποίων το άθροισμα των προεξοφλούμενων οφελών στην οικονομική ανάλυση είναι μεγαλύτερο από το άθροισμα του προεξοφλούμενου κόστους (ωφέλεια στη σχέση κόστους-αποτελέσματος).

10. Η αρμόδια αρχή θεσπίζει κατευθυντήριες αρχές για την μέθοδο, τις υποθέσεις και τον χρονικό ορίζοντα της οικονομικής ανάλυσης.

11. Η αρμόδια αρχή ενδέχεται να απαιτεί από τους φορείς εκμετάλλευσης εγκαταστάσεων που είναι υπεύθυνες για τη λειτουργία των εγκαταστάσεων παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας, τις βιομηχανικές εταιρείες, τα δίκτυα τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης, ή άλλα μέρη που επηρεάζονται από τα καθορισμένα όρια συστήματος και γεωγραφικά όρια, να παρέχουν δεδομένα που μπορούν να χρησιμοποιηθούν στην αξιολόγηση του κόστους και των οφελών μεμονωμένης εγκατάστασης.

**513199567**

**23 του 150(I) του 2015.**

## **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ VI**

(Άρθρο 14Γ)

**Δυναμικό απόδοσης στη θέρμανση και την ψύξη**

1. Η συνολική εκτίμηση των εθνικών δυναμικών θέρμανσης και ψύξης που αναφέρονται στο άρθρο 14Γ περιλαμβάνει:

(α) περιγραφή της ζήτησης θέρμανσης και ψύξης,

(β) πρόβλεψη για τον τρόπο με τον οποίον η ζήτηση αυτή θα μεταβληθεί την επόμενη δεκαετία, λαμβάνοντας υπόψη ειδικότερα την εξέλιξη της ζήτησης στα κτίρια και στους διάφορους τομείς της βιομηχανίας,

861993730

(γ) χάρτη της εθνικής επικράτειας, όπου προσδιορίζονται, προστατεύοντας παράλληλα τις ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες:

(i) τα σημεία ζήτησης θέρμανσης και ψύξης, όπου συμπεριλαμβάνονται:

- οι δήμοι και τα αστικά συγκροτήματα με συντελεστή δόμησης τουλάχιστον 0,3, και

- οι βιομηχανικές ζώνες με συνολική ετήσια κατανάλωση ενέργειας για θέρμανση και ψύξη άνω των 20 GWh·

(ii) οι υφιστάμενες και σχεδιαζόμενες υποδομές τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης,

901731848

(iii) τα εν δυνάμει σημεία παροχής θέρμανσης και ψύξης, όπου συμπεριλαμβάνονται:

- οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με συνολική ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας άνω των 20 GWh, και

- οι μονάδες καύσης αποβλήτων,

- οι υφιστάμενες και οι σχεδιαζόμενες εγκαταστάσεις συμπαραγωγής, με χρήση των αναφερομένων στο Παράρτημα Ι τεχνολογιών και οι εγκαταστάσεις τηλεθέρμανσης,

711655676

(δ) προσδιορισμό της ζήτησης θέρμανσης και ψύξης που θα μπορούσε να ικανοποιηθεί με συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης συμπεριλαμβανομένης της οικιστικής συμπαραγωγής πολύ μικρής κλίμακας, καθώς και με τηλεθέρμανση και τηλεψύξη,

(ε) προσδιορισμό του δυναμικού πρόσθετης συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης, ακόμη και με ανακαίνιση των υφιστάμενων εγκαταστάσεων και κατασκευή εγκαταστάσεων νέας γενεάς και βιομηχανικών εγκαταστάσεων ή άλλων μονάδων παραγωγής απορριπτόμενης θερμότητας,

(στ) προσδιορισμό των δυναμικών ενεργειακής απόδοσης των υποδομών τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης,

(ζ) οι στρατηγικές, οι πολιτικές και τα μέτρα που δύνανται να ληφθούν έως το 2020 και έως το 2030 για την πραγμάτωση του δυναμικού που αναφέρεται στην υποπαράγραφο ε) ώστε να καλυφθεί η ζήτηση που αναφέρεται στην υποπαράγραφο δ), όπου συμπεριλαμβάνονται, εφόσον απαιτείται, προτάσεις:

(i) για την αύξηση του μεριδίου της συμπαραγωγής στην παραγωγή θέρμανσης και ψύξης και στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας,

931969642

(ii) για την ανάπτυξη αποδοτικών υποδομών τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης για την προώθηση της ανάπτυξης συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης και της χρήσης θέρμανσης και ψύξης από απορριπτόμενη θερμότητα και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας,

(iii) για να ενθαρρύνεται η τοποθέτηση των νέων εγκαταστάσεων παραγωγής θερμότητας και ηλεκτρικής ενέργειας και των βιομηχανικών μονάδων παραγωγής απορριπτόμενης θερμότητας σε περιοχές όπου η μέγιστη ποσότητα διαθέσιμης απορριπτόμενης θερμότητας ανακτάται για την κάλυψη της υπάρχουσας ή της προβλεπόμενης ζήτησης για θέρμανση και ψύξη,

(iv) για να ενθαρρύνεται η τοποθέτηση των νέων οικιστικών ζωνών ή των νέων βιομηχανικών μονάδων οι οποίες καταναλώνουν θερμότητα κατά τις οικείες διαδικασίες παραγωγής σε περιοχές όπου η διαθέσιμη απορριπτόμενη θερμότητα, όπως ορίζεται στην περιεκτική αξιολόγηση, μπορεί να συμβάλει στην κάλυψη της ζήτησης για θέρμανση και ψύξη. Εν προκειμένω, θα μπορούσαν να περιλαμβάνονται προτάσεις που ευνοούν τη συγκέντρωση πολλών μεμονωμένων μονάδων στην ίδια τοποθεσία προκειμένου να εξασφαλιστεί η βέλτιστη αντιστοιχία μεταξύ ζήτησης και παροχής θέρμανσης και ψύξης,

(v) για να ενθαρρύνεται η σύνδεση των εγκαταστάσεων παραγωγής θερμότητας και ηλεκτρικής ενέργειας, των βιομηχανικών μονάδων παραγωγής απορριπτόμενης θερμότητας, των εγκαταστάσεων καύσης αποβλήτων και άλλων εγκαταστάσεων μετατροπής αποβλήτων σε ενέργεια με το τοπικό δίκτυο τηλεθέρμανσης ή τηλεψύξης,

8271396

(vi) για να ενθαρρύνεται η σύνδεση των οικιστικών ζωνών και των βιομηχανικών μονάδων που καταναλώνουν θερμότητα κατά τις οικείες διαδικασίες παραγωγής με το τοπικό δίκτυο τηλεθέρμανσης ή τηλεψύξης,

(η) το μερίδιο της συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης, το εγκατεστημένο δυναμικό και την πρόοδο που έχει συντελεσθεί βάσει της οδηγίας 2012/27/EK,

(θ) εκτίμηση της αναμενόμενης εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας,

(ι) εκτίμηση των μέτρων δημόσιας στήριξης για θέρμανση και ψύξη, εφόσον υπάρχουν, με αναφορά στον ετήσιο προϋπολογισμό και προσδιορισμό της δυνατότητας ενισχύσεων. Δεν τίθεται η χωριστή κοινοποίηση των καθεστώτων δημόσιας στήριξης σχετικά με την αξιολόγηση των κρατικών ενισχύσεων.

2. Στον βαθμό που κρίνεται σκόπιμο, η περιεκτική αξιολόγηση μπορεί να απαρτίζεται από δέσμη περιφερειακών ή τοπικών σχεδίων και στρατηγικών.

505135178

3. Κατόπιν αιτήματος της Επιτροπής, η αξιολόγηση επικαιροποιείται και κοινοποιείται στην Επιτροπή ανά πενταετία. Η Επιτροπή υποβάλλει παρόμοιο αίτημα τουλάχιστον ένα έτος πριν από τη λήξη της προθεσμίας.

20 του 150(I) του 2015.  
Συνέχιση της ισχύος Κανονισμών και Διαταγμάτων.  
174(I) του 2006  
54(I) του 2012.

**20.** Κανονισμοί και Διατάγματα που έχουν εκδοθεί δυνάμει των διατάξεων του περί Προώθησης της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμου, εξακολουθούν να έχουν ισχύ με βάση τον παρόντα Νόμο [150(I) του 2015] και κάθε πράξη που έχει εκδοθεί δυνάμει αυτών διατηρεί την ισχύ της.