

II

(Πράξεις εγκριθείσες δυνάμει των συνθηκών ΕΚ/Ευρατόμ των οποίων η δημοσίευση δεν είναι υποχρεωτική)

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΕΠΙΤΡΟΠΗ

ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ

της 30ής Ιουνίου 2009

σχετικά με τον καθορισμό σχεδίου τύπου εθνικών σχεδίων δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια με βάση την οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου

[κοινοποιηθείσα υπό τον αριθμό Ε(2009) 5174]

(Κείμενο που παρουσιάζει ενδιαφέρον για τον ΕΟΧ)

(2009/548/ΕΚ)

Η ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ,

ρωση των απαιτήσεων των άρθρων 13 έως 19 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

τη συνθήκη για την ίδρυση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας,

- (2) Σύμφωνα με την οδηγία 2009/28/ΕΚ, έως τις 30 Ιουνίου του έτους 2009 η Επιτροπή πρέπει να υιοθετήσει σχεδίου τύπου εθνικών σχεδίων δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια, όπου περιλαμβάνονται οι ελάχιστες απαιτήσεις του παραρτήματος VI της υπόψη οδηγίας,

την οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Απριλίου 2009, σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ⁽¹⁾, και ιδίως το άρθρο 4 παράγραφος 1 δεύτερο εδάφιο,

ΕΞΕΔΩΣΕ ΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΑΠΟΦΑΣΗ:

Εκτιμώντας τα ακόλουθα:

Άρθρο 1

- (1) Η οδηγία 2009/28/ΕΚ απαιτεί να θεσπιστεί από κάθε κράτος μέλος εθνικό σχέδιο δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια. Στα εν λόγω σχέδια δράσης ορίζονται οι εθνικοί στόχοι των κρατών μελών για το μερίδιο ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που θα καταναλώνεται στις μεταφορές, στην ηλεκτροπαραγωγή και στη θέρμανση και ψύξη το έτος 2020, λαμβανομένων υπόψη των επιπτώσεων άλλων μέτρων πολιτικής που αφορούν την ενεργειακή απόδοση στην τελική κατανάλωση ενέργειας, καθώς και τα κατάλληλα ληπτέα μέτρα για την επίτευξη αυτών των εθνικών συνολικών στόχων, τα οποία περιλαμβάνουν συνεργασία μεταξύ τοπικών, περιφερειακών και εθνικών αρχών, προγραμματισμένες στατιστικές μεταβιβάσεις ή κοινά έργα, εθνικές πολιτικές ανάπτυξης υφιστάμενων πόρων βιομάζας και κινητοποίησης νέων πόρων βιομάζας για διάφορες χρήσεις, και ληπτέα μέτρα για την πλή-

Υιοθετείται το σχεδίου τύπου εθνικών σχεδίων δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια που καθορίζεται στο παράρτημα της παρούσας απόφασης, το οποίο απαιτείται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 4 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

Άρθρο 2

Η παρούσα απόφαση απευθύνεται στα κράτη μέλη.

Βρυξέλλες, 30 Ιουνίου 2009.

Για την Επιτροπή
Andris PIEBALGS
Μέλος της Επιτροπής

⁽¹⁾ ΕΕ L 140 της 5.6.2009, σ. 16.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

	Σελίδα
1. Σύνοψη εθνικής πολιτικής για την ανανεώσιμη ενέργεια	35
2. Αναμενόμενη τελική κατανάλωση ενέργειας, 2010-2020	35
3. Στόχοι ανανεώσιμης ενέργειας και πορείες	39
3.1. Εθνικός συνολικός στόχος	39
3.2. Τομεακοί στόχοι και πορείες	39
4. Μέτρα για την επίτευξη των στόχων	44
4.1. Επισκόπηση όλων των πολιτικών και των μέτρων για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές	44
4.2. Ειδικά μέτρα για την τήρηση των απαιτήσεων των άρθρων 13, 14, 16 και των άρθρων 17 έως 21 της οδηγίας 2009/28/EK	44
4.2.1. Διοικητικές διαδικασίες και χωροταξία (άρθρο 13 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/28/EK)	44
4.2.2. Τεχνικές προδιαγραφές (άρθρο 13 παράγραφος 2 της οδηγίας 2009/28/EK)	45
4.2.3. Κτίρια (άρθρο 13 παράγραφος 3 της οδηγίας 2009/28/EK)	45
4.2.4. Παροχή πληροφοριών (άρθρο 14 παράγραφοι 1, 2 και 4 της οδηγίας 2009/28/EK)	46
4.2.5. Πιστοποίηση εγκαταστάτων (άρθρο 14 παράγραφος 3 της οδηγίας 2009/28/EK)	46
4.2.6. Ανάπτυξη υποδομής για την ηλεκτρική ενέργεια (άρθρο 16 παράγραφοι 1 και 3 έως 6 της οδηγίας 2009/28/EK)	47
4.2.7. Λειτουργία του ηλεκτρικού δικτύου (άρθρο 16 παράγραφοι 2, 7 και 8 της οδηγίας 2009/28/EK)	47
4.2.8. Ένταξη του βιοαερίου στο δίκτυο του φυσικού αερίου (άρθρο 16 παράγραφοι 7, 9 και 10 της οδηγίας 2009/28/EK)	48
4.2.9. Ανάπτυξη υποδομής τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης (άρθρο 16 παράγραφος 11 της οδηγίας 2009/28/EK)	48
4.2.10. Βιοκαύσιμα και άλλα βιοϋγρά – κριτήρια αειφορίας και επαλήθευση συμμόρφωσης (άρθρα 17 έως 21 της οδηγίας 2009/28/EK)	48
4.3. Συστήματα στήριξης για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ηλεκτρική ενέργεια, εφαρμοζόμενα από το κράτος μέλος ή από ομάδα κρατών μελών	49
4.4. Καθεστώτα στήριξης για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στη θέρμανση και στην ψύξη, εφαρμοζόμενο από το κράτος μέλος ή από ομάδα κρατών μελών	51
4.5. Καθεστώτα στήριξης για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στις μεταφορές, εφαρμοζόμενα από τα κράτη μέλη ή από ομάδα κρατών μελών	51
4.6. Ειδικά μέτρα για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από βιομάζα	52
4.6.1. Εφοδιασμός με βιομάζα: εγχωρίως και μέσω εμπορίου	52
4.6.2. Μέτρα για την αύξηση διαθεσιμότητας βιομάζας, λαμβανόμενων υπόψη άλλων χρηστών βιομάζας (τομείς γεωργίας και βασιζόμενοι στη δασοπονία)	55
4.7. Προγραμματισμένη χρήση στατιστικών μεταβιβάσεων μεταξύ κρατών μελών και προγραμματισμένη συμμετοχή σε κοινά έργα με άλλα κράτη μέλη και με τρίτες χώρες	56
4.7.1. Διαδικαστικά θέματα	56
4.7.2. Εκτιμώμενη περίσσεια παραγωγής ανανεώσιμης ενέργειας σε σύγκριση με την ενδεικτική πορεία, η οποία θα μπορούσε να μεταβιβαστεί σε άλλα κράτη μέλη	56
4.7.3. Εκτιμώμενο δυναμικό για κοινά έργα	56
4.7.4. Εκτιμώμενη ζήτηση ανανεώσιμης ενέργειας που πρόκειται να ικανοποιηθεί με παραγωγή όχι εγχώρια	57
5. Εκτιμήσεις	57
5.1. Συνολικό μερίδιο που αναμένεται από κάθε τεχνολογία ανανεώσιμης ενέργειας για την εκπλήρωση των δεσμευτικών στόχων και της ενδεικτικής ενδιάμεσης πορείας για τα μερίδια ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στους τομείς ηλεκτροπαραγωγής, θέρμανσης και ψύξης και μεταφορών	57
5.2. Συνολικό μερίδιο αναμενόμενο από μέτρα ενεργειακής απόδοσης και εξοικονόμησης ενέργειας, ώστε να εκπληρώνονται οι δεσμευτικοί στόχοι για το 2020 και η ενδεικτική ενδιάμεση πορεία για τα μερίδια ενέργειας από ανανεώσιμους πόρους στην ηλεκτρική ενέργεια, τη θέρμανση και ψύξη και τις μεταφορές	61
5.3. Εκτίμηση των επιπτώσεων (προαιρετικό)	61
5.4. Κατάρτιση του εθνικού σχεδίου δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια και επακολούθηση της εφαρμογής του	62

Σχεδιάτυπο εθνικών σχεδίων δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια (ΕΣΔΑΕ)

Η οδηγία 2009/28/EK απαιτεί να υποβάλουν τα κράτη μέλη στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή μέχρι τις 30 Ιουνίου του 2010 εθνικό σχέδιο δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια (ΕΣΔΑΕ - NREAP). Το παρόν αποτελεί σχεδιάτυπο για τα εν λόγω σχέδια δράσης. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 4 της οδηγίας 2009/28/EK, η χρήση αυτού του σχεδιάτυπου είναι υποχρεωτική.

Ο σκοπός του σχεδιάτυπου είναι να διασφαλισθεί ότι τα ΕΣΔΑΕ είναι πλήρη, καλύπτουν όλες τις απαιτήσεις της οδηγίας και είναι συγκρίσιμα μεταξύ τους, καθώς επίσης με τις μελλοντικές ανά διετία εκδόσεις σχετικά με την εφαρμογή της οδηγίας.

Κατά τη συμπλήρωση του σχεδιάτυπου, ζητείται από τα κράτη μέλη να συμμορφώνονται με τους ορισμούς, τους κανόνες υπολογισμού και την ορολογία της οδηγίας 2009/28/EK. Επιπλέον, τα κράτη μέλη ενθαρρύνονται να χρησιμοποιούν τους ορισμούς, τους κανόνες υπολογισμού και την ορολογία του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1099/2008 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου⁽¹⁾.

Συμπληρωματικές πληροφορίες είναι δυνατόν να παρέχονται είτε στην προδιαγραφόμενη συγκρότηση του σχεδίου δράσης είτε με επισύναψη παραρτημάτων.

Τα χωρία με πλάγιους χαρακτήρες έχουν σκοπό να καθοδηγήσουν τα κράτη μέλη στην προετοιμασία του ΕΣΔΑΕ τους. Τα κράτη μέλη μπορούν να απαλείψουν τα χωρία αυτά στο κείμενο του ΕΣΔΑΕ που υποβάλλουν στην Επιτροπή.

Η Επιτροπή υπενθυμίζει στα κράτη μέλη ότι όλα τα εθνικά καθεστώτα στήριξης πρέπει να τηρούν τους κανόνες περί κρατικών ενισχύσεων που προβλέπονται στα άρθρα 87 και 88 της συνθήκης ΕΚ. Η κοινοποίηση των ΕΣΔΑΕ δεν αντικαθιστά κοινοποίηση κρατικής ενίσχυσης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 88 παράγραφος 3 της συνθήκης ΕΚ.

1. ΣΥΝΟΨΗ ΕΘΝΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

Δίδεται σύντομη επισκόπηση της εθνικής πολιτικής για την ανανεώσιμη ενέργεια, με περιγραφή των στόχων της πολιτικής (όπως ασφάλεια εφοδιασμού, περιβαλλοντικά, οικονομικά και κοινωνικά οφέλη) και των κύριων στρατηγικών γραμμών της δράσης.

2. ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗ ΤΕΛΙΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, 2010-2020

Στο κεφάλαιο αυτό ζητούνται από τα κράτη μέλη οι εκτιμήσεις τους όσον αφορά την ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας για όλους τους τύπους ενέργειας (από ανανεώσιμες και από συμβατικές πηγές), συνολικά και για κάθε τομέα, κατά το χρονικό διάστημα μέχρι το έτος 2020.

Οι εκτιμήσεις αυτές πρέπει να λαμβάνουν υπόψη και τις αναμενόμενες επιπτώσεις μέτρων για την ενεργειακή απόδοση και την εξοικονόμηση ενέργειας που αναμένεται ότι θα εισαχθούν κατά το εν λόγω χρονικό διάστημα. Κάτω από την επικεφαλίδα «εκδοχή αναφοράς» πρέπει να περιγραφεί εκδοχή στην οποία λαμβάνονται υπόψη μόνο τα μέτρα ενεργειακής απόδοσης και εξοικονόμησης ενέργειας που έχουν θεσπιστεί πριν από το 2009. Κάτω από την επικεφαλίδα «εκδοχή αυξημένης ενεργειακής απόδοσης» πρέπει να παρουσιαστεί εκδοχή όπου θα λαμβάνονται υπόψη όλα τα μέτρα που πρόκειται να θεσπιστούν από το έτος 2009. Η επεξεργασία των υπόλοιπων μερών του ΕΣΔΑΕ βασίζεται σε αυτή την εκδοχή αυξημένης ενεργειακής απόδοσης.

Ο όρος «κατανάλωση για θέρμανση και ψύξη» πρέπει να νοηθεί ότι σημαίνει την παραδιδόμενη θερμότητα που παράγεται (πωλούμενη θερμότητα), πλέον την τελική κατανάλωση όλων των υπολοίπων βασικών ενεργειακών προϊόντων, με εξαίρεση την ηλεκτρική ενέργεια σε τομείς τελικής χρήσης όπως η βιομηχανία, τα νοικοκυριά, οι υπηρεσίες, η γεωργία, η δασοκομία και η αλιεία. Συνεπώς, η έννοια θέρμανση και ψύξη καλύπτει και την τελική κατανάλωση ενέργειας για διεργασίες. Επίσης, είναι δυνατόν να χρησιμοποιείται για θέρμανση και ψύξη σε τελική κατανάλωση ηλεκτρική ενέργεια, αλλά η ενέργεια αυτή καλύπτεται στο στόχο για την ηλεκτροπαραγωγή, και αυτός είναι ο λόγος για τον οποίο δεν περιλαμβάνεται εδώ.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 παράγραφος 6 της οδηγίας 2009/28/EK, για τη μέτρηση της συμμόρφωσης προς το στόχο για το 2020 και για την ενδιάμεση πορεία πρέπει να θεωρηθεί ότι η ποσότητα ενέργειας που καταναλώνεται στην πολιτική αεροπορία δεν υπερβαίνει το 6,18 % της ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ενέργειας του κράτους μέλους (4,12 % για την Κύπρο και τη Μάλτα). Στον πίνακα είναι δυνατόν να επέλθουν οι ενδεδειγμένες προσαρμογές (εφόσον απαιτείται). Ο σχετικός τρόπος υπολογισμού φαίνεται στο πλαίσιο που ακολουθεί.

⁽¹⁾ ΕΕ L 304 της 14.11.2008, σ. 1.

ΠΛΑΙΣΙΟ – Τρόπος υπολογισμού του «μηχανισμού άνω οριοθέτησης για την πολιτική αεροπορία» στην οδηγία ανανεώσιμης ενέργειας

Υποτίθεται ότι στη χώρα Α το μερίδιο της ενεργειακής κατανάλωσης πολιτικής αεροπορίας (ΕΚΠΑ) στη συνολική ακαθάριστη τελική ενεργειακή κατανάλωση (ΑΤΕΚ) είναι X:

$$X = \text{ΕΚΠΑ} / \text{ΑΤΕΚ}$$

Ας υποτεθεί ότι $X > 6,18 \%$

Στην περίπτωση αυτή το ανώτατο όριο συνεπάγεται ότι για την αξιολόγηση της συμμόρφωσης,

$$\text{ΑΤΕΚ}_{\text{προσαρ}} = \text{ΑΤΕΚ} - \text{ΕΚΠΑ} + \text{ΕΚΠΑ}_{\text{προσαρ}}$$

$$\text{όπου } \text{ΕΚΠΑ}_{\text{προσαρ}} = 0,0618 * \text{ΑΤΕΚ}$$

Δηλαδή

$$\text{ΑΤΕΚ}_{\text{προσαρ}} = \text{ΑΤΕΚ} - \text{ΕΚΠΑ} + 0,0618 * \text{ΑΤΕΚ} =$$

$$= \text{ΑΤΕΚ} - X * \text{ΑΤΕΚ} + 0,0618 * \text{ΑΤΕΚ} =$$

$$= \text{ΑΤΕΚ} * (1,0618 - X)$$

Συνεπώς, η «προσαρμογή» ως ποσοστό % της πραγματικής ΑΤΕΚ και ως συνάρτηση του X είναι

$$\text{Προσαρμογή} = (\text{ΑΤΕΚ} - \text{ΑΤΕΚ}_{\text{προσαρ}}) / \text{ΑΤΕΚ} =$$

$$= X - 0,0618$$

Στην περίπτωση της Κύπρου και της Μάλτας, τα αριθμητικά μεγέθη 6,18 % και 0,0618 πρέπει αντιστοίχως να αντικατασταθούν από τα 4,12 % και 0,0412.

Πίνακας 1

Αναμενόμενη ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας τ... [κράτος μέλος] στη θέρμανση και ψύξη, την ηλεκτροπαραγωγή και τις μεταφορές μέχρι το έτος 2020, λαμβανομένων υπόψη των επιπτώσεων μέτρων ενεργειακής απόδοσης και εξοικονόμησης ενέργειας ⁽²⁾ κατά το χρονικό διάστημα 2010-2020 (κΤΙΠ)

	2005	2010		2011		2012		2013		2014	
	έτος βάσης	εκδοχή αναφο- ράς	αυξημένη ενεργει- ακή απόδοση	εκδοχή αναφο- ράς	αυξημένη ενεργει- ακή απόδοση	εκδοχή αναφο- ράς	αυξημένη ενεργει- ακή απόδοση	εκδοχή αναφο- ράς	αυξημένη ενεργει- ακή απόδοση	εκδοχή αναφο- ράς	αυξημένη ενεργει- ακή απόδοση
1. θέρμανση και ψύξη ⁽¹⁾											
2. ηλεκτροπαραγωγή ⁽²⁾											
3. μεταφορές κατά το άρθρο 3 παράγραφος 4 στοιχείο α) ⁽³⁾											
4. Ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας ⁽⁴⁾											
Οι υπολογισμοί που ακολουθούν απαιτούνται μόνο εάν η τελική κατανάλωση ενέργειας για την πολιτική αεροπορία αναμένεται να υπερβαίνει το 6,18 % (4,12 % για τη Μάλτα και την Κύπρο):											
Τελική κατανάλωση στην πολιτική αεροπορία											
Μείωση για το όριο πολιτικής αερο- πορίας ⁽⁵⁾ κατά το άρθρο 5 παράγρα- φος 6											
Συνολική κατανάλωση μετά τη μείωση για το όριο πολιτικής αεροπορίας											

⁽²⁾ Οι εκτιμήσεις αυτές για την ενεργειακή απόδοση και την εξοικονόμηση ενέργειας είναι συνεπείς με άλλες ανάλογες εκτιμήσεις τις οποίες κοινοποιούν στην Επιτροπή τα κράτη μέλη, κυρίως σε σχέδια δράσης με βάση την οδηγία για τις ενεργειακές υπηρεσίες και την οδηγία για την ενεργειακή απόδοση κτιρίων. Εάν στα εν λόγω σχέδια δράσης χρησιμοποιούνται διαφορετικές μονάδες, πρέπει να προσδιορίζονται οι συντελεστές μετατροπής που εφαρμόζονται.

	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	εκδοχή ανα-φοράς	αυξημένη ενεργειακή απόδοση	εκδοχή ανα-φοράς	αυξημένη ενεργειακή απόδοση	εκδοχή ανα-φοράς	αυξημένη ενεργειακή απόδοση	εκδοχή ανα-φοράς	αυξημένη ενεργειακή απόδοση	εκδοχή ανα-φοράς	αυξημένη ενεργειακή απόδοση	εκδοχή ανα-φοράς	αυξημένη ενεργειακή απόδοση
1. θέρμανση και ψύξη ⁽¹⁾												
2. ηλεκτροπαραγωγή ⁽²⁾												
3. μεταφορές κατά το άρθρο 3 παράγραφος 4 στοιχείο α) ⁽³⁾												
4. Ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας ⁽⁴⁾												

Οι υπολογισμοί που ακολουθούν απαιτούνται μόνο εάν η τελική κατανάλωση ενέργειας για την πολιτική αεροπορία αναμένεται να υπερβαίνει το 6,18 % (4,12 % για τη Μάλτα και την Κύπρο):

Τελική κατανάλωση στην πολιτική αεροπορία												
Μείωση για το όριο πολιτικής αεροπορίας ⁽⁵⁾ κατά το άρθρο 5 παράγραφος 6												
Συνολική κατανάλωση μετά τη μείωση για το όριο πολιτικής αεροπορίας												

⁽¹⁾ Είναι η τελική κατανάλωση ενέργειας όλων των βασικών προϊόντων ενέργειας, εκτός από την ηλεκτρική ενέργεια για σκοπούς άλλους από μεταφορές, πλέον την κατανάλωση θερμότητας για ίδια χρήση σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας και τις θερμικές απώλειες σε δίκτυα (σημεία «2. Ίδια χρήση από εγκατάσταση» και «11. Απώλειες μεταφοράς και διανομής» του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1099/2008 (σ. 23-24).

⁽²⁾ Η ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας είναι η εθνική ακαθάριστη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανόμενης της αυτοπαραγωγής, πλέον εισαγωγές, μείον εξαγωγές.

⁽³⁾ Κατανάλωση μεταφορών, όπως ορίζεται στο άρθρο 3 παράγραφος 4 στοιχείο α) της οδηγίας 2009/28/ΕΚ. Όπως αναφέρεται στο σημείο 3 παράγραφος 4 στοιχείο γ) της οδηγίας 2009/28/ΕΚ, η ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές στις οδικές μεταφορές για αυτό το αριθμητικό δεδομένο πρέπει να πολλαπλασιαστεί επί συντελεστή 2,5.

⁽⁴⁾ Όπως ορίζεται στο άρθρο 2 στοιχείο στ) της οδηγίας 2009/28/ΕΚ. Περιλαμβάνονται η τελική κατανάλωση ενέργειας πλέον απώλειες δικτύου και ίδια χρήση θερμότητας και ηλεκτρικής ενέργειας σε μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας (Σημείωση: δεν περιλαμβάνονται η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για αποθήκευση νερού με άντληση ή για μετατροπή σε ηλεκτρικούς λέβητες ή αντλίες θερμότητας σε μονάδες τηλεθέρμανσης).

⁽⁵⁾ Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 παράγραφος 6, η κατανάλωση για την πολιτική αεροπορία πρέπει να λαμβάνεται υπόψη μόνο μέχρι ποσοστό 6,18 % (μέσος κοινοτικός όρος) και για την Κύπρο και τη Μάλτα μέχρι 4,12 % της ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ενέργειας.

3. ΣΤΟΧΟΙ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΠΟΡΕΙΕΣ

3.1. Εθνικός συνολικός στόχος

Πίνακας 2

Εθνικός συνολικός στόχος για το μερίδιο ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας το έτος 2005 και το έτος 2020 (αριθμητικά δεδομένα λαμβανόμενα από το παράρτημα Ι μέρος Α της οδηγίας 2009/28/ΕΚ)

A. Μερίδιο ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας το έτος 2005 (S2005) (%)	
B. Στόχος ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας το έτος 2020 (S2020) (%)	
Γ. Αναμενόμενη συνολική προσαρμοσμένη κατανάλωση ενέργειας το έτος 2020 (από τον πίνακα 1, τελευταία θέση) (κΤΠΠ)	
Δ. Αναμενόμενη ποσότητα ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που αντιστοιχεί στο στόχο για το έτος 2020 (υπολογίζεται ως B x Γ) (κΤΠΠ)	

Τα κράτη μέλη έχουν τη δυνατότητα επιλογής να εξετάζουν τα μέτρα ευελιξίας των άρθρων 6, 7, 8 και 11 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ με σκοπό να καταστεί μέρος της κατανάλωσής τους σε ανανεώσιμη ενέργεια διαθέσιμο προς καταλογισμό στους στόχους άλλου(-ων) κράτους(-ών) μέλους(-ων) – ή με σκοπό να καταλογιστεί ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές καταναλωθείσα σε άλλο(-α) κράτος(-η) μέλος(-η) σε δικούς τους στόχους. Επί πλέον, έχουν τη δυνατότητα να χρησιμοποιούν φυσικές εισαγωγές από τρίτες χώρες ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 9 και 10 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

Οποιαδήποτε εκτίμηση του δυναμικού ανανεώσιμης ενέργειας της χώρας σας είναι δυνατόν να προσαρτηθεί ως παράρτημα.

Επίσης ως παράρτημα είναι δυνατό να προσαρτηθούν οποιοδήποτε στόχοι ανανεώσιμης ενέργειας σε περιφερειακό επίπεδο ή σε σημαντικές πόλεις ή σε σημαντικές ενεργοβόρες βιομηχανίες που υποστηρίζουν την εκπλήρωση του εθνικού στόχου ανανεώσιμης ενέργειας

3.2. Τομεακοί στόχοι και πορείες

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 4 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ, τα κράτη μέλη πρέπει να ορίζουν τους στόχους τους για το μερίδιο ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές το έτος 2020 στους τομείς:

- θέρμανση και ψύξη,
- ηλεκτροπαραγωγή,
- μεταφορές.

Το σύνολο για τους τρεις τομεακούς στόχους, εκφρασμένο σε αναμενόμενες ποσότητες (κΤΠΠ), καθώς και η προγραμματισμένη χρήση μέτρων ευελιξίας, πρέπει να φθάνουν τουλάχιστον στο ύψος της αναμενόμενης ποσότητας ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που αντιστοιχεί στο στόχο του κράτους μέλους για το έτος 2020 (αναφέρεται στην τελευταία θέση του πίνακα 2).

Επιπροσθέτως, ο στόχος για τις μεταφορές πρέπει να είναι συμβατός με τις απαιτήσεις του άρθρου 3 παράγραφος 4 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ όσον αφορά μερίδιο 10 % της ανανεώσιμης ενέργειας στις μεταφορές. Όμως πρέπει να σημειωθεί ότι ο υπολογισμός της συμμόρφωσης προς τον στόχο του άρθρου 3 παράγραφος 4 διαφέρει από τον υπολογισμό της συμμετοχής των μεταφορών στον συνολικό εθνικό στόχο του κράτους μέλους για την ανανεώσιμη ενέργεια.

Για τον στόχο μεταφορών, και όχι για τον συνολικό στόχο:

- από τα προϊόντα πετρελαίου, μόνο η βενζίνη και το πετρέλαιο ντίζελ καταλογίζονται στον **παρονομαστή**. Αυτό σημαίνει ότι η κηροζίνη/το καύσιμο αεριωθουμένων που χρησιμοποιείται στην πολιτική αεροπορία και το βαρύ πετρέλαιο που χρησιμοποιείται στη ναυτιλία δεν καταλογίζονται (αν και το πετρέλαιο ντίζελ που χρησιμοποιείται από ορισμένες αμαξοστοιχίες και ορισμένα σκάφη εσωτερικής ναυσιπλοΐας καταλογίζεται),
- βιοκαύσιμα από απόβλητα, κατάλοιπα, μη εδωδίες κυτταρινούχες ύλες και λιγνοκυτταρινούχες ύλες καταλογίζονται διπλασιασμένες στον **αριθμητή**,
- ηλεκτροπαραγωγή από ανανεώσιμες πηγές που χρησιμοποιείται σε οδικά οχήματα καταλογίζεται πολλαπλασιασμένη επί 2,5 στον **αριθμητή και στον παρονομαστή**.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παράγραφος 4 στοιχείο γ) της οδηγίας 2009/28/EK, για τον υπολογισμό του μεριδίου της ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές και καταναλίσκεται από ηλεκτροκίνητα οχήματα τα κράτη μέλη μπορούν να επιλέγουν να χρησιμοποιούν είτε το μέσο μερίδιο της ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην Κοινότητα είτε το μερίδιο της ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές στη χώρα τους, όπως μετρήθηκε δύο έτη πριν από το υπό συζήτηση έτος. Για την εκτίμηση του μέσου μεριδίου της ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην Κοινότητα, τα κράτη μέλη έχουν τη δυνατότητα να χρησιμοποιούν τις μελλοντικές εκδοχές που έχουν εκπονηθεί από/για την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ⁽³⁾.

Κατά τον καθορισμό τομεακών στόχων για το έτος 2020, τα κράτη μέλη πρέπει επίσης να περιγράφουν την πορεία που αναμένουν ότι θα ακολουθήσει η ανάπτυξη της χρήσης ανανεώσιμης ενέργειας σε κάθε τομέα μεταξύ 2010 και 2020. Οι τομεακοί στόχοι ανανεώσιμης ενέργειας στην περίπτωση της ηλεκτροπαραγωγής και της θέρμανσης και ψύξης και οι τομεακές πορείες αποτελούν εκτιμήσεις.

Με τον πίνακα 3 ζητείται από τα κράτη μέλη η παροχή των πληροφοριών που αναφέρονται ανωτέρω.

Κατά τη συμπλήρωση του πίνακα, από τα κράτη μέλη ζητείται να προχωρήσουν στη λεπτομερέστερη ανάλυση για την αναμενόμενη χρήση ανανεώσιμης ενέργειας που απαιτείται στον πίνακα 9. Οι πίνακες υπολογισμού 4α και 4β βοηθούν για τη συμπλήρωση του πίνακα 3.

Σύμφωνα με την οδηγία, τα κράτη μέλη οφείλουν να δημοσιεύσουν και να κοινοποιήσουν στην Επιτροπή τις προβλέψεις τους για τη χρησιμοποίηση των μέτρων ευελιξίας έως τις 31 Δεκεμβρίου του 2009. Από τα κράτη μέλη ζητείται να προχωρήσουν στην πρόβλεψη αυτή με συμπλήρωση των σχετικών μερών του πίνακα 4α. Πάντως, δεν ζητείται από τα κράτη μέλη να χρησιμοποιήσουν στα σχέδια δράσης τους τα ίδια αριθμητικά δεδομένα που περιέχονται στα έγγραφα προβλέψεών τους. Ειδικότερα, έχουν τη δυνατότητα προσαρμογής των αριθμητικών δεδομένων υπό το πρίσμα των πληροφοριών που παρέχονται σε έγγραφα προβλέψεων άλλων κρατών μελών.

⁽³⁾ Παραδείγματος χάρι την εκδοχή που αναπτύσσεται στο προσάρτημα 4, σ. 287, στα «Appendixes to Model-based Analysis of the 2008 EU Policy Package on Climate Change and Renewables» (Προσαρτήματα σε μοντελοποιημένη ανάλυση της δέσμης πολιτικών μέτρων της ΕΕ για το 2008 όσον αφορά την κλιματική αλλαγή και τις ανανεώσιμες ενέργειες): http://ec.europa.eu/environment/climat/pdf/climat_action_analysis_appendix.pdf. Στην εκδοχή αυτή, το μέσο μερίδιο ακαθάριστης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ των 27 από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ανέρχεται σε 19,4 %, 24,6 % και 32,4 % αντιστοίχως για τα έτη 2010, 2015 και 2020.

Πίνακας 3

Εθνικός στόχος για το 2020 και εκτιμώμενη πορεία της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στη θέρμανση και ψύξη, στην ηλεκτροπαραγωγή και στις μεταφορές

(Αναμένεται ότι για τη συμπλήρωση του πίνακα 3 θα βοηθήσουν οι πίνακες υπολογισμού 4α και 4β)

(%)

	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
ΑΠΕ-Θ & Ψ ⁽¹⁾												
ΑΠΕ-ΗΕ ⁽²⁾												
ΑΠΕ-Μ ⁽³⁾												
Συνολικό μερίδιο ΑΠΕ ⁽⁴⁾												
Εκ των οποίων από μηχανισμό συνεργασίας ⁽⁵⁾												
Περίσσεια για το μηχανισμό συνεργασίας ⁽⁵⁾												

⁽¹⁾ Μερίδιο ανανεώσιμης ενέργειας στη θέρμανση και ψύξη: ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές για θέρμανση και ψύξη [όπως ορίζεται στο άρθρο 5 παράγραφος 1 στοιχείο β) και στο άρθρο 5 παράγραφος 4 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ], διαιρούμενη διά της ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ενέργειας για θέρμανση και ψύξη. Η γραμμή Α του πίνακα 4α διαίρεται δια της γραμμής 1 του πίνακα 1.

⁽²⁾ Μερίδιο ανανεώσιμης ενέργειας στην ηλεκτρική ενέργεια: ακαθάριστη τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές για ηλεκτρική ενέργεια [όπως ορίζεται στο άρθρο 5 παράγραφος 1 στοιχείο α) και στο άρθρο 5 παράγραφος 3 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ], διαιρούμενη δια της συνολικής ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Η σειρά Β του πίνακα 4α διαίρεται δια της σειράς 2 του πίνακα 1.

⁽³⁾ Μερίδιο ανανεώσιμης ενέργειας μεταφορές: τελική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές καταναλισκόμενη στις μεταφορές [βλέπε άρθρο 5 παράγραφος 1 στοιχείο γ) και άρθρο 5 παράγραφος 5 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ], διαιρούμενη δια της κατανάλωσης στις μεταφορές 1. βενζίνης· 2. πετρελαίου ντίζελ· 3. βιοκαυσίμων χρησιμοποιούμενων στις οδικές και στις σιδηροδρομικές μεταφορές και 4. ηλεκτρικής ενέργειας στις χερσαίες μεταφορές (όπως εκφράζεται στη σειρά 3 του πίνακα 1). Η γραμμή Ι του πίνακα 4β διαίρεται δια της σειράς 3 του πίνακα 1.

⁽⁴⁾ Μερίδιο ανανεώσιμης ενέργειας στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας. Η σειρά Ζ του πίνακα 4α διαίρεται δια της σειράς 4 του πίνακα 1.

⁽⁵⁾ Ως ποσοστό του συνολικού μεριδίου ΑΠΕ.

Κατά το μέρος Β του παραρτήματος Ι της οδηγίας (S = μερίδιο)			2011-2012	2013-2014	2015-2016	2017-2018		2020
			$S_{2005} + 20\%$ ($S_{2020}-S_{2005}$)	$S_{2005} + 30\%$ ($S_{2020}-S_{2005}$)	$S_{2005} + 45\%$ ($S_{2020}-S_{2005}$)	$S_{2005} + 65\%$ ($S_{2020}-S_{2005}$)		S_{2020}
ΑΠΕ, ελάχιστη διαδρομή ⁽¹⁾								
ΑΠΕ, μέγιστη διαδρομή (κΤΠ)								

⁽¹⁾ Όπως ορίζεται στο παράρτημα Ι.Β της οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

Πίνακας 4α

Πίνακας υπολογισμού για το μερίδιο της ανανεώσιμης ενέργειας κάθε τομέα στην τελική κατανάλωση ενέργειας

(κΤΠΠ)

	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
A. Αναμενόμενη ακαθάριστη τελική κατανάλωση ΑΠΕ για θέρμανση και ψύξη												
B. Αναμενόμενη ακαθάριστη τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ												
Γ. Αναμενόμενη τελική κατανάλωση ενέργειας από ΑΠΕ στις μεταφορές												
Δ. Αναμενόμενη συνολική κατανάλωση ΑΠΕ ⁽¹⁾												
Ε. Αναμενόμενη μεταβίβαση ΑΠΕ προς άλλα κράτη μέλη												
ΣΤ. Αναμενόμενη μεταβίβαση ΑΠΕ από άλλα κράτη μέλη και τρίτες χώρες												
Ζ. Αναμενόμενη κατανάλωση ΑΠΕ προσαρμοσμένη για στόχο (Δ) - (Ε) + (ΣΤ)												

⁽¹⁾ Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ, το αέριο, η ηλεκτρική ενέργεια και το υδρογόνο που προέρχονται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας λαμβάνονται υπόψη μόνο μία φορά. Δεν επιτρέπεται διπλός καταλογισμός.

Πίνακας 4β

Πίνακας υπολογισμού της ανανεώσιμης ενέργειας στο μερίδιο των μεταφορών

(κΤΠΠ)

	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Η. Αναμενόμενη κατανάλωση ΑΠΕ στις μεταφορές ⁽¹⁾												
Θ. Αναμενόμενη ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ στις οδικές μεταφορές ⁽²⁾												
Ι. Αναμενόμενη κατανάλωση βιοκαυσίμων από απόβλητα, κατάλοιπα, μη εδωδίες κυτταρινούχες και λιγνοκυτταρινούχες ύλες στις μεταφορές ⁽²⁾												
ΙΑ. Αναμενόμενο μερίδιο ΑΠΕ στις μεταφορές για το στόχο ΑΠΕ - Μ: $(I) + (2,5-1) \times (H) + (2-1) \times (\Theta)$												

⁽¹⁾ Περιέχονται όλες οι ΑΠΕ που χρησιμοποιούνται σε μεταφορές, περιλαμβανομένων της ηλεκτρικής ενέργειας, του υδρογόνου και του αερίου από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, και εξαιρουμένων των βιοκαυσίμων που δεν πληρούν τα κριτήρια αειφορίας (βλέπε άρθρο 5 παράγραφος 1 τελευταίο εδάφιο). Εδώ εξειδικεύονται οι πραγματικές τιμές χωρίς χρήση των συντελεστών πολλαπλασιασμού.

⁽²⁾ Εδώ εξειδικεύονται οι πραγματικές τιμές χωρίς χρήση των συντελεστών πολλαπλασιασμού.

4. ΜΕΤΡΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΠΙΤΕΥΞΗ ΤΩΝ ΣΤΟΧΩΝ

4.1. Επισκόπηση όλων των πολιτικών και των μέτρων για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές

Πίνακας 5

Επισκόπηση όλων των πολιτικών και των μέτρων

Όνομα και στοιχεία αναφοράς του μέτρου	Τύπος μέτρου (*)	Αναμενόμενο αποτέλεσμα (**)	Στοχευόμενη ομάδα ή/και δραστηριότητα (***)	Υφίσταται ή έχει προγραμματιστεί	Ημερομηνίες έναρξης και περάτωσης του μέτρου
1.					
2.					
3.					
...					

(*) Αναφέρεται αν το μέτρο είναι (κατά κύριο λόγο) ρυθμιστικό, χρηματοοικονομικό ή ήπιου τύπου (π.χ. ενημερωτική εκστρατεία).

(**) Συνίσταται το αναμενόμενο αποτέλεσμα σε μεταβολή συμπεριφοράς, σε εγκαταστημένη δυναμικότητα (MW· τόνοι/έτος), σε παραγωγή ενέργειας (κΤΠΠ);

(***) Ποια είναι τα στοχευόμενα πρόσωπα: επενδυτές, τελικοί καταναλωτές, δημόσια διοίκηση, μελετητές, αρχιτέκτονες, εγκαταστάτες κ.λπ.; Ή ποια είναι η στοχευόμενη δραστηριότητα/ο στοχευόμενος τομέας: παραγωγή βιοκαυσίμου, ενεργειακή χρήση ζωικής κοπριάς κ.λπ.);

4.2. Ειδικά μέτρα για την τήρηση των απαιτήσεων των άρθρων 13, 14, 16 και των άρθρων 17 έως 21 της οδηγίας 2009/28/EK

4.2.1. Διοικητικές διαδικασίες και χωροταξικός σχεδιασμός (άρθρο 13 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/28/EK)

Στην απάντηση των ερωτήσεων που ακολουθούν, ζητείται από τα κράτη μέλη να εξηγήσουν τους υφιστάμενους εθνικούς, περιφερειακούς και τοπικούς κανόνες που αφορούν τις διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης που εφαρμόζονται για μονάδες και συναφή δικτυακή υποδομή μεταφοράς και διανομής για την ηλεκτροπαραγωγή, τη θέρμανση ή την ψύξη από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, και τη διεργασία μετασχηματισμού της βιομάζας σε βιοκαύσιμα ή άλλα ενεργειακά προϊόντα. Σε περιπτώσεις κατά τις οποίες είναι αναγκαία η λήψη περαιτέρω μέτρων για να εξασφαλιστεί ότι οι διαδικασίες είναι αναλογικές και αναγκαίες, ζητείται από τα κράτη μέλη να περιγράψουν επίσης προγραμματισμένες αναθεωρήσεις, αναμενόμενα αποτελέσματα καθώς και να αναφέρουν την αρχή που είναι αρμόδια για την εκτέλεση των αναθεωρήσεων αυτών. Όταν πρόκειται για πληροφορίες που αφορούν συγκεκριμένη τεχνολογία, αυτό πρέπει να επισημαίνεται. Επίσης, σε περιπτώσεις που περιφερειακές/τοπικές αρχές διαδραματίζουν ουσιαστικό ρόλο, παρέχονται σχετικές εξηγήσεις.

α) Κατάλογος υφιστάμενης εθνικής και, εφόσον υφίσταται, περιφερειακής νομοθεσίας για τις διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης, αδειοδότησης και για τον χωροταξικό σχεδιασμό, η οποία εφαρμόζεται για μονάδες και τη συναφή δικτυακή υποδομή μεταφοράς και διανομής;

β) Αρμόδιο(-α) υπουργείο(-α)/αρμόδια(-ες) αρχή(-ές) και σχετικές αρμοδιότητες στον αντίστοιχο τομέα;

γ) Προβλεπόμενη αναθεώρηση για τη λήψη των ενδεδειγμένων μέτρων που περιγράφονται στο άρθρο 13 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/28/EK μέχρι τις: [ημερομηνία]

δ) Περιλήψη υφιστάμενων και προγραμματισμένων μέτρων σε περιφερειακό/τοπικό επίπεδο (εφόσον υπάρχουν):

ε) Υπάρχουν περιττά εμπόδια ή δυσανάλογες απαιτήσεις που έχουν εντοπιστεί όσον αφορά τις διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης που εφαρμόζονται για μονάδες και συναφή δικτυακή υποδομή μεταφοράς και διανομής για την ηλεκτροπαραγωγή, τη θέρμανση και ψύξη από ανανεώσιμες πηγές και για τις διεργασίες μετασχηματισμού βιομάζας προς βιοκαύσιμα ή άλλα ενεργειακά προϊόντα; Εάν υπάρχουν, ποια είναι;

στ) Ποιο επίπεδο διοίκησης (τοπικό, περιφερειακό και εθνικό) είναι αρμόδιο για την έγκριση, την πιστοποίηση και την αδειοδότηση εγκαταστάσεων ανανεώσιμης ενέργειας και για τον χωροταξικό σχεδιασμό; (Εάν εξαρτάται από τον τύπο εγκατάστασης, να αναφερθεί.) Εάν εμπλέκονται περισσότερα από ένα επίπεδα, πώς πραγματοποιείται ο συντονισμός μεταξύ των διάφορων επιπέδων; Πώς θα βελτιωθεί μελλοντικά ο συντονισμός μεταξύ διάφορων αρμόδιων αρχών;

ζ) Πώς διασφαλίζεται η διαθεσιμότητα περιεκτικής πληροφόρησης σχετικά με την εξέταση αιτήσεων έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης και για την παροχή βοήθειας σε αιτούντες; Τι είδους πληροφορίες και βοήθεια είναι διαθέσιμες σε δυνητικούς αιτούντες όσον αφορά τις αιτήσεις τους για νέες εγκαταστάσεις ανανεώσιμης ενέργειας;

η) Πώς διευκολύνεται ο οριζόντιος συντονισμός μεταξύ διάφορων διοικητικών οργάνων, αρμόδιων για τα διάφορα μέρη της άδειας; Πόσες φάσεις διαδικασίας απαιτούνται για τη λήψη της τελικής έγκρισης/κάθε απαιτούμενης άδειας; Υπάρχει μονοαπευθυντική θυρίδα για το συντονισμό όλων των φάσεων; Ανακοινώνονται εκ των προτέρων χρονοδιαγράμματα για τη διεκπεραίωση των αιτήσεων; Ποιος ο μέσος χρόνος για τη λήψη απόφασης σχετικά με την αίτηση;

- θ) Λαμβάνονται υπόψη κατά τις διαδικασίες έγκρισης οι ιδιαιτερότητες των διάφορων τεχνολογιών ανανεώσιμης ενέργειας; Εάν ναι, να περιγραφεί ο τρόπος. Εάν όχι, προβλέπεται να λαμβάνονται υπόψη μελλοντικά;
- ι) Υπάρχουν ειδικές διαδικασίες, παραδείγματος χάρι απλή γνωστοποίηση, για μικρές, αποκεντρωμένες εγκαταστάσεις (όπως ηλιακοί συλλέκτες σε κτίρια ή λέβητες βιομάζας σε κτίρια); Εάν ναι, να περιγραφούν οι φάσεις της διαδικασίας. Είναι οι κανόνες δημοσιοποιημένοι και διαθέσιμοι στους πολίτες; Πού δημοσιεύονται; Προγραμματίζεται η εισαγωγή απλουστευμένων διαδικασιών γνωστοποίησης μελλοντικά; Εάν ναι, για ποιους τύπους εγκαταστάσεων/συστήματος; (Είναι δυνατή η καταμέτρηση καθαρής ενέργειας);
- ια) Πού δημοσιεύεται το ποσό των τελών των σχετικών με αιτήσεις για έγκριση/άδειες κάθε είδους όσον αφορά νέες εγκαταστάσεις; Είναι τα τέλη συσχετισμένα προς τις διοικητικές δαπάνες χορήγησης των αδειών αυτών; Υπάρχει σχέδιο αναθεώρησης αυτών των τελών;
- ιβ) Υπάρχει επίσημη καθοδήγηση προς τοπικά και περιφερειακά διοικητικά όργανα, όσον αφορά τον προγραμματισμό, τη μελέτη, την κατασκευή και την ανακαίνιση βιομηχανικών και οικιστικών περιοχών, σχετικά με την εγκατάσταση εξοπλισμού και συστημάτων που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για την ηλεκτροπαραγωγή καθώς και τη θέρμανση και ψύξη, περιλαμβανομένων της τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης; Εφόσον δεν υπάρχει επίσημη καθοδήγηση ή η υπάρχουσα είναι ανεπαρκής, πώς και πότε θα αντιμετωπιστεί αυτή η ανάγκη;
- ιγ) Υπάρχει ειδική κατάρτιση για υπάλληλους χειριζόμενους διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης εγκαταστάσεων ανανεώσιμης ενέργειας;

4.2.2. Τεχνικές προδιαγραφές (άρθρο 13 παράγραφος 2 της οδηγίας 2009/28/EK)

- α) Για την υπαγωγή τους σε καθεστώς στήριξης, πρέπει οι τεχνολογίες ανανεώσιμης ενέργειας να πληρούν ορισμένα ποιοτικά πρότυπα; Εάν ναι, να αναφερθούν οι εγκαταστάσεις και τα ποιοτικά πρότυπα. Πρόκειται για εθνικά ή περιφερειακά πρότυπα που υπερβαίνουν τα ευρωπαϊκά πρότυπα;

4.2.3. Κτίρια (άρθρο 13 παράγραφος 3 της οδηγίας 2009/28/EK)

Αν σημειωθεί ότι, όταν αναφέρεται η αύξηση της χρήσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε κτίρια, δεν πρέπει να λαμβάνεται υπόψη ο εφοδιασμός με ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές του εθνικού δικτύου. Στην προκειμένη περίπτωση το επίκεντρο αποτελεί η αύξηση του τοπικού εφοδιασμού μεμονωμένων κτιρίων με θερμότητα ή/και ηλεκτρική ενέργεια. Επίσης, θα μπορούσε να ληφθεί υπόψη η απευθείας παροχή θερμότητας ή ψύξης σε κτίρια μέσω τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης.

- α) Αναφορά σε υφιστάμενη εθνική και περιφερειακή νομοθεσία (εφόσον υπάρχει) και περίληψη τοπικής νομοθεσίας σχετικής με την αύξηση του μεριδίου ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στον τομέα των κτιρίων;
- β) Αρμόδιο(-α) υπουργείο(-α)/αρμόδια(-ες) αρχή(-ές):
- γ) Αναθεώρηση κανόνων, ενδεχομένως, προγραμματισμένη μέχρι τις: [ημερομηνία]
- δ) Περίληψη των υφιστάμενων και προγραμματισμένων μέτρων σε περιφερειακό/τοπικό επίπεδο:
- ε) Υφίστανται σε κανονισμούς και κώδικες για κτίρια ελάχιστα επίπεδα για τη χρήση ανανεώσιμης ενέργειας; Σε ποιες γεωγραφικές περιοχές υπάρχουν και σε τι συνίστανται αυτές οι απαιτήσεις; (Να δοθεί συνοπτική περιγραφή). Ειδικότερα, ποια μέτρα έχουν ενσωματωθεί σε αυτούς τους κώδικες, ώστε να διασφαλίζεται ότι θα αυξηθεί το μερίδιο ανανεώσιμης ενέργειας χρησιμοποιούμενης στον κτιριακό τομέα; Ποια είναι τα μελλοντικά σχέδια όσον αφορά αυτές τις απαιτήσεις/αυτά τα μέτρα;
- στ) Ποια η προβλεπόμενη αύξηση της χρήσης ανανεώσιμης ενέργειας σε κτίρια μέχρι το έτος 2020; (Αν είναι δυνατόν, να γίνει διαφοροποίηση μεταξύ κατοικιών - «μονοκατοικίες» και «πολυκατοικίες», εμπορικών καταστημάτων, δημόσιων καταστημάτων και βιομηχανιών.) (Για να απαντήσετε στην ερώτηση αυτή μπορείτε να χρησιμοποιήσετε πίνακα, όπως ο πίνακας 6 που ακολουθεί. Τα δεδομένα είναι δυνατόν να δίδονται ανά έτος, ή για επιλεγμένα έτη. Πρέπει να περιλαμβάνονται η θέρμανση και ψύξη καθώς και η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.)

Πίνακας 6

Εκτιμώμενο μερίδιο ανανεώσιμης ενέργειας στον τομέα των κτιρίων

(%)

	2005	2010	2015	2020
Κατοικίες				
Εμπορικά καταστήματα				
Δημόσια καταστήματα				
Βιομηχανίες				
Σύνολο				

- ζ) Έχουν ληφθεί υπόψη στην εθνική πολιτική υποχρεώσεις όσον αφορά ελάχιστα επίπεδα ανανεώσιμης ενέργειας σε νέα και πρόσφατα ανακαινισμένα κτίρια; Εάν ναι, ποια είναι τα σχετικά επίπεδα; Εάν όχι, πώς θα αξιοποιηθούν μέχρι το έτος 2015 οι δυνατότητες που προσφέρει αυτή η πολιτική επιλογή;
- η) Να περιγραφούν προγράμματα για τη διασφάλιση του υποδειγματικού ρόλου των δημόσιων κτιρίων σε εθνικό, περιφερειακό και τοπικό επίπεδο με χρήση εγκαταστάσεων ανανεώσιμης ενέργειας ή με την ανάδειξη τους ως κτιρίων μηδενικής ενέργειας από το έτος 2012 και μετά. (Να ληφθούν υπόψη οι απαιτήσεις με βάση την οδηγία για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων.)
- θ) Πώς προωθούνται οι τεχνολογίες ανανεώσιμης ενέργειας με υψηλή ενεργειακή απόδοση στα κτίρια; [Μέτρα του είδους αυτού μπορεί να αφορούν λέβητες βιομάζας, αντλίες θερμότητας και ηλιακό θερμικό εξοπλισμό που πληρούν τις απαιτήσεις οικολογικής σήμανσης ή άλλων προτύπων που έχουν αναπτυχθεί σε εθνικό ή κοινοτικό επίπεδο (βλέπε κείμενο άρθρου 13 παράγραφος 6).]

4.2.4. Παροχή πληροφοριών (άρθρο 14 παράγραφοι 1, 2 και 4 της οδηγίας 2009/28/EK)

Πρέπει να περιγράφονται τρέχουσες και μελλοντικές εξορμήσεις και προγράμματα ενημέρωσης και ευαισθητοποίησης καθώς και προγραμματισμένες αναθεωρήσεις και αναμενόμενα αποτελέσματα. Επίσης τα κράτη μέλη οφείλουν να γνωστοποιήσουν την αρμόδια αρχή που θα παρακολουθεί και θα αναθεωρεί τα αποτελέσματα των προγραμμάτων. Σε περιπτώσεις που περιφερειακές/τοπικές αρχές επίσης διαδραματίζουν ουσιαστικό ρόλο, ο ρόλος αυτός αναφέρεται και περιγράφεται συνοπτικά.

- α) Αναφορά σε υφιστάμενη εθνική ή/και περιφερειακή νομοθεσία (αν υπάρχει) όσον αφορά απαιτήσεις παροχής πληροφοριών σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 14 της οδηγίας 2009/28/EK:
- β) Αρμόδιο(-α) όργανο(-α) για τη διάδοση πληροφοριών σε εθνικό/περιφερειακό/τοπικό επίπεδο:
- γ) Περίληψη των υφιστάμενων και προγραμματισμένων μέτρων σε περιφερειακό/τοπικό επίπεδο (εφόσον υπάρχουν):
- δ) Να αναφερθεί ο τρόπος με τον οποίο καθίστανται διαθέσιμες σε όλους τους ενδιαφερομένους (καταναλωτές, κατασκευαστές, εγκαταστάτες, αρχιτέκτονες, προμηθευτές συναφούς εξοπλισμού και οχημάτων) οι πληροφορίες σχετικά με υποστηρικτικά μέτρα για τη χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην ηλεκτροπαραγωγή, τη θέρμανση και ψύξη και στις μεταφορές. Ποιος είναι υπεύθυνος για την ορθότητα και τη δημοσίευση αυτών των πληροφοριών; Υπάρχουν ειδικές πηγές πληροφόρησης για τις διάφορες ομάδες-στόχους, όπως τελικούς καταναλωτές, κατασκευαστές, διαχειριστές ακίνητης περιουσίας, κτηματομεσίτες, εγκαταστάτες, αρχιτέκτονες, κατόχους γεωργικών εκμεταλλεύσεων, προμηθευτές εξοπλισμού που χρησιμοποιεί ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, δημόσια διοίκηση; Υφίσταται ήδη εκστρατείες ενημέρωσης ή μόνιμα κέντρα ενημέρωσης, ή έχουν προγραμματιστεί για το μέλλον;
- ε) Ποιος είναι υπεύθυνος για τη δημοσίευση πληροφοριών σχετικά με τα καθαρά οφέλη, το κόστος και την ενεργειακή απόδοση του εξοπλισμού και των συστημάτων που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για θέρμανση, ψύξη και ηλεκτροπαραγωγή; (Ο προμηθευτής του εξοπλισμού ή του συστήματος, δημόσιο όργανο, ή άλλος;)
- στ) Πώς παρέχεται σε μελετητές και αρχιτέκτονες καθοδήγηση που θα τους βοηθήσει στην ορθή εξέταση του βέλτιστου συνδυασμού ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, τεχνολογιών υψηλής απόδοσης και τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης κατά τον προγραμματισμό, τη μελέτη, την κατασκευή και την ανακαίνιση βιομηχανικών ή οικιστικών περιοχών; Ποιος είναι υπεύθυνος γι' αυτό;
- ζ) Να περιγραφούν τα υφιστάμενα και προγραμματισμένα προγράμματα ενημέρωσης, ευαισθητοποίησης και κατάρτισης για πολίτες σχετικά με τα οφέλη και τα πρακτικά πλεονεκτήματα της ανάπτυξης και χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Ποιος είναι ο ρόλος των περιφερειακών και τοπικών παραγόντων στη μελέτη και τη διαχείριση αυτών των προγραμμάτων;

4.2.5. Πιστοποίηση εγκαταστατών (άρθρο 14 παράγραφος 3 της οδηγίας 2009/28/EK)

- α) Αναφορά σε υφιστάμενη εθνική ή/και περιφερειακή νομοθεσία (εάν υπάρχει) όσον αφορά την πιστοποίηση ή ισοδύναμα συστήματα βεβαίωσης καταλληλότητας (χαρακτηρισμού) για εγκαταστάτες, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 14 παράγραφος 3 της οδηγίας 2009/28/EK:
- β) Όργανο(-α) αρμόδιο(-α) όσον αφορά τη σύσταση και την έγκριση μέχρι το έτος 2012 συστημάτων πιστοποίησης/βεβαίωσης καταλληλότητας για εγκαταστάτες μικρών λεβήτων βιομάζας και εστιών, ηλιακών φωτοβολταϊκών και ηλιακών θερμικών συστημάτων, γεωθερμικών συστημάτων μικρού βάθους και αντλιών θερμότητας:
- γ) Υπάρχουν τέτοιου είδους συστήματα πιστοποίησης/βεβαίωσης καταλληλότητας; Εάν ναι, να περιγραφούν.
- δ) Υπάρχουν για τα συστήματα αυτά πληροφορίες διαθέσιμες στο κοινό; Υπάρχουν δημοσιευμένοι κατάλογοι πιστοποιημένων ή αναγνωρισμένων εγκαταστατών; Εάν ναι πού; Υπάρχουν άλλα συστήματα αποδεκτά ως ισοδύναμα προς το εθνικό/περιφερειακό σύστημα;
- ε) Περίληψη υφιστάμενων και προγραμματισμένων μέτρων σε περιφερειακό/τοπικό επίπεδο (εφόσον υπάρχουν).

4.2.6. Ανάπτυξη υποδομής για την ηλεκτρική ενέργεια (άρθρο 16 παράγραφοι 1 και 3 έως 6 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ)

Εκτός από την υφιστάμενη κατάσταση και την ήδη υφιστάμενη νομοθεσία, πρέπει να περιγραφούν μελλοντικές ενέργειες, προγραμματισμένες αναθεωρήσεις, σχετικά αρμόδια όργανα καθώς και αναμενόμενα αποτελέσματα.

- α) Αναφορά σε υφιστάμενη εθνική νομοθεσία όσον αφορά απαιτήσεις σχετικές με τα ενεργειακά δίκτυα (άρθρο 16):
- β) Πώς εξασφαλίζεται ότι τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής θα αναπτυχθούν έτσι ώστε να ενσωματωθεί η στοχευόμενη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές με ταυτόχρονη διατήρηση της ασφαλούς λειτουργίας του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας; Πώς περιλαμβάνεται η απαίτηση αυτή στον περιοδικό προγραμματισμό δικτύου των φορέων εκμετάλλευσης μεταφοράς και διανομής;
- γ) Ποιος θα είναι ο ρόλος των ευφύων δικτύων, των εργαλείων τεχνολογίας πληροφοριών και των μέσων αποθήκευσης; Πώς θα διασφαλιστεί η ανάπτυξη τους;
- δ) Έχει προγραμματιστεί η ενίσχυση της ικανότητας διασύνδεσης με γειτονικές χώρες; Εάν ναι, ποιοι είναι οι διασυνδεδεμένοι, για ποια ικανότητα και μέχρι πότε;
- ε) Πώς αντιμετωπίζεται η επιτάχυνση των διαδικασιών έγκρισης υποδομής δικτύου; Ποια η τρέχουσα κατάσταση και ο μέσος χρόνος για τη χορήγηση έγκρισης; Πώς θα βελτιωθεί η κατάσταση; (Να αναφερθούν η υφιστάμενη κατάσταση και η νομοθεσία, οι συμφορήσεις που έχουν εντοπιστεί και τα σχέδια εκσυγχρονισμού της διαδικασίας με χρονικό πλαίσιο εφαρμογής και αναμενόμενα αποτελέσματα.)
- στ) Πώς διασφαλίζεται ο συντονισμός μεταξύ έγκρισης υποδομής δικτύου και άλλων διαδικασιών διοικητικού προγραμματισμού;
- ζ) Προβλέπονται δικαιώματα προτεραιότητας σύνδεσης ή εφεδρική ικανότητα σύνδεσης για νέες εγκαταστάσεις που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές;
- η) Υπάρχουν εγκαταστάσεις με ανανεώσιμες πηγές έτοιμες να συνδεθούν επιγραμμικά, οι οποίες όμως δεν έχουν ακόμη συνδεθεί λόγω περιορισμών ικανότητας του δικτύου; Εάν συμβαίνει αυτό, να αναφερθούν τα μέτρα που λαμβάνονται για την επίλυσή του και το σχετικό χρονικό πλαίσιο.
- θ) Έχουν καταρτίσει και δημοσιεύσει οι φορείς εκμετάλλευσης του συστήματος μεταφοράς και διανομής τους κανόνες σχετικά με τον επιμερισμό και την ανάληψη των δαπανών για τις τεχνικές προσαρμογές του δικτύου; Εάν ναι, πού; Πώς διασφαλίζεται ότι οι κανόνες αυτοί βασίζονται σε αντικειμενικά, διαφανή και αμερόληπτα κριτήρια; Υπάρχουν ειδικοί κανόνες για παραγωγούς εγκαταστημένους σε απόκεντρες περιοχές και σε περιοχές με χαμηλή πυκνότητα πληθυσμού; (Οι κανόνες ανάληψης δαπάνης καθορίζουν το μέρος των δαπανών που καλύπτεται από τη μονάδα παραγωγής που επιθυμεί να συνδεθεί και το μέρος που καλύπτεται από τον φορέα εκμετάλλευσης του συστήματος μεταφοράς και διανομής. Οι κανόνες επιμερισμού δαπάνης ορίζουν τον τρόπο με τον οποίο η αναγκαία δαπάνη πρέπει να κατανέμεται μεταξύ παραγωγών που συνδέθηκαν μεταγενέστερα και οι οποίοι επωφελούνται όλοι από τις ίδιες βελτιώσεις ή νέες γραμμές.)
- ι) Να περιγραφεί ο τρόπος με τον οποίο οι δαπάνες σύνδεσης και τεχνικής προσαρμογής καταλογίζονται σε παραγωγούς ή/και φορείς εκμετάλλευσης συστήματος μεταφοράς ή/και διανομής. Πώς μπορούν οι φορείς εκμετάλλευσης να ανακτήσουν αυτές τις επενδυτικές δαπάνες; Έχει προγραμματιστεί μελλοντικά τροποποίηση των εν λόγω κανόνων ανάληψης δαπανών; Ποιες μεταβολές προβλέπεται και ποια αποτελέσματα αναμένονται; (Υπάρχουν διάφορες εναλλακτικές λύσεις για τον επιμερισμό των δαπανών σύνδεσης στο δίκτυο. Τα κράτη μέλη ενδέχεται να επιλέξουν μία από αυτές ή συνδυασμό τους. Σύμφωνα με τη χρέωση «βάθους» των δαπανών σύνδεσης, ο κατασκευαστής της εγκατάστασης που παράγει ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές επωμίζεται διάφορες δαπάνες σχετικές με την υποδομή δικτύου (σύνδεση στο δίκτυο, βελτίωση του δικτύου, και επέκταση). Άλλη προσέγγιση αποτελεί η «ρηχή» χρέωση δαπανών σύνδεσης, που σημαίνει ότι ο κατασκευαστής επωμίζεται μόνο τις δαπάνες σύνδεσης στο δίκτυο, αλλά όχι τις δαπάνες βελτίωσης και επέκτασης (αυτές ενσωματώνονται στα τιμολόγια δικτύου και καταβάλλονται από τους πελάτες). Άλλη παραλλαγή είναι η κοινωνικοποίηση όλων των δαπανών σύνδεσης και η κάλυψή τους μέσω των τιμολογίων δικτύου).

- ια) Υπάρχουν κανόνες επιμερισμού των δαπανών μεταξύ αρχικά και μεταγενέστερα συνδεδεμένων παραγωγών; Εάν όχι, πώς λαμβάνονται υπόψη τα οφέλη για τους παραγωγούς που συνδέθηκαν μεταγενέστερα;
- ιβ) Πώς θα διασφαλιστεί ότι οι φορείς εκμετάλλευσης συστήματος μεταφοράς και διανομής παρέχουν στους νέους παραγωγούς που επιθυμούν να συνδεθούν τις αναγκαίες πληροφορίες σχετικά με τις δαπάνες, ακριβές χρονοδιάγραμμα για τη διεκπεραίωση των αιτήσεών τους και ενδεικτικό χρονοδιάγραμμα για τη σύνδεσή τους στο δίκτυο;

4.2.7. Λειτουργία του ηλεκτρικού δικτύου (άρθρο 16 παράγραφοι 2, 7 και 8 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ)

- α) Πώς εξασφαλίζουν οι φορείς εκμετάλλευσης συστήματος μεταφοράς και διανομής τη μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας; Διασφαλίζεται πρόσβαση κατά προτεραιότητα ή εγγυημένη πρόσβαση;
- β) Πώς διασφαλίζεται ότι κατά την κατανομή εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής οι φορείς εκμετάλλευσης συστήματος μεταφοράς δίδουν προτεραιότητα στις εγκαταστάσεις που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας;

- γ) Πώς λαμβάνονται επιχειρησιακά μέτρα σχετικά με το δίκτυο και την αγορά, προκειμένου να ελαχιστοποιούνται οι περιορισμοί της ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας; Ποια είδη μέτρων έχουν προγραμματιστεί και πότε αναμένεται η εφαρμογή τους; [Αγορά και σχεδιασμός δικτύου που καθιστούν δυνατή την ένταξη διάφορων πηγών θα ήταν δυνατόν να καλύπτουν μέτρα όπως η εμπορία εγγύτερα στον πραγματικό χρόνο (μετάβαση από πρόβλεψη για την επόμενη ημέρα σε πρόβλεψη κατά τη διάρκεια της ημέρας και επαναπρογραμματισμός μονάδων ηλεκτροπαραγωγής), εξασφάλιση επαρκούς ικανότητας διασυννοριακής διασύνδεσης και εμπορίου, βελτιωμένη συνεργασία γεωτονικών φορέων εκμετάλλευσης συστημάτων, η χρήση βελτιωμένων εργαλείων επικοινωνίας και ελέγχου, η διοίκηση με στροφή προς τη ζήτηση και ενεργός συμμετοχή στην πλευρά της ζήτησης σε αγορές (με αμφίδρομα συστήματα επικοινωνίας — ευφυής καταμέτρηση), αυξημένη καταναεμμένη παραγωγή και οικιακή αποθήκευση (παραδείγματος χάρι ηλεκτρικά αυτοκίνητα) με ενεργή διοίκηση δικτύων διανομής (ευφυή δίκτυα).]
- δ) Είναι ενήμερη σχετικά με τα μέτρα αυτά η ρυθμιστική αρχή ενέργειας; Διαθέτει αρμοδιότητα παρακολούθησης και βελτίωσης της εφαρμογής των εν λόγω μέτρων;
- ε) Έχουν ενσωματωθεί στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας; Θα μπορούσατε να περιγράψετε τον τρόπο; Ποιες είναι οι υποχρεώσεις τους όσον αφορά τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας;

στ) Ποιοι είναι οι κανόνες χρέωσης δαπανών μεταφοράς και διανομής σε παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές;

4.2.8. Ένταξη του βιοαερίου στο δίκτυο φυσικού αερίου (άρθρο 16 παράγραφοι 7, 9 και 10 της οδηγίας 2009/28/EK)

- α) Πώς εξασφαλίζεται ότι κατά την εφαρμογή τιμολογίων μεταφοράς και διανομής δεν γίνεται διάκριση σε βάρος του αερίου του προερχόμενου από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας;
- β) Έχει πραγματοποιηθεί εκτίμηση της ανάγκης επέκτασης της δικτυακής υποδομής αερίου ώστε να διευκολυνθεί η ένταξη του αερίου του προερχόμενου από ανανεώσιμες πηγές; Ποιο είναι το αποτέλεσμα; Εάν όχι, θα πραγματοποιηθεί η εκτίμηση αυτή;
- γ) Έχουν δημοσιευθεί τεχνικοί κανόνες για τη σύνδεση στο δίκτυο και τα τιμολόγια σύνδεσης όσον αφορά το βιοαέριο; Πού έχουν δημοσιευθεί αυτοί οι κανόνες;

4.2.9. Ανάπτυξη υποδομής τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης (άρθρο 16 παράγραφος 11 της οδηγίας 2009/28/EK)

- α) Να δοθεί εκτίμηση της ανάγκης για νέα υποδομή τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης που χρησιμοποιεί ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμβάλλει στην εκπλήρωση του στόχου για το 2020. Με βάση την εκτίμηση αυτή, υπάρχουν σχέδια προώθησης τέτοιου είδους υποδομής μελλοντικά; Ποια τα αναμενόμενα μερίδια μεγάλων εγκαταστάσεων βιομάζας, ηλιακών και γεωθερμικών στα συστήματα τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης;

4.2.10. Βιοκαύσιμα και άλλα βιοϋγρά — κριτήρια αειφορίας και επαλήθευση συμμόρφωσης (άρθρα 17 έως 21 της οδηγίας 2009/28/EK)

Το μέρος του εθνικού σχεδίου δράσης που ακολουθεί πρέπει να εξηγήει τη μελλοντική στρατηγική των κρατών μελών όσον αφορά την εκπλήρωση των κριτηρίων αειφορίας για τα βιοκαύσιμα και τα βιοϋγρά (βιορευστά) καθώς και την επαλήθευση της συμμόρφωσης με το σύστημα.

- α) Πώς είναι δυνατή η εφαρμογή των κριτηρίων αειφορίας για τα βιοκαύσιμα και τα βιοϋγρά σε εθνικό επίπεδο; (Έχει προγραμματιστεί νομοθεσία όσον αφορά την εφαρμογή; Ποια θα είναι η θεσμική διευθέτηση;)
- β) Πώς θα διασφαλιστεί ότι τα βιοκαύσιμα και τα βιοϋγρά, που καταλογίζονται στον εθνικό στόχο για ανανεώσιμη ενέργεια, στο πλαίσιο των εθνικών υποχρεώσεων ανανεώσιμης ενέργειας, ή/και είναι επιλέξιμα για οικονομική στήριξη, πληρούν τα κριτήρια αειφορίας του άρθρου 17 παράγραφοι 2 έως 5 της οδηγίας 2009/28/EK; (Θα υπάρξει εθνικός φορέας/όργανο αρμόδιο για την παρακολούθηση/επαλήθευση της συμμόρφωσης προς τα κριτήρια;)
- γ) Εάν κάποια εθνική αρχή/όργανο πρόκειται να παρακολουθεί την εκπλήρωση των κριτηρίων, υπάρχει ήδη αυτή η εθνική αρχή/αυτό το εθνικό όργανο; Εάν ναι, να δοθούν σχετικές διευκρινίσεις. Εάν όχι, τότε προβλέπεται να συσταθεί;
- δ) Να δοθούν πληροφορίες όσον αφορά την ύπαρξη εθνικής νομοθεσίας σχετικά με το χωροταξικό σχέδιο και το εθνικό κτηματολόγιο για την επαλήθευση της συμμόρφωσης προς τις διατάξεις του άρθρου 17 παράγραφοι 3 έως 5 της οδηγίας 2009/28/EK. Πώς μπορούν να έχουν πρόσβαση οι επιχειρήσεις στις πληροφορίες αυτές; (Να δοθούν πληροφορίες σχετικά με την ύπαρξη κανόνων και διάκρισης μεταξύ των διαφόρων χαρακτηρισμών γης, όπως περιοχές βιοποικιλότητας, προστατευόμενες περιοχές κ.λπ., καθώς και σχετικά με την αρμόδια αρχή που θα παρακολουθεί αυτό το κτηματολόγιο και τις μεταβολές χαρακτηρισμού γης.)
- ε) Για τις προστατευόμενες περιοχές, να δοθούν πληροφορίες όσον αφορά το εθνικό, ευρωπαϊκό ή διεθνές καθεστώς προστασίας στο οποίο κατατάσσονται.

στ) Ποια είναι η διαδικασία μεταβολής του χαρακτηρισμού γης; Ποιος παρακολουθεί και αναφέρει σε εθνικό επίπεδο για τις μεταβολές του χαρακτηρισμού γης; Πόσο συχνά επικαιροποιείται το χωροταξικό σχέδιο (μηνιαίως, ετησίως, ανά διετία κ.λπ.);

ζ) Πώς εξασφαλίζεται και επαληθεύεται σε εθνικό επίπεδο η συμμόρφωση προς τις ορθές γεωργοπεριβαλλοντικές πρακτικές και άλλες απαιτήσεις πολλαπλής συμμόρφωσης (όπως απαιτείται βάσει του άρθρου 17 παράγραφος 6 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ);

η) Σκοπεύετε να βοηθήσετε την ανάπτυξη προαιρετικού(-ών) συστήματος(-μάτων) «πιστοποίησης» για την αειφορία του βιοκαυσίμου και του βιοϋγρού, όπως περιγράφεται στο δεύτερο εδάφιο του άρθρου 18 παράγραφος 4 της 2009/28/ΕΚ; Εάν ναι, πώς;

4.3. Καθεστώτα στήριξης για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ηλεκτροπαραγωγή, εφαρμόζομενα από το κράτος μέλος ή από ομάδα κρατών μελών

Τα καθεστώτα στήριξης είναι δυνατόν να είναι ρυθμιστικά, με πρόβλεψη στόχων ή/και υποχρεώσεων. Με βάση αυτά μπορεί να παρέχεται οικονομική στήριξη είτε για επενδύσεις είτε κατά τη λειτουργία μονάδας. Επίσης υπάρχουν ήπια μέτρα, όπως οι εκστρατείες ενημέρωσης, κατάρτισης ή ευαισθητοποίησης. Δεδομένου ότι τα ήπια μέτρα περιγράφονται ανωτέρω, η εκτίμηση εν προκειμένω πρέπει να στρέφεται στα ρυθμιστικά και οικονομικά μέτρα.

Να περιγραφούν τα υφιστάμενα καθεστώτα και να δοθούν νομικά στοιχεία αναφοράς, λεπτομέρειες για κάθε καθεστώς, η διάρκεια (αναφέρονται ημερομηνίες έναρξης και περάτωσης), παλαιότερες επιπτώσεις, καθώς επίσης να εξηγηθεί εάν έχουν προγραμματιστεί μεταρρύθμιση ή μελλοντικά καθεστώτα και μέχρι πότε. Ποια είναι τα αναμενόμενα αποτελέσματα;

Ρυθμίσεις

Με ρυθμίσεις είναι δυνατόν να τίθεται(-νται) στόχος(-οι) και να ορίζονται υποχρεώσεις. Σε περίπτωση που υπάρχει τέτοιου είδους υποχρέωση, να περιγραφεί λεπτομερώς:

- α) Ποια είναι η νομική βάση για την εν λόγω υποχρέωση/τον εν λόγω στόχο;
- β) Υπάρχουν στόχοι για συγκεκριμένη τεχνολογία;
- γ) Να αναφερθούν συγκεκριμένα οι υποχρεώσεις/στόχοι ανά έτος (ανά τεχνολογία)
- δ) Ποιος πρέπει να εκπληρώσει την υποχρέωση;
- ε) Ποιες είναι οι συνέπειες της αδήτης;
- στ) Υπάρχει μηχανισμός επιτήρησης της εκπλήρωσης;
- ζ) Υπάρχει μηχανισμός τροποποίησης των υποχρεώσεων/στόχων;

Οικονομική στήριξη

Η οικονομική στήριξη μπορεί να καταταχθεί με διάφορους τρόπους. Σχετικά παραδείγματα αποτελούν η οικονομική στήριξη για επενδύσεις, οι επιδοτήσεις κεφαλαίου, τα δάνεια με χαμηλό επιτόκιο, οι φορολογικές απαλλαγές ή μειώσεις, η επιστροφή φόρων, τα συστήματα δημοπράτησης, οι υποχρεώσεις ανανέωσης ενέργειας με ή χωρίς πράσινα πιστοποιητικά (εμπορεύσιμα πράσινα πιστοποιητικά), τιμολόγια τροφοδότησης, πριμοδοτήσεις τροφοδότησης, εθελοντικά καθεστώτα.

Για οποιοδήποτε καθεστώς που εφαρμόζετε, να δοθεί λεπτομερής περιγραφή, με απαντήσεις στις ακόλουθες ερωτήσεις:

- α) Ονομασία και σύντομη περιγραφή του καθεστώτος
- β) Πρόκειται για καθεστώς εθελοντικό ή υποχρεωτικό;
- γ) Ποιος διοικεί το καθεστώς; (Φορέας εκτέλεσης, εποπτεύουσα αρχή)
- δ) Ποια μέτρα έχουν ληφθεί για την εξασφάλιση της διαθεσιμότητας του αναγκαίου προϋπολογισμού/της αναγκαίας χρηματοδότησης για την επίτευξη του εθνικού στόχου;
- ε) Πώς αντιμετωπίζονται από το καθεστώς η μακροπρόθεσμη ασφάλεια και αξιοπιστία;
- στ) Αναθεωρείται το καθεστώς περιοδικώς; Τι είδος μηχανισμού ανάδρασης ή αναπροσαρμογής υπάρχει; Πώς έχει βελτιστοποιηθεί το καθεστώς μέχρι τώρα;

- ζ) Διαφέρει η στήριξη ανάλογα με την τεχνολογία;
- η) Ποιες είναι οι αναμενόμενες επιπτώσεις από άποψη παραγωγής ενέργειας;
- θ) Εξαρτάται η στήριξη από την πλήρωση κριτηρίων ενεργειακής απόδοσης;
- ι) Πρόκειται για υφιστάμενο μέτρο; Είναι δυνατόν να αναφερθεί η σχετική εθνική νομοθεσία;
- ια) Πρόκειται για προγραμματισμένο καθεστώς; Πότε θα τεθεί σε λειτουργία;
- ιβ) Ποιες είναι οι ημερομηνίες έναρξης και περάτωσης (διάρκεια) που ορίζονται για ολόκληρο το καθεστώς;
- ιγ) Υπάρχουν ελάχιστα και μέγιστα μεγέθη επιλέξιμου συστήματος;
- ιδ) Είναι δυνατόν το ίδιο έργο να λαμβάνει ενίσχυση από περισσότερα από ένα μέτρα ενίσχυσης; Ποιων μέτρων είναι δυνατή η σώρευση;
- ιε) Υπάρχουν περιφερειακά/τοπικά συστήματα; Εάν ναι, να αναλυθούν με χρήση των ίδιων κριτηρίων.

Ερωτήματα ειδικά για την οικονομική ενίσχυση σε επενδύσεις:

- α) Τι παρέχεται μέσω του καθεστώτος; (επιδοτήσεις, επιδοτήσεις κεφαλαίου, χαμηλότοκα δάνεια, φορολογική εξαίρεση ή μείωση, επιστροφή φόρου)
- β) Ποιος μπορεί να είναι δικαιούχος αυτού του καθεστώτος; Είναι εξειδικευμένο για ορισμένη(-ες) τεχνολογία(-ες);
- γ) Λαμβάνονται αιτήσεις συνεχώς και επιδοτούνται, ή πραγματοποιούνται περιοδικά προσκλήσεις υποβολής αιτήσεων; Εάν η διαδικασία είναι περιοδική, να περιγραφούν η συχνότητα και οι όροι.

Ερωτήματα ειδικά για τα εμπορεύσιμα πιστοποιητικά:

- α) Προβλέπεται στη συνολική παροχή υποχρεωτικό μερίδιο ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές;
- β) Ποιος φέρει την υποχρέωση;
- γ) Υπάρχουν σχέσεις με συγκεκριμένη τεχνολογία;
- δ) Ποιες τεχνολογίες καλύπτει το καθεστώς;
- ε) Επιτρέπεται η εμπορία πιστοποιητικών διεθνώς; Υπό ποιους όρους;
- στ) Υπάρχει κατώτατη τιμή;
- ζ) Υπάρχει πρόστιμο για αθέτηση;
- η) Ποια η μέση τιμή για τα πιστοποιητικά; Δημοσιοποιείται; Πού;
- θ) Ποιο είναι το καθεστώς εμπορίας για πιστοποιητικά;
- ι) Επί πόσο χρόνο είναι δυνατή η συμμετοχή μονάδας στο καθεστώς;

Ερωτήματα ειδικά για την παροχή με σταθερό τιμολόγιο:

- α) Ποιοι είναι οι όροι για να γίνεται η τιμολόγηση με σταθερό τιμολόγιο;
- β) Υπάρχει οροφή όσον αφορά τη συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται ετησίως ή την εγκατεστημένη δυναμικότητα που υπόκειται στο τιμολόγιο;

γ) Πρόκειται για καθεστώς συγκεκριμένης τεχνολογίας; Ποια είναι τα τιμολογιακά επίπεδα για κάθε τεχνολογία;

δ) Υπάρχουν άλλα κριτήρια διαφοροποίησης τιμών;

ε) Επί πόσο χρονικό διάστημα είναι εγγυημένο το σταθερό τιμολόγιο;

στ) Προβλέπει το καθεστώς τιμολογιακή αναπροσαρμογή;

Ερωτήματα ειδικά για τις πριμοδοτήσεις παροχής:

α) Ποιοι είναι οι όροι για τη λήψη της πριμοδότησης;

β) Υπάρχει οροφή όσον αφορά τη συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται ανά έτος ή την εγκαταστημένη δυναμικότητα που δικαιούται την πριμοδότηση;

γ) Είναι η πριμοδότηση εναλλακτική προς το σταθερό τιμολόγιο;

δ) Πρόκειται για καθεστώς ειδικής τεχνολογίας; Ποια είναι τα επίπεδα πριμοδότησης για καθεμία;

ε) Υπάρχει κατώφλιο ή/και οροφή για την πριμοδότηση; Να δοθούν διευκρινίσεις.

στ) Επί πόσο χρονικό διάστημα είναι εγγυημένη η τιμή πριμοδότησης;

ζ) Προβλέπεται τιμολογιακή προσαρμογή στο καθεστώς;

Ερωτήματα ειδικά για τη δημοπράτηση:

α) Ποια είναι η συχνότητα και το μέγεθος των διαγωνισμών;

β) Ποιες τεχνολογίες προδιαγράφονται;

γ) Εντάσσεται στην ανάπτυξη δικτύου;

4.4. Καθεστώτα στήριξης για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στη θέρμανση και στην ψύξη, εφαρμοζόμενο από το κράτος μέλος ή από ομάδα κρατών μελών

Να ακολουθηθεί η δομή του σημείου 4.3 και να χρησιμοποιηθούν οι ερωτήσεις για τα μέτρα στήριξης που προβλέπονται για τη χρήση ανανεώσιμης ενέργειας στους τομείς θέρμανσης και ψύξης. Παράκληση να δοθούν απαντήσεις για τα εξής επιπλέον σημεία:

α) Πώς έχουν προσαρμοστεί τα καθεστώτα στήριξης για την ηλεκτροπαραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ώστε να ενθαρρύνεται η χρήση ΣΠΗΘ από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας;

β) Ποια καθεστώτα στήριξης υπάρχουν για την ενθάρρυνση της χρήσης τηλεθέρμανσης και τηλεψύξης με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας;

γ) Ποια καθεστώτα στήριξης υπάρχουν για την ενθάρρυνση της χρήσης θέρμανσης και ψύξης σε μικρή κλίμακα από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας;

δ) Ποια καθεστώτα στήριξης υπάρχουν για την ενθάρρυνση της χρήσης θέρμανσης και ψύξης από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας σε βιομηχανικές εφαρμογές;

4.5. Καθεστώτα στήριξης για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στις μεταφορές, εφαρμοζόμενα από τα κράτη μέλη ή από ομάδα κρατών μελών

Να ακολουθεί η δομή του σημείου 4.3 και στις ερωτήσεις να δοθεί απάντηση αναφερόμενη στα μέτρα στήριξης τα προβλεπόμενα για τη χρήση ανανεώσιμης ενέργειας στον τομέα των μεταφορών. Παράκληση να γίνεται διάκριση ανάλογα με τον τρόπο μεταφοράς (όπως οδικές μεταφορές, όχι οδικές χερσαίες μεταφορές). Να δοθεί απάντηση στα ακόλουθα επιπλέον σημεία:

- α) Να αναφερθούν συγκεκριμένα οι υποχρεώσεις/στόχοι ανά έτος (ανά καύσιμο ή τεχνολογία).
- β) Υπάρχει διαφοροποίηση στη στήριξη ανάλογα με τον τύπο καυσίμου ή την τεχνολογία; Υπάρχει ειδική στήριξη στα βιοκαύσιμα που πληρούν τα κριτήρια του άρθρου 21 παράγραφος 2 της οδηγίας;

4.6. Ειδικά μέτρα για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από βιομάζα

Η βιομάζα παίζει σημαντικό ρόλο ως πρωτογενής πηγή ενέργειας και στους τρεις τομείς: θέρμανση και ψύξη, ηλεκτροπαραγωγή και μεταφορές. Η εθνική στρατηγική σχετικά με τη βιομάζα έχει κρίσιμη σημασία για τον προγραμματισμό του ρόλου και της διάδρασης μεταξύ της ενέργειας τελικών χρήσεων και της διάδρασης με άλλους, όχι ενεργειακούς, τομείς. Συνεπώς, από τα κράτη μέλη ζητείται να εκτιμήσουν το εγχώριο δυναμικό τους και να αυξήσουν την κινητοποίηση εγχώριων και εισαγόμενων πόρων βιομάζας. Πρέπει να αναλυθούν η επίπτωση σε άλλους, μη ενεργειακούς, τομείς (όπως τα τρόφιμα και οι ζωοτροφές, ο χαρτοπολτός και η βιομηχανία, οι κατασκευές, η επιπλοβιομηχανία κ.λπ.) και η διάδραση με αυτούς.

4.6.1. Εφοδιασμός με βιομάζα: εγχώριος και μέσω εμπορίου

Στο σημείο αυτό τα κράτη μέλη πρέπει να εκτιμήσουν τον εφοδιασμό με εγχωρίως διαθέσιμη βιομάζα καθώς και την ανάγκη για εισαγωγές.

Πρέπει να γίνεται διάκριση μεταξύ βιομάζας Α. από δασοκομία — 1. άμεσος και 2. έμμεσος εφοδιασμός• Β. από γεωργία και αλιεία — 1. διατιθέμενη άμεσα και 2. παραπροϊόντα/μεταποιημένες καλλιέργειες• και Γ. από απόβλητα — 1. βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα στερεών αστικών απορριμμάτων, 2. βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα βιομηχανικών στερεών απορριμμάτων και 3. ιλύς αποχέτευσης. Ζητούνται δεδομένα για τις αναφερόμενες ανωτέρω πρώτες υποκατηγορίες, ενώ η παροχή λεπτομερών πληροφοριών είναι προαιρετική. Ωστόσο, τα συγκεντρωτικά αποτελέσματα αντικατοπτρίζουν την κατάταξη που ακολουθεί και παρέχουν πληροφορίες εκφραζόμενες στις μονάδες του πίνακα 7. Δεν πρέπει να αγνοηθεί ο ρόλος των εισαγωγών (ΕΕ και εκτός ΕΕ) και των εξαγωγών (εφόσον είναι δυνατόν, ΕΕ και εκτός ΕΕ).

ΑΣ σημειωθεί ότι ο εφοδιασμός με λεπτομερισμένα απορρίμματα ξύλου, μπρικότες και σβόλους είναι δυνατός είτε απευθείας, είτε έμμεσα από τη δασοκομία. Εάν στον πίνακα περιλαμβάνονται πληροφορίες για σβόλους, πρέπει να διευκρινίζεται κατά πόσον η πρώτη ύλη προέρχεται από άμεσο ή έμμεσο εφοδιασμό.

Στις περιπτώσεις του βιοαερίου και των βιοκαυσίμων, στον πίνακα 7 πρέπει να δίδεται η ποσότητα ακατέργαστης ζωοτροφής και όχι η ποσότητα μεταποιημένης ζωοτροφής. Εννοείται ότι για τις εισαγωγές και τις εξαγωγές είναι δυσχερέστερο να καθοριστεί με βεβαιότητα η ποσότητα βιομάζας ζωοτροφών για βιοκαύσιμα, οπότε είναι αναγκαία η προσφυγή σε εκτιμήσεις. Εναλλακτικά, εφόσον οι πληροφορίες σχετικά με τις εισαγωγές βασίζονται σε εισαγωγές βιοκαυσίμου, πρέπει να γίνεται σχετική διευκρίνιση στον πίνακα.

Πίνακας 7

Εφοδιασμός με βιομάζα το 2006

Τομέας προέλευσης		Ποσότητα από εγχώριους πόρους (1)	Εισαγωγή		Εξαγωγή	Καθαρή ποσότητα	Παραγωγή πρωτογενούς ενέργειας (κΤΠ)
			ΕΥ	Εκτός ΕΥ	ΕΥ/εκτός ΕΥ		
Α. Βιομάζα από δασοκομία (2):	Από την οποία:						
	1. άμεσος εφοδιασμός βιομάζας ξύλου από δάση και άλλη δασική γη για την παραγωγή ενέργειας						
	Προαιρετικό — εάν υπάρχουν διαθέσιμες πληροφορίες είναι δυνατή η περαιτέρω ανάλυση της ποσότητας πρώτης ύλης που ανήκει στην κατηγορία αυτή:						
	α) προϊόντα υλοτομίας						
	β) κατάλοιπα από προϊόντα υλοτομίας (κορυφές, κλάδοι, φλοιός, ρίζες)						
	γ) κατάλοιπα διαχείρισης τοπίου (ξύλωσης βιομάζα από πάρκα, κήπους, δεντροστοιχίες, θάμνους)						
	δ) άλλα (να αναφερθούν)						

Τομέας προέλευσης		Ποσότητα από εγχώριους πόρους (1)	Εισαγωγή		Εξαγωγή	Καθαρή ποσότητα	Παραγωγή πρωτογενούς ενέργειας (κΤΠΠ)
			ΕΥ	Εκτός ΕΥ	ΕΥ/εκτός ΕΥ		
	2. έμμεσος εφοδιασμός βιομάζας ξύλου για την παραγωγή ενέργειας						
	Προαιρετικό — εφόσον υπάρχουν διαθέσιμες πληροφορίες, γίνεται περαιτέρω ανάλυση: α) κατάλοιπα πριονισμού, επεξεργασίας ξύλου, επιπλοβιομηχανίας, (φλοιός πριονίδι) β) παραπροϊόντα της βιομηχανίας χαρτοπολτού και της χαρτοβιομηχανίας (μαύρο υγρό, ταλλέλαιο) γ) κατεργασμένο ξυλοκαύσιμο δ) ξύλο που ανακυκλώνεται μετά τον καταναλωτή (ξύλεια που ανακυκλώνεται για παραγωγή ενέργειας, οικιακά απορρίμματα ξύλου) ε) άλλο (να αναφερθεί)						
B. Βιομάζα από γεωργία και αλιεία:	Από την οποία:						
	1. προϊόντα γεωργικών καλλιεργειών και αλιείας διατιθέμενα κατευθείαν για την παραγωγή ενέργειας						
	Προαιρετικό — εφόσον υπάρχουν διαθέσιμες πληροφορίες, γίνεται περαιτέρω ανάλυση: α) αροτραίες καλλιεργειες (σιτηρά, ελαιούχοι σπόροι, ζαχαρότευτλα, αραβόσιτος για ενσίρωμα) β) φυτείες γ) δέντρα βραχείας περιόδου εναλλαγής δ) άλλες ενεργειακές καλλιεργειες (χλόες) ε) άλγη στ) άλλα (να αναφερθούν)						
	2. Γεωργικά παραπροϊόντα/επεξεργασμένα υπολείμματα και προϊόντα αλιείας για την παραγωγή ενέργειας						
	Προαιρετικό — εφόσον υπάρχουν διαθέσιμες πληροφορίες, γίνεται περαιτέρω ανάλυση: α) άχυρο β) κοπριά γ) ζωικό λίπος δ) κρεατάλευρο και οστεάλευρο ε) πλακούντας παραπροϊόντων (περιλαμβάνονται πλακούντας ελαιούχων σπόρων και ελαιόλαδου για την παραγωγή ενέργειας) στ) βιομάζα οπωρικών (περιλαμβάνονται κέλυφος, πυρήνας) ζ) παραπροϊόντα αλιείας η) απορρίμματα κλαδέματος κλημάτων, ελαιοδέντρων, οπωροφόρων δέντρων θ) άλλα (να αναφερθούν)						

Τομέας προέλευσης		Ποσότητα από εγχώριους πόρους ⁽¹⁾	Εισαγωγή		Εξαγωγή EU/εκτός EU	Καθαρή ποσότητα	Παραγωγή πρωτογενούς ενέργειας (κΤΠΠ)
			EU	Εκτός EU			
Γ. Βιομάζα από απόβλητα:	Από την οποία:						
	1. Βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα αστικών στερεών αποβλήτων, όπου περιλαμβάνονται τα βιοαπορρίμματα (βιοαποικοδομήσιμα απορρίμματα κήπων και πάρκων, απορρίμματα τροφίμων και μαγειρείου από νοικοκυριά, εστιατόρια, καφενεία και καταστήματα λιανικής πώλησης καθώς και συγκρίσιμα απορρίμματα από εργοστάσια μεταποίησης τροφίμων) και αέριο χώρων υγειονομικής ταφής						
	2. Βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα βιομηχανικών αποβλήτων (περιλαμβάνονται χαρτί, χαρτόνι, σβόλοι)						
	3. Ιλύς αποχέτευσης						

⁽¹⁾ Ποσότητα για την υπόψη πηγή σε m^3 (εάν είναι δυνατόν, άλλως σε κατάλληλες μονάδες) όσον αφορά την κατηγορία Α και τις υποκατηγορίες της και σε τόνους όσον αφορά τις κατηγορίες Β και Γ και τις υποκατηγορίες τους.

⁽²⁾ Η βιομάζα από δασοκομία πρέπει να περιλαμβάνει και τη βιομάζα από βιομηχανίες που βασίζονται στα δάση. Στην κατηγορία βιομάζας από δασοκομία, πρέπει, στις αντίστοιχες υποκατηγορίες προέλευσης, να περιλαμβάνονται μεταποιημένα στερεά καύσιμα, όπως λεπτομερισμένα απορρίμματα ξύλου, σβόλοι και μπρικέτες.

Να δοθούν εξηγήσεις σχετικά με το συντελεστή μετατροπής/τη μεθοδολογία υπολογισμού που χρησιμοποιούνται ανωτέρω για τη μετατροπή της ποσότητας διαθέσιμων πόρων σε πρωτογενή ενέργεια.

Να διευκρινιστεί η βάση υπολογισμού του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος των αστικών στερεών αποβλήτων και των βιομηχανικών αποβλήτων.

Να χρησιμοποιηθεί ο πίνακας 7α ώστε να δοθεί εκτιμώμενο μερίδιο χρήσης ενέργειας από βιομάζα το έτος 2015 και το έτος 2020. (Να ακολουθηθεί η κατάταξη σε κατηγορίες που ακολουθήθηκε στον πίνακα 7.)

Πίνακας 7α

Εκτιμώμενος εφοδιασμός με εγχώρια βιομάζα το 2015 και το 2020

Τομέας προέλευσης		2015		2020	
		Αναμενόμενη ποσότητα από εγχώριους πόρους	Παραγωγή πρωτογενούς ενέργειας (κΤΠΠ)	Αναμενόμενη ποσότητα από εγχώριους πόρους	Παραγωγή πρωτογενούς ενέργειας (κΤΠΠ)
Α. Βιομάζα από δασοκομία:	1. άμεσος εφοδιασμός με βιομάζα ξύλου από δάση και άλλη δασωμένη γη για την παραγωγή ενέργειας				
	2. έμμεσος εφοδιασμός βιομάζας ξύλου για την παραγωγή ενέργειας				
Β. Βιομάζα από γεωργία και αλιεία:	1. γεωργικές καλλιέργειες και προϊόντα αλιείας διατιθέμενα άμεσα για την παραγωγή ενέργειας				
	2. Γεωργικά παραπροϊόντα/επεξεργασμένα κατάλοιπα και παραπροϊόντα αλιείας για την παραγωγή ενέργειας				

Τομέας προέλευσης		2015		2020	
		Αναμενόμενη ποσότητα από εγχώριους πόρους	Παραγωγή πρωτογενούς ενέργειας (κΤΙΠ)	Αναμενόμενη ποσότητα από εγχώριους πόρους	Παραγωγή πρωτογενούς ενέργειας (κΤΙΠ)
Γ. Βιομάζα από απόβλητα:	1. Βιοαποικοδομησιμο κλάσμα στερεών αστικών αποβλήτων, περιλαμβανομένων των βιοαποβλήτων (βιοαποικοδομήσιμα απορρίμματα κήπων και πάρκων, απορρίμματα τροφίμων και κουζίνας από νοικοκυριά, εστιατόρια, καφετέριες και καταστήματα λιανικής καθώς και συγκρίσιμα απορρίμματα από εργοστάσια μεταποίησης τροφίμων) καθώς και αέριο χώρων υγειονομικής ταφής				
	2. Βιοαποικοδομησιμο κλάσμα βιομηχανικών αποβλήτων (περιλαμβάνονται χαρτί, χαρτόνι, σβόλοι)				
	3. Πύς αποχέτευσης				

Ποιος ο εκτιμώμενος ρόλος της εισαγόμενης βιομάζας μέχρι το έτος 2020; Να εξειδικευτούν οι αναμενόμενες ποσότητες (κΤΙΠ) και να αναφερθούν πιθανές χώρες εισαγωγής.

Επιπλέον προς τις πληροφορίες που παρέχονται ανωτέρω, να περιγραφεί η υφιστάμενη κατάσταση της γεωργικής γης που χρησιμοποιείται αποκλειστικά για την παραγωγή ενέργειας ως εξής:

Πίνακας 8

Τρέχουσα χρήση γεωργικής γης για την παραγωγή καλλιεργειών προοριζόμενων αποκλειστικά για ενέργεια το έτος 2006

(ha)

Χρήση γεωργικής γης αποκλειστικά για την παραγωγή ενεργειακών καλλιεργειών	Επιφάνεια
1. Γη χρησιμοποιούμενη για δέντρα βραχείας περιόδου εναλλαγής (ιτιές, λεύκες)	
2. Γη χρησιμοποιούμενη για άλλες ενεργειακές καλλιεργείες όπως χλόες (φαλαρίδα ή καλαμοειδής, panicum virgatum (switch grass), ευλαλία), σόργο	

4.6.2. Μέτρα για την αύξηση διαθεσιμότητας βιομάζας, λαμβανομένων υπόψη άλλων χρηστών βιομάζας (γεωργία και τομείς βασιζόμενοι στη δασοπονία)

Κινητοποίηση νέων πόρων βιομάζας

α) Να διευκρινιστεί πόση γη είναι υποβαθμισμένη.

β) Να αναφερθεί πόση αχρησιμοποίητη αρόσιμη γη υπάρχει.

γ) Υπάρχουν μέτρα που έχουν προγραμματιστεί για την ενθάρρυνση της χρήσης μη χρησιμοποιούμενης αρόσιμης γης, υποβαθμισμένης γης κ.λπ. για ενεργειακούς σκοπούς;

δ) Έχει προγραμματιστεί η ενεργειακή χρήση ορισμένων ήδη διαθέσιμων πρώτων υλών (όπως ζωική κοπριά);

ε) Υπάρχει συγκεκριμένη πολιτική προώθησης της παραγωγής και της χρήσης βιοαερίου; Ποιοι τύποι χρήσεων προωθούνται (τοπική, τηλεθέρμανση, δίκτυο βιοαερίου, ενσωμάτωση στο δίκτυο φυσικού αερίου);

στ) Ποια μέτρα προγραμματίζονται για τη βελτίωση τεχνικών διαχείρισης των δασών ώστε να μεγιστοποιηθεί η παραγωγή βιομάζας από τα δάση κατά τρόπο αειφόρο; (*): Πώς θα βελτιωθεί η διαχείριση των δασών ώστε να βελτιωθεί η μελλοντική ανάπτυξη; Ποια μέτρα προγραμματίζονται για τη μεγιστοποίηση της παραγωγής υφιστάμενης βιομάζας, τα οποία μπορούν ήδη να εφαρμοστούν;

Επιπτώσεις σε άλλους τομείς

- α) Πώς θα επιτηρούνται οι επιπτώσεις της ενεργειακής χρήσης βιομάζας σε άλλους τομείς βασισμένους στη γεωργία και τη δασοκομία; Ποιες είναι αυτές οι επιπτώσεις; (Αν είναι δυνατόν, να δοθούν στοιχεία και για ποσοτικές επιπτώσεις.) Έχει προγραμματιστεί για το μέλλον η επιτήρηση αυτών των επιπτώσεων;
- β) Τι είδος ανάπτυξης αναμένεται σε άλλους τομείς βασισμένους στη γεωργία και στη δασοπονία, η οποία θα μπορούσε να έχει επιπτώσεις στη χρήση της ενέργειας; (Π.χ. θα μπορούσε με αύξηση της απόδοσης/παραγωγικότητας να αυξηθεί ή να μειωθεί η ποσότητα παραπροϊόντων διαθέσιμων για ενεργειακή χρήση;)

4.7. Προγραμματισμένη χρήση στατιστικών μεταβιβάσεων μεταξύ κρατών μελών και προγραμματισμένη συμμετοχή σε κοινά έργα με άλλα κράτη μέλη και με τρίτες χώρες

Στο μέρος αυτό πρέπει να περιγραφεί η αναμενόμενη χρήση μηχανισμών συνεργασίας μεταξύ κρατών μελών και τρίτων χωρών. Οι πληροφορίες αυτές βασίζονται στις πληροφορίες που δίδονται στο έγγραφο προβλέψεων που αναφέρεται στο άρθρο 4 παράγραφος 3 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

4.7.1. Διαδικαστικά θέματα

- α) Να περιγραφούν οι εθνικές διαδικασίες (φάση προς φάση) οι οποίες έχουν καθοριστεί ή πρόκειται να καθοριστούν για τις ρυθμίσεις που αφορούν στατιστική μεταβίβαση ή κοινό έργο (περιλαμβάνονται τα αρμόδια όργανα και τα σημεία επαφής).
- β) Να περιγραφούν τα μέσα με τα οποία ιδιωτικοί φορείς μπορούν να προτείνουν κοινά έργα είτε με κράτη μέλη είτε με τρίτες χώρες και να λάβουν μέρος στα έργα αυτά.
- γ) Να αναφερθούν τα κριτήρια με τα οποία καθορίζεται τότε χρησιμοποιούνται στατιστικές μεταβιβάσεις ή κοινά έργα.
- δ) Ποιος πρόκειται να είναι μηχανισμός για τη συμμετοχή άλλων ενδιαφερόμενων κρατών μελών σε κοινό έργο;
- ε) Υπάρχει εκ μέρους σας προθυμία συμμετοχής σε κοινά έργα σε άλλα κράτη μέλη; Πόση εγκαταστημένη δυναμικότητα/παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ή θερμότητας ανά έτος προγραμματίζετε να στηρίξετε; Πώς προγραμματίζετε την πρόβλεψη καθεστώτων στήριξης για τέτοιου είδους έργα;

4.7.2. Εκτιμώμενη περίσσεια, σε σύγκριση με την ενδεικτική πορεία, παραγωγής ανανεώσιμης ενέργειας η οποία θα μπορούσε να μεταβιβαστεί σε άλλα κράτη μέλη

Να χρησιμοποιηθεί ο πίνακας 9, με συμπλήρωση των ζητούμενων πληροφοριών.

4.7.3. Εκτιμώμενο δυναμικό για κοινά έργα

- α) Σε ποιους τομείς μπορείτε να προσφέρετε ανάπτυξη της χρήσης ανανεώσιμης ενέργειας στην επικράτειά σας για την εκτέλεση κοινών έργων;
- β) Έχει οριστεί η τεχνολογία που πρόκειται να αναπτυχθεί; Πόση είναι η εγκαταστημένη δυναμικότητα/παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια ή θερμότητα ανά έτος;
- γ) Πώς θα προσδιοριστούν θέσεις για την εκτέλεση κοινών έργων; (Παραδείγματος χάρι, έχουν τη δυνατότητα να προτείνουν θέσεις οι τοπικές και περιφερειακές αρχές ή κατασκευαστές; Ή είναι δυνατή η συμμετοχή οποιουδήποτε έργου, ανεξάρτητα από τη θέση εκτέλεσής του;)
- δ) Γνωρίζετε τις δυνατότητες για κοινά έργα σε άλλα κράτη μέλη ή σε τρίτες χώρες; (Σε ποιον τομέα; Πόση είναι η δυναμικότητα; Ποια η προγραμματισμένη στήριξη; Για ποιες τεχνολογίες;)
- ε) Έχετε προτίμηση στη στήριξη ορισμένων τεχνολογιών; Εάν ναι, ποιων;

(*) Συστάσεις υπάρχουν στην έκθεση που εκδόθηκε από την ad hoc ομάδα εργασίας II της Μόνιμης Επιτροπής Δασοπονίας τον Ιούλιο του 2008 με θέμα «Mobilisation and efficient use of wood and wood residues for energy generation» (κινητοποίηση και αποτελεσματική χρησιμοποίηση ξύλου και υπολειμμάτων ξύλου για ενεργειακή παραγωγή). Η έκθεση μπορεί να καταφορτωθεί από τη διεύθυνση: http://ec.europa.eu/agriculture/fore/publi/sfc_wgii_final_report_072008_en.pdf

4.7.4. Εκτιμώμενη ζήτηση ανανεώσιμης ενέργειας που πρόκειται να ικανοποιηθεί με παραγωγή όχι εγχώρια

Να χρησιμοποιηθεί ο πίνακας 9, με συμπλήρωση των ζητούμενων πληροφοριών

Πίνακας 9

Εκτιμώμενη περίσσεια ή/και εκτιμώμενο έλλειμμα παραγωγής ανανεώσιμης ενέργειας σε σύγκριση με την ενδεικτική πορεία, που θα μπορούσε να μεταβιβαστεί προς/από άλλα κράτη μέλη στ... [κράτος μέλος]

(κΤΠΠ)

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Εκτιμώμενη περίσσεια σε έγγραφο προβλέψεων											
Εκτιμώμενη περίσσεια στο ΕΣΔΑΕ											
Εκτιμώμενο έλλειμμα στο έγγραφο προβλέψεων											
Εκτιμώμενο έλλειμμα στο ΕΣΔΑΕ											

5. ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ

5.1. Συνολικό μερίδιο που αναμένεται από κάθε τεχνολογία ανανεώσιμης ενέργειας για την εκπλήρωση των δεσμευτικών στόχων και της ενδεικτικής ενδιάμεσης πορείας για τα μερίδια ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στους τομείς ηλεκτροπαραγωγής, θέρμανσης και ψύξης, και μεταφορών

Το μερίδιο κάθε τεχνολογίας ανανεώσιμης ενέργειας στην πορεία και στους στόχους για το έτος 2020 στους τομείς της ηλεκτροπαραγωγής, της θέρμανσης και ψύξης και των μεταφορών πρέπει να εκτιμηθεί με την περιγραφή ενδεχόμενης μελλοντικής εκδοχής χωρίς κατ' ανάγκη να καθορίζεται τεχνολογικός στόχος ή υποχρέωση οποιουδήποτε είδους.

Για τον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής, τόσο η αναμενόμενη (συνολική) εγκαταστημένη δυναμικότητα (σε MW) όσο και η ετήσια παραγωγή (GWh) πρέπει να αναφέρονται ανά τεχνολογία. Για υδροηλεκτρικά, πρέπει να γίνεται διάκριση μεταξύ μονάδων εγκαταστημένης δυναμικότητας μικρότερης από 1 MW, μεταξύ 1 και 10 MW, και άνω των 10 MW. Για την ηλιακή ηλεκτρική ενέργεια πρέπει να δίνονται ξεχωριστά λεπτομερή στοιχεία όσον αφορά τα μερίδια της φωτοβολταϊκής ηλιακής ενέργειας και συγκεντρωτικά της ηλιακής ηλεκτρικής ενέργειας. Δεδομένα για την αιολική ενέργεια πρέπει να δίδονται ξεχωριστά για επάκτιες και υπεράκτιες μονάδες. Όσον αφορά τη βιομάζα, πρέπει να γίνεται διάκριση μεταξύ στερεάς, αέριας και υγρής βιομάζας για την παραγωγή ηλεκτρισμού.

Κατά την εκτίμηση του τομέα θέρμανσης και ψύξης, πρέπει να δοθούν εκτιμήσεις για την εγκαταστημένη δυναμικότητα και την παραγωγή για γεωθερμική τεχνολογία, ηλιακή τεχνολογία, τεχνολογία αντλιών θερμότητας και τεχνολογία βιομάζας, με ανάλυση, όσον αφορά την τελευταία κατηγορία, για στερεά, αέρια και υγρή βιομάζα. Πρέπει επίσης να εκτιμηθεί το μερίδιο από μονάδες τηλεθέρμανσης που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

Το μερίδιο διάφορων τεχνολογιών όσον αφορά το στόχο ανανεώσιμης ενέργειας στον τομέα των μεταφορών πρέπει να αναφέρεται για συνήδη βιοκαύσιμα (από βιοαιθανόλη και βιοντίζελ), βιοκαύσιμα από απόβλητα και κατάλοιπα, βιοκαύσιμα από όχι εδωδόμες κυτταρινούχες και λιγνοκυτταρινούχες ύλες, βιοαέριο, ηλεκτρική ενέργεια, ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και υδρογόνο από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

Σε περίπτωση που υπάρχουν διαθέσιμες εκτιμήσεις για την ανάπτυξη της χρήσης ορισμένων τεχνολογιών ανά περιφέρειες, να αναφερθούν μετά τον πίνακα.

Πίνακας 10.α

Εκτίμηση συνολικού μεριδίου (εγκαταστημένη δυναμικότητα, ακαθάριστη ηλεκτροπαραγωγή) που αναμένεται από κάθε τεχνολογία ανανεώσιμης ενέργειας στ... [κράτος μέλος] για την πλήρωση των δεσμευτικών στόχων του έτους 2020 και η ενδεικτική ενδιάμεση πορεία για τα μερίδια ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ηλεκτροπαραγωγή, για το χρονικό διάστημα 2010-2014

	2005		2010		2011		2012		2013		2014	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Υδροηλεκτρικά:												
< 1MW												
1MW–10 MW												
> 10MW												
Εκ των οποίων άντληση												
Γεωθερμία												
Ηλιακά:												
φωτοβολταϊκά												
Συγκεντρωτικά ηλιακά συστήματα ηλεκτροπαραγωγής												
Παλίρροιες, κύματα, ωκεανοί												
Αιολικά:												
επάνκτια												
παράκτια												
Βιομάζα:												
στερεά												
βιοαέριο												
βιοκαύσιμα ⁽¹⁾												
Σύνολο												
Από το οποίο σε ΣΠΗΘ												

⁽¹⁾ Λαμβάνονται υπόψη μόνο εκείνα που πληρούν τα κριτήρια αειφορίας (βλέπε άρθρο 5 παράγραφος 1 τελευταίο εδάφιο της οδηγίας 2009/28/ΕΚ).

Πίνακας 10.β

Εκτίμηση συνολικού μεριδίου (εγκαταστημένη δυναμικότητα, ακαθάριστη ηλεκτροπαραγωγή) αναμενόμενου από κάθε τεχνολογία ανανεώσιμης ενέργειας στ... [κράτος μέλος] για την εκπλήρωση των δεσμευτικών στόχων του έτους 2020 και η ενδεικτική ενδιάμεση πορεία για τα μερίδια ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ηλεκτροπαραγωγή, για το χρονικό διάστημα 2015-2020

	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Υδροηλεκτρικά:												
< 1MW												
1MW–10 MW												
> 10MW												
Εκ των οποίων άντληση												
Γεωθερμία												
Ηλιακά:												
Φωτοβολταϊκά												
Συγκεντρωτικά ηλιακά συστήματα ηλεκτροπαραγωγής												
Παλίρροιες, κύματα, ωκεανοί												
Αιολικά:												
επάκτια												
παράκτια												
Βιομάζα												
στερεά												
βιοαέριο												
βιοκαύσιμα ⁽¹⁾												
Σύνολο												
Από το οποίο σε ΣΠΗΘ												

⁽¹⁾ Λαμβάνονται υπόψη μόνο εκείνα που πληρούν τα κριτήρια αειφορίας (βλέπε άρθρο 5 παράγραφος 1 τελευταίο εδάφιο της οδηγίας 2009/28/ΕΚ).

Πίνακας 11

Εκτίμηση συνολικού μεριδίου [τελική κατανάλωση ενέργειας ⁽⁵⁾] αναμενόμενου από κάθε τεχνολογία ανανεώσιμης ενέργειας στ... [κράτος μέλος] για την πλήρωση των δεσμευτικών στόχων του έτους 2020 και η ενδεικτική ενδιάμεση πορεία για τα μερίδια ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στη θέρμανση και ψύξη, για το χρονικό διάστημα 2010-2020

(κΤΠΠ)

	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Γεωθερμία (εξαιρείται η γεωθερμική θερμότητα χαμηλής θερμοκρασίας σε εφαρμογές αντλίας θερμότητας)												
Ηλιακά												
Βιομάζα:												
στερεά												
βιοαέριο												
βιοκαύσιμα ⁽¹⁾												
Ανανεώσιμη ενέργεια από αντλίες θερμότητας:												
— από την οποία αεροθερμική												
— από την οποία γεωθερμική												
— από την οποία υδροθερμική												
Σύνολο												
Από το οποίο σε ΤΘ ⁽²⁾												
Από το οποίο βιομάζα σε νοικοκυ- ριά ⁽³⁾												

⁽¹⁾ Τηλεθέρμανση ή/και τηλεψύξη στη συνολική κατανάλωση θερμότητας και ψύξης από ανανεώσιμες πηγές (ΑΠΕ-ΤΘ).

⁽²⁾ Στη συνολική κατανάλωση θέρμανσης και ψύξης από ανανεώσιμες πηγές.

⁽³⁾ Άμεση χρήση και τηλεθέρμανση, όπως ορίζεται στο άρθρο 5 παράγραφος 4 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

⁽⁵⁾ Λαμβάνονται υπόψη μόνο εκείνα που πληρούν τα κριτήρια αειφορίας (βλέπε άρθρο 5 παράγραφος 1 τελευταίο εδάφιο της οδηγίας 2009/28/ΕΚ).

Πίνακας 12

Εκτίμηση συνολικού μεριδίου αναμενόμενου από κάθε τεχνολογία ανανεώσιμης ενέργειας στ... [κράτος μέλος]
για την πλήρωση των δεσμευτικών στόχων του έτους 2020 και η ενδεικτική ενδιάμεση πορεία για τα μερίδια
ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στον τομέα των μεταφορών, για το χρονικό διάστημα 2010-2020 ⁽⁶⁾

(κΤΠΠ)

	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Βιοαιθανόλη/βιο-ETBE												
Από την οποία Βιοκαύσι- μα ⁽¹⁾ άρθρο 21.2												
Από την οποία εισαγόμε- νη ⁽²⁾												
Βιοντίζελ												
Από το οποίο βιοκαύσιμα ⁽¹⁾ άρθρο 21.2												
Από το οποίο εισαγόμενο ⁽³⁾												
Υδρογόνο από ανανεώσιμες πηγές												
Ηλεκτροπαραγωγή από ανανε- ώσιμες πηγές												
Από την οποία για οδικές μεταφορές												
Από την οποία για μη οδικές μεταφορές												
Άλλα (όπως βιοαέριο, φυτικά έλαια κ.λπ.) — να αναφερθούν λεπτομερώς												
Από τα οποία βιοκαύσιμα ⁽¹⁾ άρθρο 21.2												
Σύνολο												

⁽¹⁾ Από τη συνολική ποσότητα βιοαιθανόλης/βιο-ETBE.

⁽²⁾ Από τη συνολική ποσότητα βιοντίζελ.

⁽³⁾ Για τα βιοκαύσιμα λαμβάνονται υπόψη μόνο εκείνα που πληρούν τα κριτήρια αειφορίας (βλέπε άρθρο 5 παράγραφος 1 τελευταίο εδάφιο).

- 5.2. **Συνολικό μερίδιο αναμενόμενο από μέτρα ενεργειακής απόδοσης και εξοικονόμησης ενέργειας, για την πλήρωση των δεσμευτικών στόχων του έτους 2020 και η ενδεικτική ενδιάμεση πορεία για τα μερίδια ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ηλεκτροπαραγωγή, στη θέρμανση και ψύξη και στις μεταφορές.**

Η απάντηση στα ζητούμενα στο μέρος αυτό πρέπει να περιλαμβάνεται στον πίνακα 1 στο μέρος 1.

- 5.3. **Εκτίμηση επιπτώσεων (προαιρετικό)**

Πίνακας 13

Εκτιμώμενες δαπάνες και οφέλη από τα μέτρα στήριξης της πολιτικής για την ανανεώσιμη ενέργεια

Μέτρο	Αναμενόμενη χρήση ανα- νέωσιμης ενέργειας (κΤΠΠ)	Αναμενόμενη δαπάνη (σε ευρώ) — να αναφέρετε χρονικό πλαίσιο	Αναμενόμενη μείωση αερίων θερμοκηπίου ανά αέριο (τ/έτος)	Αναμενόμενη δημιουργία απασχόλησης

⁽⁶⁾ Βιοκαύσιμα που περιλαμβάνονται στο άρθρο 21 παράγραφος 2 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

5.4. Κατάρτιση του εθνικού σχεδίου δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια και επακολούθηση της εφαρμογής του

- α) Πώς έλαβαν μέρος στην προετοιμασία αυτού του σχεδίου δράσης οι περιφερειακές ή/και τοπικές αρχές ή/και πόλεις; Συμμετείχαν άλλοι εμπλεκόμενοι παράγοντες;
 - β) Υπάρχουν σχέδια ανάπτυξης περιφερειακών/τοπικών στρατηγικών για την ανανεώσιμη ενέργεια; Εάν ναι, να εξηγηθούν. Σε περίπτωση που ανατεθούν συναφείς αρμοδιότητες σε περιφερειακό/τοπικό επίπεδο, ποιος μηχανισμός θα εξασφαλίσει τη συμμόρφωση προς τον εθνικό στόχο;
 - γ) Να δοθούν εξηγήσεις για τον δημόσιο διάλογο που έλαβε χώρα στο πλαίσιο της κατάρτισης του υπόψη σχεδίου δράσης.
 - δ) Να αναφερθεί το εθνικό σημείο επαφής/η εθνική αρχή ή το εθνικό όργανο με αρμοδιότητα την επακολούθηση του σχεδίου δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια.
 - ε) Διαθέτετε σύστημα παρακολούθησης, όπου προβλέπονται δείκτες για μεμονωμένα μέτρα και έγγραφα, με σκοπό την επακολούθηση της εφαρμογής του σχεδίου δράσης για την ανανεώσιμη ενέργεια; Εάν ναι, παρακαλούμε να δοθούν περισσότερες λεπτομέρειες σχετικά.
-