



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΑΥΤΟΤΕΛΕΣ ΤΜΗΜΑ
ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΕΥΤΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ
Ταχ. Δ/ση: Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας: 10192 Αθήνα
Πληροφορίες: Ν.Μυλωνάς
Τηλέφωνα: 213-1513811
FAX: 213-1513512
E-mail: vouli2@prv.ypeka.gr



Αθήνα 30-10-2017
Αρ. Πρωτ. 2709

ΠΡΟΣ: Βουλή των Ελλήνων
✓ **Τμήμα Ερωτήσεων**

ΚΟΙΝ.: Βουλευτή κ. Γιώργο Αμυρά

ΘΕΜΑ: «Απάντηση σε Ερώτηση»

ΣΧΕΤ: α) Η με αριθμό πρωτ. 7780/2-8-2017 Ερώτηση

Σε απάντηση της (α) σχετικής **Ερώτησης** που κατατέθηκε στη Βουλή των Ελλήνων από το Βουλευτή κ. Γιώργο Αμυρά, σας γνωρίζουμε ότι:

Οι υφιστάμενες λιγνιτικές μονάδες της χώρας (σε λειτουργία βρίσκονται οι μονάδες των ΑΗΣ Μελίτης (μία μονάδα), Αγίου Δημητρίου (πέντε μονάδες), Καρδιάς (τέσσερις μονάδες), Αμυνταίου (δύο μονάδες), Μεγαλόπολης (δύο μονάδες)) εμπίπτουν στην Οδηγία 2010/75/ΕΕ (IED), η οποία ενσωματώθηκε στο εθνικό δίκαιο με την ΚΥΑ 36060/1155/2013 όπως ισχύει, και είναι υποχρεωτικό να εφαρμόζουν τα όρια του νέου εγχειριδίου των Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών (ΒΔΤ) εντός τετραετίας από τη δημοσίευσή τους (άρθρο 21 της IED). Εξαιρούνται οι λιγνιτικές μονάδες που έχουν ενταχθεί σε μεταβατικό εθνικό σχέδιο μείωσης εκπομπών (άρθρο 32 της IED), όπως οι μονάδες των ΑΗΣ Μελίτης, Αγίου Δημητρίου και Μεγαλόπολης, κατά το διάστημα ισχύος του (έως 30-6-2020) και οι λιγνιτικές μονάδες που έχουν ενταχθεί σε παρέκκλιση περιορισμένης διάρκειας λειτουργίας (άρθρο 33 της IED) (όπως οι μονάδες των ΑΗΣ Καρδιάς, Αμυνταίου).

Η υπό κατασκευή λιγνιτική μονάδα Πτολεμαΐδα V επίσης εμπίπτει στην Οδηγία 2010/75/ΕΕ (IED) και είναι υποχρεωτικό να εφαρμόζει τις ΒΔΤ, όπως εκάστοτε αυτές αναθεωρούνται και ισχύουν (ΥΑ ΕΠΟ 211598/3-5-12, ΑΔΑ Β4990-9ΝΒ) προκειμένου να τηρούνται τα επιτρεπόμενα όρια εκπομπών (εν προκειμένω του νέου εγχειριδίου ΒΔΤ).

Με την υπ' αρ. 2014/536/ΕΚ/14-8-2014 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, χορηγήθηκε, κατόπιν αιτήματος των Ελληνικών Αρχών, παρέκκλιση από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ). Συγκεκριμένα, χορηγήθηκε παρέκκλιση έως την 17η Φεβρουαρίου 2019:

α) από τις διατάξεις του άρθρου 33 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ για τα μικρά απομονωμένα δίκτυα (Κρήτη) και τα απομονωμένα μικροδίκτυα (υπόλοιπα νησιά), σχετικά με την προμήθεια και
β) από τις διατάξεις του άρθρου 7 παρ. 1 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, σχετικά με τη χορήγηση αδειών για την ανακαίνιση, την αναβάθμιση και την επέκταση υπάρχουσας συμβατικής δυναμικότητας εντός των απομονωμένων μικροδικτύων, οι οποίες μπορούν να χορηγούνται απευθείας στη ΔΕΗ.

Με το άρθρο 24 του ν. 4414/2016 ενσωματώθηκαν οι αναγκαίες ρυθμίσεις του ν. 4001/2011 προκειμένου να εφαρμοστεί η ανωτέρω Απόφαση της ΕΕ στα μικρά απομονωμένα μικροδίκτυα (Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά πλην Κρήτης, η οποία δεν υπάγεται σε καθεστώς παρέκκλισης για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, και Ρόδου η οποία απεντάσσεται από το καθεστώς παρέκκλισης για την προμήθεια από 1-1-2017).

Σύμφωνα με την παρ. 2, του ανωτέρω άρθρου ισχύει ότι:

Με Απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, καθορίζονται τα κριτήρια, η μεθοδολογία, η διαδικασία εξέτασης της οικονομικής αποδοτικότητας και τεχνικής δυνατότητας ηλεκτροδότησης ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.) μέσω της διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ, σε σχέση με τη εξακολούθηση της



ηλεκτροδότησής του(ς) ως Μ.Δ.Ν., καθώς και κάθε άλλο ειδικότερο θέμα που αφορά την αξιολόγηση αυτή, συμπεριλαμβανομένων και των ενεργειών των αρμόδιων διαχειριστών ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ως προς το ζήτημα αυτό. Η απόφαση αυτή αφορά σε Συστήματα Μ.Δ. Ν. των οποίων τα έργα διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ δεν έχουν περιληφθεί στο Δεκαετές Σχέδιο Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 108 ή το αντίστοιχο Σχέδιο Ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ κατά το άρθρο 128.

2. Η Ρ.Α.Ε. καθορίζει με απόφασή της τον οικονομικά αποδοτικότερο τρόπο ηλεκτροδότησης ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, κατόπιν κοινής εισήγησης που υποβάλλεται από τους Διαχειριστές ΕΣΜΗΕ, ΕΔΔΗΕ και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα κριτήρια και τον τρόπο που καθορίζονται στην απόφαση της παρ. 1. Η εισήγηση αυτή βασίζεται σε πόρισμα ομάδας εργασίας που συνίσταται με απόφαση της Ρ.Α.Ε., βάσει του άρθρου 9 παρ. 2 του ν. 4001/2011, με αντικείμενο τη διερεύνηση των τεχνικοοικονομικών επιλογών ηλεκτροδότησης των Μ.Δ.Ν. Η τεχνικοοικονομική διερεύνηση πραγματοποιείται βάσει προκαταρκτικής εξέτασης τεχνικών λύσεων διασύνδεσης ή αυτόνομης ανάπτυξης του ηλεκτρικού συστήματος Μ.Δ.Ν. που στηρίζεται στις επικρατούσες τεχνολογικές επιλογές και τη διεθνή εμπειρία από την κατασκευή παρόμοιων έργων. Στους οικείους Κώδικες Διαχείρισης μπορεί να εξειδικεύονται ζητήματα σχετικά με την τεχνικοοικονομική εξέταση των επιλογών ηλεκτροδότησης των Μ.Δ.Ν. για την εφαρμογή της παραγράφου αυτής ...»

Σημειώνεται ότι όσον αφορά στην εξαίρεση για τα μικρά απομονωμένα συστήματα (άρθρο 34 της ΙΕΔ), όπως αυτά των ελληνικών νησιών, αυτή αφορά σε μονάδες καύσης οι οποίες στις 6 Ιανουαρίου 2011 αποτελούσαν ήδη, τμήμα των εν λόγω συστημάτων και όχι σε νέες εγκαταστάσεις/μονάδες.

Για πληρέστερη ενημέρωση της εθνικής αντιπροσωπείας επί των θεμάτων που τίθενται στην **Ερώτηση** κοινοποιούμε το υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-69033/21.09.2017 έγγραφο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, καθώς και το υπ' αριθμ. πρωτ. ΓρΔ/2400/10.08.2017 έγγραφο της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ

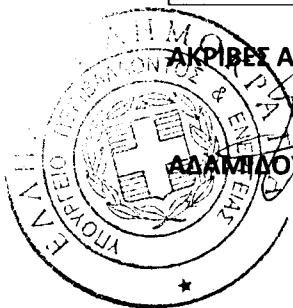
Επισυνάπτονται:

- Το με α.π. Ο-69033/21-9-2017 έγγραφο της ΡΑΕ (σελ. 3)
- Το με α.π. ΓρΔ/2400/10-8-2017 έγγραφο της ΔΕΗ (σελ. 3)

Σελίδες απάντησης: 2
Σελίδες συνημμένων: 6
Σύνολο σελίδων: 8

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ

ΑΔΑΜΙΔΟΥ ΕΛΙΣΣΑΒΕΤ





ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Αρ./Ημ.: ΓρΔ/ 2400/10-8-17

Προς:
κ. Γ. Σταθάκη
Υπουργό Περιβάλλοντος και
Ενέργειας

Περίληψη: Απάντηση στην υπ' αριθμ. 7780/02.08.2017 Ερώτηση του Βουλευτή κ. Γ. Αμυρά με θέμα: «Εναρμόνιση της Ελλάδας με το Εγχειρίδιο Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών».

Σχετικά: Η υπ' αριθμ. 7780/02.08.2017 Ερώτηση

Κύριε Υπουργέ,

Σε απάντηση της παραπάνω σχετικής Ερώτησης του Βουλευτή κ. Γ. Αμυρά με θέμα: «Εναρμόνιση της Ελλάδας με το Εγχειρίδιο Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών», σας γνωρίζουμε τα εξής:

1. Συμμόρφωση των υφιστάμενων λιγνιτικών Μονάδων ΔΕΗ με τις προβλέψεις του αναθεωρημένου Εγχειριδίου Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών (ΒΔΤ) για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (BREF LCP):

Από τις 14 υφιστάμενες σήμερα λιγνιτικές Μονάδες της Επιχείρησης:

- Οι έξι (6) Μονάδες του ΑΗΣ Καρδιάς (I-IV) και του ΑΗΣ Αμυνταίου (I-II), λόγω της παλαιότητας τους και των περιβαλλοντικών τους χαρακτηριστικών, έχουν ενταχθεί στο καθεστώς Παρέκκλισης Περιορισμένης Διάρκειας της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ για τις βιομηχανικές εκπομπές (IED) και θα αποσυρθούν τα επόμενα έτη με τη συμπλήρωση συγκεκριμένων ωρών λειτουργίας, οπότε δεν υποχρεούνται σε συμμόρφωση με τις απαιτήσεις του αναθεωρημένου Εγχειριδίου. Ειδικότερα για τις Μονάδες του ΑΗΣ Αμυνταίου η συνέχιση της λειτουργίας τους είναι δυνατή μετά από περιβαλλοντική αναβάθμιση και νέα αδειοδότησή τους, η οποία προφανώς θα καλύπτει και τις απαιτήσεις του αναθεωρημένου Εγχειριδίου.
- Στις πέντε (5) Μονάδες του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου βρίσκονται σε εξέλιξη σημαντικές περιβαλλοντικές επενδύσεις για τη μείωση των εκπομπών των συμβατικών ρύπων, στο πλαίσιο συμμόρφωσής τους με την υφιστάμενη Οδηγία IED. Οι επενδύσεις αυτές θα καλύψουν σε πολύ μεγάλο βαθμό και τις απαιτήσεις του αναθεωρημένου Εγχειριδίου, συνεπώς, λαμβάνοντας υπόψη και τις προβλέψεις της Οδηγίας IED, δεν θα απαιτηθούν περαιτέρω μέτρα για τις Μονάδες αυτές.



- Η Μονάδα I του ΑΗΣ Μελίτης, η πλέον σύγχρονη σήμερα λιγνιτική Μονάδα της ΔΕΗ, δεν αναμένεται να έχει προβλήματα συμμόρφωσης με τις νέες απαιτήσεις.
- Στις Μονάδες III και IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης, που το προηγούμενο διάστημα είχαν υλοποιηθεί σημαντικές περιβαλλοντικές επενδύσεις, δρομολογούνται επεμβάσεις μικρής έκτασης και κόστους.

2. Συμμόρφωση της Μονάδας V του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας με τις προβλέψεις του αναθεωρημένου Εγχειριδίου ΒΔΤ για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (BREF LCP):

Σχετικά με την υπό κατασκευή Μονάδα Πτολεμαΐδα V, ο συμβολαιοποιημένος σχεδιασμός της προβλέπει τήρηση ιδιαίτερα αυστηρών επιπέδων εκπομπών συμβατικών ρύπων. Λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις της Οδηγίας IED, δεν αναμένονται προβλήματα συμμόρφωσης με τις απαιτήσεις του Αναθεωρημένου Εγχειριδίου.

3. Εκτίμηση κόστους συμμόρφωσης των λιγνιτών Μονάδων:

Από τα παραπάνω προκύπτει, ότι οι επενδύσεις που ήδη έχουν δρομολογηθεί και υλοποιούνται στις λιγνιτικές Μονάδες θα καλύψουν σε σημαντικό βαθμό και τις απαιτήσεις του αναθεωρημένου Εγχειριδίου. Οπότε, σε συνδυασμό με τις προβλέψεις της Οδηγίας IED, δεν αναμένονται πρόσθετες σημαντικές επενδύσεις σε αυτές. Ωστόσο, τα παραπάνω συναρτώνται και από τον τρόπο εφαρμογής των προβλέψεων του Εγχειριδίου και της Οδηγίας IED, από την Ελληνική Πολιτεία.

4. Εξαίρεση πετρελαϊκών Μονάδων στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) ως κίνητρο εγκατάστασης νέων πετρελαϊκών Σταθμών:

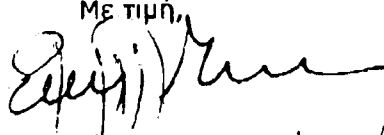
Το αναθεωρημένο Εγχειρίδιο προβλέπει ότι οι Μηχανές Εσωτερικής Καύσης που λειτουργούν με πετρέλαιο σε Μικρά Απομονωμένα Δίκτυα (Κρήτη) ή Απομονωμένα Μικροδίκτυα (λοιπά ΜΔΝ), για τα οποία εκκρεμεί η ηλεκτρική τους διασύνδεση ή η δυνατότητα τροφοδοσίας τους με Φυσικό Αέριο, θα πρέπει να συμμορφωθούν με τα επίπεδα εκπομπών του αναθεωρημένου Εγχειριδίου το έτος 2025 οι νέες και το 2030 οι υφιστάμενες.

Σύμφωνα, όμως, με το άρθρο 4, εδάφιο 2α, της υπ' αριθ. 2014/536/ΕΕ Απόφασης: «Οι ελληνικές αρχές ... κατά τη χορήγηση αδειών ή την υποβολή προσφορών για νέα δυναμικότητα εντός ενός δεδομένου απομονωμένου δικτύου ΜΔΝ, εξετάζουν συστηματικά την εναλλακτική λύση της διασύνδεσης του απομονωμένου δικτύου μέρος του οποίου αποτελεί το δεδομένο ΜΔΝ. Δεν χορηγείται άδεια για νέα δυναμικότητα εάν η δημιουργία διασύνδεσης είναι οικονομικά αποδοτικότερη. Το κόστος περιλαμβάνει όλα τα έξοδα για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους τελικούς πελάτες εντός του απομονωμένου δικτύου, περιλαμβανομένης της αποζημίωσης για ΥΚΩ ΜΔΝ».



Οπότε, για τον σχεδιασμό και την κατασκευή δυνητικά νέων πετρελαϊκών Σταθμών σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, παρά την εξαίρεση που το αναθεωρημένο Εγχειρίδιο προβλέπει μέχρι το έτος 2025, επιβάλλεται να εξετασθεί πρώτα η οικονομικότητα μιας τέτοιας επένδυσης σε σύγκριση με την εναλλακτική λύση της ηλεκτρικής διασύνδεσης. Η εξέταση τέτοιων σεναρίων πραγματοποιείται ήδη από την «Επιτροπή Εξέτασης της Οικονομικότητας του τρόπου ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ», η οποία συστάθηκε με την Απόφαση 469/215 της ΡΑΕ και η οποία ταυτόχρονα εξετάζει και την οικονομικότητα ένταξης του φυσικού αερίου στο ενεργειακό μίγμα των ΜΔΝ, με στόχο την πρόταση προς τους αρμόδιους φορείς (ΡΑΕ, Διαχειριστές και Πολιτεία) της κατά περίπτωση βέλτιστης περιβαλλοντικής και τεχνικοοικονομικής λύσης.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για κάθε πρόσθετη πληροφορία.

Με τιμή,

Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης

Κοινοποιήσεις:

ΥΠΕΝ

- Γενική Γραμματεία Ενέργειας & Ορυκτών Πρώτων Υλών/
Γενική Δ/ση Ενέργειας/ Δ/ση ΑΠΕ & Η/Ε
- Αυτοτελές Τμήμα Κοινοβουλευτικού Ελέγχου



Πειραιώς 132
Αθήνα 11054
Τηλ.: 210-3727400
Fax: 210-3255450
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

Αθήνα, 21/09/2017

Προς: Γραφείο Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας
κ. Γ. Σταθάκη

Κοινοποίηση Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας
Τμήμα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
(φαξ 2131513416)

Θέμα: Ερώτηση Βουλής υπ' αριθ. 7780/02.08.2017 του Βουλευτή κ. Γ. Αμυρά
με θέμα «Εναρμόνιση της Ελλάδας με το Εγχειρίδιο Βέλτιστων
Διαθέσιμων Τεχνικών».

Σχετικά: Το υπ' αριθ. πρωτοκ. ΡΑΕ Ι-2249060/08.08.2017 φαξ από το Υπουργείο
Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Συνημμένα

1. Μελέτη Επάρκειας Ισχύος ΑΔΜΗΕ, για την περίοδο 2017-2027
2. Μελέτης Επάρκειας Ισχύος της Κρήτης ΑΔΜΗΕ - ΔΕΔΔΗΕ, για την
περίοδο 2017-2030 (Α' τεύχος, Φεβρουάριος 2017)
3. Η υπ' αριθ. Ο-67563/9.5.2017 επιστολή της ΡΑΕ
4. Η υπ' αριθ. Ο-67672/17.5.2017 επιστολή της ΡΑΕ
5. Η υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-220152/12.04.2017 (ΔΕΗ/ΤρΔ
751/05.04.2017) επιστολή της ΔΕΗ

Κωδικός: Ο-69033

Σελίδες: 3+168

Αξιότιμε κύριε Υπουργέ

Σε σχέση με την ανωτέρω Ερώτηση της Βουλής των Ελλήνων αναφορικά με την Εναρμόνιση της Ελλάδας με το Εγχειρίδιο Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών, θα θέλαμε να σας ενημερώσουμε ως εξής:

1. Στις 28.04.2017 πραγματοποιήθηκε η 11η συνάντηση της Επιτροπής για να γνωμοδοτήσει σχετικά με τα συμπεράσματα του «Εγχειριδίου Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μεγάλες θερμικές μονάδες, που έχει εκδοθεί το 2006, χωρίς ωστόσο να εκδοθεί κάποια νέα σχετική Οδηγία ή Εγχειρίδιο.

Για τις 14 υφιστάμενες Μονάδες παραγωγής και την υπό κατασκευή μονάδα (Πτολεμαίδα 5) της ΔΕΗ με καύσιμο Λιγνίτη που αναφέρονται στον παρακάτω πίνακα,

Λιγνιτικές Μονάδες ΔΕΗ			
ΣΤΑΘΜΟΣ / ΟΝΟΜΑΣΙΑ	ΜΟΝΑΔΑ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	Έτος Λήξης Άδειας
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	1	300	2029
	2	300	2029
	3	310	2030
	4	310	2031
	5	375	2042
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ - ΦΙΛΩΤΑ	1	300	2032
	2	300	2032
ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ	1	330	2048
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ	1	300	2020
	2	300	2020
	3	306	2035
	4	306	2036
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ	3	300	2025
	4	300	2036
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑΣ	5	660	2040
ΣΥΝΟΛΟ		4.997	

και σύμφωνα με τη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος για την περίοδο 2017-2027, του ΑΔΜΗΕ που έχει υποβληθεί στη ΡΑΕ, αλλά και την συνημμένη επιστολή της ΔΕΗ υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-220152/12.04.2017, προς ΑΔΜΗΕ που κοινοποιήθηκε στη ΡΑΕ, η ΔΕΗ έχει αποφασίσει την υλοποίηση των απαραίτητων περιβαλλοντικών επενδύσεων (αναβάθμιση των μονάδων) για τις μονάδες του Αγ. Δημητρίου 1, 2, 3, 4 και 5 χωρίς ωστόσο να υπάρχει αναφορά ή να έχει κοινοποιήσει στη ΡΑΕ, ως όφειλε, στοιχεία κόστους για τις απαραίτητες αναβαθμίσεις. Οι μονάδες θα τίθενται εναλλάξ εκτός λειτουργίας για μερικούς μήνες, προκειμένου για τις απαραίτητες εργασίες αναβάθμισης σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα.

Μονάδα	Αναβάθμιση ΝΟx	Αναβάθμιση SOx
Αγ. Δημήτριος Ι	εντός του 2017	ο προγραμματισμός βρίσκεται σε εξέλιξη
Αγ. Δημήτριος ΙΙ	από 01/11/17 έως 29/04/2018	
Αγ. Δημήτριος ΙΙΙ	01/03/2018 έως 27/08/2018	
Αγ. Δημήτριος ΙV	εντός του 2017	
Αγ. Δημήτριος V	29/02/2020 έως 28/5/2020 (αποθεώωση)	

Αναφορικά με τις μονάδες ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς έχουν ήδη υπαχθεί στο καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας του άρθρου 33 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, που συνεπάγεται τον περιορισμό της λειτουργίας τους κατά την περίοδο 2016-2023 σε 17.500 ώρες ανά καμινάδα και με τη συμπλήρωση των ωρών αυτών οι μονάδες θα αποσυρθούν οριστικά. Σύμφωνα με τη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος για την περίοδο 2017-2027 του ΑΔΜΗΕ οι μονάδες στον παρακάτω πίνακα πρόκειται να αποσυρθούν, οπότε δεν θα πραγματοποιηθούν έργα για περιβαλλοντική συμμόρφωση. Για τις λοιπές μονάδες δεν έχουν κοινοποιηθεί στη ΡΑΕ, στοιχεία σχετικό με τις

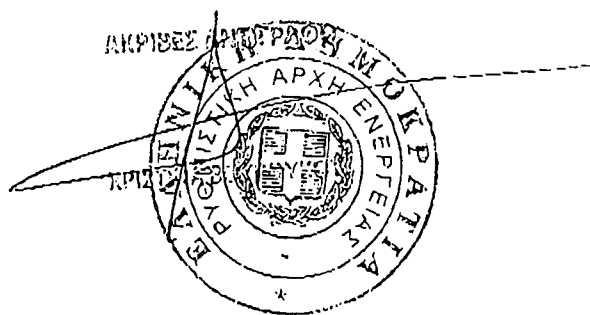
απαραίτητες ενέργειες αναβάθμισης για τη συμμόρφωσή με τις περιβαλλοντικές οδηγίες ή εκτίμηση κόστους αυτών.

2. Η ΡΑΕ με την συνημμένη επιστολή Ο-67563/9.5.2017 έχει ζητήσει, από τη ΔΕΗ, την αποτύπωση, αξιολόγηση και υποβολή των τεχνικοοικονομικών στοιχείων για την εφαρμογή λύσεων, καθώς και σχετικά χρονοδιαγράμματα ενεργειών, που θα επέτρεπαν την απρόσκοπτη (ή έστω περιορισμένη κατ' έτος) λειτουργία των μονάδων του ΗΣ Κρήτης, για τις οποίες υπάρχει δυνατότητα εφαρμογής τεχνικών λύσεων, προκειμένου να εναρμονιστούν με τις Οδηγίες.

Η ΡΑΕ με την συνημμένη επιστολή Ο-67672/17.5.2017 έχει ζητήσει, από τη ΔΕΗ την αποτύπωση ολοκληρωμένου σχεδιασμού και αναλυτική τεχνικοοικονομική αποτίμηση λύσεων (συμπεριλαμβανομένης και της λύσης διείσδυσης του φυσικού αερίου), καθώς και σχετικό πλάνο και χρονοδιάγραμμα ενεργειών, προκειμένου να διαμορφωθεί μία ολοκληρωμένη αποτύπωση των επιπτώσεων και εφικτών επιλογών, ως βάση του σχεδιασμού ανάπτυξης των ΜΔΝ και της απρόσκοπτης ηλεκτροδότησής τους.

Σε κάθε περίπτωση η ως άνω ζητηθείσα τεχνικο-οικονομική ανάλυση και αποτίμηση εφικτών λύσεων για την συμμόρφωση προς τις περιβαλλοντικές οδηγίες κρίνεται αναγκαία και για την εξέταση των δυνατοτήτων παρέκκλισης. Εφόσον τεκμηριώνεται επαρκώς δυσανάλογα υψηλό κόστος (λόγω της γεωγραφικής θέσης ή των τοπικών περιβαλλοντικών συνθηκών της σχετικής εγκατάστασης, ή των τεχνικών χαρακτηριστικών της σχετικής εγκατάστασης) για την επίτευξη επιπέδων εκπομπών που συνδέονται με τις βέλτιστες διαθέσιμες τεχνικές σε σύγκριση με τα περιβαλλοντικά οφέλη.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε περαιτέρω πληροφόρηση ή τυχόν διευκρίνιση.



Με τιμή,
Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής