

ΟΙ ΠΕΡΙ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2011 ΕΩΣ (ΑΡ. 2) ΤΟΥ 2016

Διάταγμα δυνάμει των άρθρων 7 (1) και 54 (4)

<p>185(Ι) του 2011 6(Ι) του 2012 32(Ι) του 2014 55(Ι) του 2014 31(Ι) του 2015 3(Ι) του 2016 120(Ι) του 2016.</p>	<p>Ο Υπουργός Γεωργίας, Αγροτικής Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος ασκώντας τις εξουσίες που του χορηγούνται δυνάμει των άρθρων 7 (1) και 54 (4) των περί Αποβλήτων Νόμων του 2011 έως (Αρ. 2) του 2016, εκδίδει το ακόλουθο Διάταγμα:</p>
<p>Συνοπτικός τίτλος.</p>	<p>1. Το παρόν Διάταγμα θα αναφέρεται ως το περί Αποβλήτων (Αποχαρκτηρισμός Αποβλήτου Ελαίου Πυρόλυσης Ελαστικών της εταιρείας Bioland Energy Ltd) Διάταγμα του 2020.</p>
<p>Ερμηνεία.</p>	<p>2. Για σκοπούς του παρόντος Διατάγματος, εκτός εάν από το κείμενο προκύπτει διαφορετική έννοια:</p> <p>«ΑΒΕ» σημαίνει την Άδεια Βιομηχανικών Εκπομπών που χορηγείται δυνάμει των άρθρων 8, 11 και 13 των περί Βιομηχανικών Εκπομπών (Ολοκληρωμένη Πρόληψη και Έλεγχος της Ρύπανσης) Νόμων του 2013 και 2016.</p> <p>«Αρχιεπιθεωρητής και Επιθεωρητές» έχει την έννοια που ορίζεται στο άρθρο 44 του Νόμου.</p> <p>«Εγκαταστάσεις» σημαίνει τις εγκαταστάσεις της Εταιρείας που βρίσκονται στη Βιομηχανική Περιοχή Αγίου Σιλά (Βιομ.Οικόπεδο 82, Φ/Σχ.53/30, έκτασης 18.700m²)</p> <p>«ΕΠΕ» σημαίνει έλαιο πυρόλυσης ελαστικών.</p> <p>«Εταιρεία» σημαίνει την εταιρεία Bioland Energy Ltd με ΗΕ.299941.</p> <p>«ΜΕΚ» σημαίνει μηχανές εσωτερικής καύσης.</p> <p>«Νόμος» σημαίνει τον περί Αποβλήτων Νόμο.</p>
<p>Κ.Δ.Π.102/2015.</p>	<p>«Ελαφρύ μαζούτ (Light Fuel Oil – LFO), σημαίνει το ελαφρύ μαζούτ όπως αυτό ορίζεται στο περί Προδιαγραφών Βαρέως Μαζούτ, Ελαφριού Μαζούτ, Πετρελαίου Εσωτερικής Καύσης και Καυσίμων Πλοίων Διάταγμα του 2015.</p>
<p>Σκοπός.</p>	<p>3. Σκοπός του παρόντος Διατάγματος είναι ο καθορισμός ειδικών κριτηρίων αποχαρκτηρισμού από απόβλητο του ΕΠΕ που παράγεται από την πυρόλυση αποβλήτων ελαστικών στις εγκαταστάσεις της εταιρείας Bioland Energy Ltd που βρίσκονται στη Βιομηχανική Περιοχή Αγίου Σιλά (Βιομ.Οικόπεδο 82, Φ/Σχ.53/30, έκτασης 18.700m²) για ιδίαν χρήση σε ΜΕΚ που βρίσκονται στις εγκαταστάσεις για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.</p>
<p>Ισχύς αποχαρκτηρισμού αποβλήτου ΕΠΕ. Παράρτημα Ι Παράρτημα ΙΙ Παράρτημα ΙΙΙ</p>	<p>4. Το Διάταγμα αποχαρκτηρισμού αποβλήτου ΕΠΕ ισχύει μόνον για το ΕΠΕ που παράγεται στις εγκαταστάσεις της Εταιρείας με την παραγωγική διεργασία που προτάθηκε στο αίτημα αποχαρκτηρισμού που κατάθεσε η Εταιρεία και περιγράφεται εν συντομία στο Παράρτημα Ι και μόνο εφόσον τηρούνται τα όσα αναφέρονται στην παράγραφο (1) του άρθρου 7 του Νόμου και δεδομένου ότι συμμορφώνεται με τις Προϋποθέσεις Έγκρισης που αναφέρονται στο Παράρτημα ΙΙ και εφόσον αυτό συμμορφώνεται πλήρως με τα Ειδικά Κριτήρια Αποχαρκτηρισμού Αποβλήτου ΕΠΕ που παρουσιάζονται στο Παράρτημα ΙΙΙ</p>
<p>Γενικές Διατάξεις.</p>	<p>5. (i) Δεν είναι δυνατή καμία παρέκκλιση από την εφαρμογή των Ειδικών Κριτηρίων Αποχαρκτηρισμού Αποβλήτου ΕΠΕ που καθορίζονται στο Παράρτημα ΙΙΙ.</p> <p>(ii) Ο αποχαρκτηρισμός του αποβλήτου ΕΠΕ ισχύει για τη συγκεκριμένη παραγωγική διεργασία που εκτελείται στις συγκεκριμένες εγκαταστάσεις και για τη συγκεκριμένη Εταιρεία και δεν μπορεί να μεταβιβαστεί.</p> <p>(iii) Η χορήγηση του παρόντος αποχαρκτηρισμού, δεν απαλλάσσει την εταιρεία από την υποχρέωσή της να εξασφαλίσει οποιανδήποτε άλλη άδεια ή έγκριση απαιτείται.</p>

(iv) Η χορήγηση του παρόντος αποχαρακτηρισμού δεν επηρεάζει ούτε αποτελεί απόδειξη συμμόρφωσης της Εταιρείας με τους όρους της ΑΒΕ.

- Μη συμμορφώσεις. 6. Σε περίπτωση που δεν υπάρξει συμμόρφωση με τις πρόνοιες του Άρθρου 7(1), με τις Προϋποθέσεις Έγκρισης του Παραρτήματος II και με τα Ειδικά Κριτήρια Αποχαρακτηρισμού Αποβλήτου ΕΠΕ του Παραρτήματος III, η εταιρεία οφείλει να χειρίζεται το ΕΠΕ ως απόβλητο με κωδικό ΕΚΑ 190117 και να τηρεί τις υποχρεώσεις που προβλέπονται από το Νόμο.
- Έλεγχος και Επιθεώρηση. 7. (1) Ο Αρχιεπιθεωρητής και επιθεωρητές διορισμένοι με βάση το Νόμο, μπορούν να διεξάγουν ελέγχους και επιθεωρήσεις στην εγκατάσταση προκειμένου να εξακριβωθεί ότι το παραγόμενο ΕΠΕ πληροί τα αναφερόμενα στα Παραρτήματα II και III και ότι η εγκατάσταση λειτουργεί σύμφωνα με την παραγωγική διεργασία του Παραρτήματος I. Το κόστος τυχόν αναλύσεων και δειγματοληψιών βαρύνει την Εταιρεία.
- (2) Ο Αρχιεπιθεωρητής και επιθεωρητές διορισμένοι με βάση το Νόμο, μπορούν να ζητήσουν την λήψη μέτρων σε περίπτωση που διαπιστωθεί ότι απαιτείται περαιτέρω μείωση των επιπτώσεων στο περιβάλλον ή / και την ανθρώπινη υγεία από την λειτουργία της μονάδας.
- Υποβολή δήλωσης συμμόρφωσης. 8. Η εταιρεία θα πρέπει να υποβάλει υπεύθυνη δήλωση συμμόρφωσης με τις υποχρεώσεις και τις απαιτήσεις του παρόντος Διατάγματος. Σε περίπτωση που η Εταιρεία δεν μπορεί να αποδείξει τη συμμόρφωσή της με τα Ειδικά Κριτήρια Αποχαρακτηρισμού Αποβλήτου, τότε το ΕΠΕ συνεχίζει να θεωρείται απόβλητο. Στην περίπτωση αυτή, η εταιρεία θα πρέπει να συμμορφώνεται με τις πρόνοιες του Νόμου.
- Τροποποίηση Ανάκληση Διατάγματος. 9. Ο Υπουργός δύναται να τροποποιήσει ή να ανακαλέσει το παρόν Διάταγμα, στις ακόλουθες περιπτώσεις:
- (α) Όταν η Εταιρεία λειτουργεί κατά παράβαση των διατάξεων του περί Αποβλήτων Νόμου, του περί Βιομηχανικών Εκπομπών (Ολοκληρωμένη Πρόληψη και Έλεγχος της Ρύπανσης) Νόμου και του παρόντος Διατάγματος.
- (β) Όταν η Εταιρεία λειτουργεί κατά παράβαση της παραγράφου 4 του παρόντος Διατάγματος.
- (γ) Όταν διαφανεί ότι υποβλήθηκαν αναληθή στοιχεία κατά τη διαδικασία αξιολόγησης της αίτησης για αποχαρακτηρισμό του ΕΠΕ.
- (δ) Στην περίπτωση που δεν υιοθετήθηκαν αναπληρωτικά, ουσιαστικές τροποποιήσεις που ζητήθηκαν από την αρμόδια αρχή.
- (ε) Όταν διαπιστωθεί κίνδυνος ρύπανσης ή κίνδυνοι για την ανθρώπινη υγεία από τη χρήση του ΕΠΕ
- (στ) Όταν δεν συνάδει με τροποποίηση της νομοθεσίας ή της νομολογίας
- (ζ) Όταν επέλθουν σημαντικές αλλαγές στη χημική σύνθεση ή τις φυσικές ιδιότητες των αποβλήτων ελαστικών οχημάτων,
- (η) Όταν προκύψουν νέα στοιχεία κατά την διαδικασία εξασφάλισης Άδειας Βιομηχανικών Εκπομπών με βάση τον περί Βιομηχανικών Εκπομπών Νόμο ή δεν καταστεί δυνατή η χορήγηση ΑΒΕ και
- (θ) Όταν προκύψουν νέα στοιχεία που αποδεικνύουν ότι τα χαρακτηριστικά του ΕΠΕ δημιουργούν κίνδυνο στο περιβάλλον ή/και στην δημόσια υγεία
- Έναρξη ισχύος. 10. Το παρόν Διάταγμα τίθεται σε ισχύ από την ημερομηνία δημοσίευσής του στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας.

Έγινε στις 11 Δεκεμβρίου 2020.

ΚΩΣΤΑΣ ΚΑΔΗΣ,
Υπουργός Γεωργίας,
Αγροτικής Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι
ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΕΡΓΑΣΙΑ

(1) Παραλαβή και αποθήκευση τεμαχισμένων ελαστικών:

Η μονάδα για σκοπούς παραγωγής ΕΠΕ μπορεί να χρησιμοποιεί όλων των τύπων απόβλητα ελαστικά οχημάτων τεμαχισμένα σε τεμάχια τυπικών διαστάσεων περίπου 5 x 5cm από την εγχώρια αγορά ή το εξωτερικό με κωδικό ΕΚΑ 16 01 03. Απαγορεύεται η χρήση άλλων υλικών ή/και αποβλήτων για σκοπούς παραγωγής ΕΠΕ.

(2) Πυρόλυση ελαστικών:

Η διαδικασία της πυρόλυσης πραγματοποιείται σε παρτίδες με μέγεθος σωρού μέχρι 15 τόνους. Οι αντιδραστήρες της πυρόλυσης είναι τύπου περιστρεφόμενου μεταλλικού φούρνου (rotary kiln) με διπλό τοίχωμα από το διάκενο του οποίου περνούν καυσαέρια σε υψηλή θερμοκρασία για παροχή της απαιτούμενης θερμότητας για πυρόλυση των ελαστικών. Τα τεμαχισμένα ελαστικά μεταφέρονται με αναβατόριο στον κλίβανο όπου πραγματοποιείται η πυρόλυση των ελαστικών. Η θέρμανση του αντιδραστήρα γίνεται με ελεγχόμενο ρυθμό αύξησης της θερμοκρασίας, με αργό ρυθμό μέχρι τους 150°C και στη συνέχεια με ταχύτερο ρυθμό μέχρι θερμοκρασίες 400-450°C. Ο αντιδραστήρας διατηρείται στην συγκεκριμένη θερμοκρασία μέχρι την ολοκλήρωση της πυρόλυσης και στη συνέχεια αφήνεται να κρυώσει κάτω από τους 200°C οπότε και αδειάζεται μηχανικά. Ο κύκλος της παρτίδας διαρκεί περίπου 18 ώρες και περιλαμβάνει το χρόνο τροφοδοσίας και εκκένωσης. Κατά την διαδικασία της πυρόλυσης οι υδρογονάνθρακες που περιέχονται στα ελαστικά αεριοποιούνται και εξέρχονται του αντιδραστήρα αφού διέρθουν από δοχείο διαχωρισμού και κατακράτησης στερεών κόκκων ή/και παχύρευστων υγρών. Στη συνέχεια οδηγούνται σε κάθετους εναλλάκτες υγροποίησης όπου ψύχονται και υγροποιούνται στο ΕΠΕ. Οι μη υγροποιησιμοι υδρογονάνθρακες συλλέγονται και οδηγούνται και πάλι στον θάλαμο καύσης του αντιδραστήρα. Τα εξερχόμενα καυσαέρια από τους αντιδραστήρες πυρόλυσης διοχετεύονται σε σύστημα επεξεργασίας καυσαερίων μαζί με τα καυσαέρια της ηλεκτροπαραγωγής. Εκτός από το αέριο σύνθεσης και το ΕΠΕ, παράγεται επίσης αιθάλη και χάλυβας. Μετά τη διαδικασία της πυρόλυσης ο αντιδραστήρας αφήνεται να κρυώσει κάτω από τους 200°C. Το μίγμα άνθρακα και τεμαχισμένων τελιών αδειάζεται και μεταφέρεται σε σιλό αποθήκευσης για περαιτέρω επεξεργασία.

(3) Διύλιση και αναβάθμιση ΕΠΕ:

Το ακατέργαστο ΕΠΕ μεταφέρεται με αντλίες σε δεξαμενές αποθήκευσης και από εκεί τροφοδοτείται στην μονάδα διύλισης για αναβάθμιση της ποιότητας. Το ΕΠΕ αρχικά τροφοδοτείται σε πύργο αφύγρανσης και θερμαίνεται στους 280°C. Οι ατμοί ψύχονται και υγροποιούνται κλασματικά δημιουργώντας ένα τύπου ελαφριού ΕΠΕ με μικρή περιεκτικότητα σε νερό και ένα δεύτερο βαρύτερο κλάσμα με μεγαλύτερο σημείο ζέσεως. Στη συνέχεια το ΕΠΕ μεταφέρεται και πάλι μέσω του θερμαντήρα και του φούρνου στο πύργο διύλισης ο οποίος διατηρείται σε θερμοκρασία 380°C. Στη συνέχεια οι ατμοί ψύχονται σε εναλλάκτη-ψύκτη και υγροποιούνται στο επιθυμητό κλάσμα. Το βαρύ κλάσμα παραμένει στον πυθμένα και αποσύρεται περιοδικά στη δεξαμενή του βαριού κλάσματος. Το βαρύ κλάσμα τυγχάνει διαχείρισης ως απόβλητο και σύμφωνα με την ΑΒΕ που θα εξασφαλίσει η Εταιρεία. Το επεξεργασμένο ΕΠΕ διέρχεται από φίλτρο πίεσης και από φυγόκεντρο τύπου decanter για τελικό καθαρισμό από τυχόν υπολειπόμενο νερό ή/και στερεές ακαθαρσίες. Από την πιο πάνω διεργασία προκύπτουν τρία κλάσματα τα οποία με αντλίες μεταφέρονται σε δεξαμενές αποθήκευσης. Το αναβαθμισμένο ΕΠΕ χρησιμοποιείται αποκλειστικά ως καύσιμο στις ΜΕΚ της εγκατάστασης της εταιρείας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

(4) Μονάδα Ηλεκτροπαραγωγής:

Η μονάδα ηλεκτροπαραγωγής αποτελείται από δύο γραμμές με δύο ΜΕΚ ισχύος 7,8 MW έκαστη. Κάθε γραμμή αποτελείται από σύστημα επεξεργασίας και τροφοδοσίας καυσίμου, σύστημα παροχής πιεσμένου αέρα για την καύση, σύστημα παροχής και ανακύκλωσης λιπαντικού ελαίου και σύστημα παροχής και ανακύκλωσης νερού ψύξης. Η κατανάλωση καυσίμου στην κάθε ΜΕΚ είναι περίπου 1400 kg/h. Κατά την λειτουργία τους οι ηλεκτρογεννήτριες ψύχονται με λιπαντικό λάδι το οποίο παρέχεται από κλειστό κύκλωμα λίπανσης. Το λάδι ψύχεται με νερό ψύξης σε εναλλάκτη θερμότητας από το κύκλωμα του νερού ψύξης και επανέρχεται στις ΜΕΚ. Τα καυσαέρια από την κάθε ΜΕΚ κατευθύνονται σε γραμμή επεξεργασίας για ρύθμιση και έλεγχο της περιεκτικότητας ρύπων πριν οδηγηθούν στο φουγάρο από όπου εξέρχονται στην ατμόσφαιρα.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΕΓΚΡΙΣΗΣ

1. Το ΕΠΕ να χρησιμοποιηθεί προς αντικατάσταση ελαφριού μαζούτ (LFO) σε ΜΕΚ για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εντός της εγκατάστασης σύμφωνα με την προτεινόμενη διαδικασία. Σε περίπτωση που κατά την εξασφάλιση ΑΒΕ η αρμόδια αρχή κρίνει ότι είναι απαραίτητη η τροποποίηση της παραγωγικής διεργασίας, όπως περιγράφεται στο Παράρτημα Ι, για αποτελεσματικότερη λειτουργία της εγκατάστασης και αποτελεσματικότερο έλεγχο και πρόληψη της ρύπανσης, τότε υπερισχύει η παραγωγική διεργασία που αναφέρεται στην ΑΒΕ.
2. Το ΕΠΕ να πληροί τις τεχνικές απαιτήσεις καυσίμου για χρήση σε ΜΕΚ της εγκατάστασης για σκοπούς ηλεκτροπαραγωγής και να συμμορφώνεται με τις προδιαγραφές για το ελαφρύ μαζούτ σύμφωνα με το περί Προδιαγραφών Βαρέως Μαζούτ, Ελαφριού Μαζούτ, Πετρελαίου Εσωτερικής Καύσης και Καυσίμων Πλοίων Διάταγμα του 2015 (Κ.Δ.Π.102/2015) και με οποιαδήποτε τροποποίηση ή αντικατάσταση αυτού και επιπλέον με τα όρια ποιότητας που αναφέρονται στον Πίνακα 1 του Παραρτήματος ΙΙΙ. Διαφοροποιήσεις στις τιμές των παραμέτρων ιξώδες και σημείο ανάφλεξης του ΕΠΕ από αυτές που καθορίζονται στο περί Προδιαγραφών Βαρέως Μαζούτ, Ελαφριού Μαζούτ, Πετρελαίου Εσωτερικής Καύσης και Καυσίμων Πλοίων Διάταγμα του 2015 (Κ.Δ.Π.102/2015) μπορούν να θεωρούνται ισοδύναμες με τις προδιαγραφές για το ελαφρύ μαζούτ που καθορίζονται σε αυτό, υπό τις εξής προϋποθέσεις:
 - i. να καθοριστούν κατάλληλα μέτρα μετριασμού του ρίσκου (mitigation measures) για τις παραμέτρους ιξώδες και σημείο ανάφλεξης. Τα εν λόγω μέτρα θα πρέπει να αφορούν ιδιαίτερα το σημείο ανάφλεξης το οποίο αποτελεί μία από τις σημαντικότερες παραμέτρους σχετικά με την ασφάλεια, τόσο κατά την παρουσία του καυσίμου ΕΠΕ στις μηχανές εσωτερικής καύσης, όσο και σε σχέση με τον χειρισμό του (αποθήκευση, μεταφορά, χρήση).
 - ii. ο κατασκευαστής των μηχανών να βεβαιώσει την αποδοτική και καλή λειτουργία τους με τη χρήση του εν λόγω καυσίμου και συγκεκριμένα τις διαφοροποιημένες τιμές για ιξώδες και σημείο ανάφλεξης.
 - iii. τα μέτρα μετριασμού του ρίσκου θα πρέπει να τύχουν της έγκρισης του Διευθυντή του Τμήματος Επιθεώρησης Εργασίας πριν την έναρξη λειτουργίας των ΜΕΚ.
3. Η χρήση του ΕΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή στις ΜΕΚ της εγκατάστασης να πραγματοποιείται με τρόπο που να μην έχει δυσμενέστερο αντίκτυπο στο περιβάλλον ή την ανθρώπινη υγεία από την χρήση LFO για ηλεκτροπαραγωγή σε ΜΕΚ.
4. Η χρήση του ΕΠΕ σε ΜΕΚ να πραγματοποιείται μόνο στην εγκατάσταση και σύμφωνα με την παραγωγική διεργασία του Παραρτήματος Ι.
5. Η εταιρεία πρέπει να εγκαταστήσει σύστημα διαχείρισης για να αποδεικνύει την συμμόρφωση της με τα κριτήρια αποχαρκτηρισμού του ΕΠΕ συμπεριλαμβανομένων του ποιοτικού ελέγχου και της αυτοπαρακολούθησης. Το σύστημα διαχείρισης πρέπει να είναι πιστοποιημένο με το ISO14001 ή το EMAS και το ISO 9001

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ

ΕΙΔΙΚΑ ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΠΟΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟΒΛΗΤΟΥ ΕΠΕ

1. Η Εταιρεία οφείλει να διασφαλίζει ότι κάθε παρτίδα ΕΠΕ που παράγεται, η ποσότητα της οποίας δεν υπερβαίνει τους 500 μετρικούς τόνους, πληροί τα ποιοτικά όρια που παρουσιάζονται στον Πίνακα 1 πιο κάτω, πριν από τη χρήση του ως καύσιμο που έχει παύσει να είναι απόβλητο. Απαγορεύεται η χρήση του ΕΠΕ ως καύσιμο αν δεν υπάρχει πλήρης συμμόρφωση με τα όρια ποιότητας του Πίνακα 1.
2. Οι αναλύσεις θα πρέπει να πραγματοποιούνται για κάθε παρτίδα παραγόμενου ΕΠΕ. Σε περίπτωση που σε κάποια παρτίδα πραγματοποιηθεί προσθήκη νέας ποσότητας ΕΠΕ τότε θεωρείται ότι παράχθηκε νέα παρτίδα και θα πρέπει να αναλύεται εκ νέου. Για κάθε παρτίδα για την οποία θα πραγματοποιείται ανάλυση θα πρέπει να φυλάγεται ικανοποιητική ποσότητα επιπρόσθετου δείγματος για περίοδο ενός έτους.
3. Όλες οι διαδικασίες δειγματοληψίας πρέπει να πραγματοποιούνται από διαπιστευμένο εργαστήριο με CYS EN ISO 17025:2017 Γενικές Απαιτήσεις για την Ικανότητα των Εργαστηρίων Δοκιμών και Διακριβώσεων και να ακολουθούνται οι απαιτήσεις του IP 475: Petroleum liquids - Manual sampling (ENISO 3170). Όλες οι αναλύσεις να διενεργούνται από διαπιστευμένο εργαστήριο με το ISO 17025 και να εμπίπτουν στο πεδίο διαπίστευσης του χρησιμοποιώντας τις εγκεκριμένες μεθόδους δοκιμών που αναφέρονται. Ο Αρχιεπιθεωρητής όταν κρίνει αναγκαίο μπορεί να ζητήσει συμπερίληψη πρόσθετων παραμέτρων και επανάληψη δοκιμών.
4. Το αποχαρακτηρισμένο απόβλητο ΕΠΕ πρέπει να συμμορφώνεται με τις προδιαγραφές για LFO σύμφωνα με το περί Προδιαγραφών Βαρέως Μαζούτ, Ελαφριού Μαζούτ, Πετρελαίου Εσωτερικής Καύσης και Καυσίμων Πλοίων Διάταγμα και με οποιαδήποτε τροποποίηση ή αντικατάσταση του, με δυνατότητα διαφοροποίησης των τιμών για τις παραμέτρους ιξώδες και σημείο ανάφλεξης, όπως αναφέρεται στο Παράρτημα ΙΙ, παράγραφος 2.
5. Η Εταιρεία οφείλει να προσδιορίσει το σημείο ανάφλεξης του παραγόμενου ΕΠΕ και να ετοιμάσει μελέτη εκτίμησης κινδύνων στην οποία να καθορίζονται κατάλληλα μέτρα μετριασμού των κινδύνων σε σχέση με την αποθήκευση, μεταφορά και καύση του ΕΠΕ σε ΜΕΚ λόγω του χαμηλού σημείου ανάφλεξης και ιξώδους του ΕΠΕ σε σχέση με τις αντίστοιχες παραμέτρους στο LFO όπως αυτές αναφέρονται στο περί Προδιαγραφών Βαρέως Μαζούτ, Ελαφριού Μαζούτ, Πετρελαίου Εσωτερικής Καύσης και Καυσίμων Πλοίων Διάταγμα. Η εταιρεία οφείλει να υλοποιήσει και να τηρεί πλήρως τα πιο πάνω μέτρα κατά την κατασκευή και λειτουργία της.
6. Η Εταιρεία οφείλει να υποβάλει στο Τμήμα Περιβάλλοντος υπεύθυνη δήλωση του κατασκευαστή των ΜΕΚ σύμφωνα με την οποία να πιστοποιείται η πλήρης καύση του ΕΠΕ από τις συγκεκριμένες ΜΕΚ ώστε να διασφαλίζεται η ελαχιστοποίηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων από τους αέριους ρύπους. Η Εταιρεία οφείλει να λειτουργεί τις ΜΕΚ με συνθήκες που να διασφαλίζουν την πλήρη καύση του ΕΠΕ.
7. Η χρήση δεδομένων ακριβείας απαιτείται να είναι σύμφωνα με πρότυπο ENISO 4259: Petroleum Products – Determination and application of precision data in relation to methods of test το οποίο πρέπει να χρησιμοποιείται για την ερμηνεία των αποτελεσμάτων των αναλύσεων και στις περιπτώσεις διαφωνίας.
8. Η Εταιρεία οφείλει όπως εγκαταστήσει Σύστημα Συνεχούς Παρακολούθησης Καυσαερίων στα φουγάρα το οποίο να καταγράφει τις εκπομπές αερίων που θα καθορίζονται στην ΑΒΕ.
9. Οι εκπομπές των ρύπων από την καύση του επεξεργασμένου ΕΠΕ να παρακολουθούνται και να συμμορφώνονται με τις τιμές που καθορίζονται στην ΑΒΕ και σύμφωνα με την συχνότητα που θα οριστεί. Συγκεκριμένα να καταγράφονται σκόνη (TSP), NO_x, HF, CO, TOC, HCl, SO₂, Ολικά Βαρέα Μέταλλα, Αμμωνία, PAHs, VOCs, διοξίνες και φουράνια.
10. Η Εταιρεία οφείλει να εφαρμόσει κατάλληλα αντιρρυπαντικά συστήματα, ώστε οι συγκεντρώσεις εκπομπών αερίων αποβλήτων να μην υπερβαίνει τις οριακές τιμές εκπομπής που καθορίζονται στην ΑΒΕ.
11. Η Εταιρεία οφείλει να εφαρμόσει κατάλληλες διαδικασίες απόσμησης προκειμένου η παραγωγή και χρήση του παραγόμενου ΕΠΕ να μην δημιουργεί οχληρία από οσμές που παράγονται από τις επιμέρους διεργασίες της μονάδας.
12. Για τους σκοπούς του παρόντος αποχαρακτηρισμού, η Εταιρεία πρέπει να τηρεί και να διατηρεί αρχείο για τα τελευταία τουλάχιστον πέντε έτη για τα εξής:
 - I. Χημικές αναλύσεις ανά παρτίδα παραγόμενου ΕΠΕ σύμφωνα με τις οποίες να επιβεβαιώνεται η συμμόρφωση του με τα όρια ποιότητας που αναφέρονται στον Πίνακα 1 του παρόντος Διατάγματος και σύμφωνα με την Παράγραφο 1 του Παραρτήματος ΙΙΙ.
 - II. Καταγραφές των εκπομπών από το Σύστημα Συνεχούς Παρακολούθησης Καυσαερίων σύμφωνα με την Παράγραφο 8 και 9 του Παραρτήματος ΙΙΙ.
 - III. Καταγραφές του συστήματος συνεχούς μέτρησης της ποιότητας του αέρα πλησίον της εγκατάστασης σύμφωνα με την Παράγραφο 14 του Παραρτήματος ΙΙΙ.

- IV. Ποσότητες ελαστικών που έτυχαν διαχείρισης σε μηνιαία βάση.
 - V. Ποσότητα παραγόμενου ΕΠΕ που χρησιμοποιήθηκε για σκοπούς ηλεκτροπαραγωγής σε μηνιαία βάση.
 - VI. Ποσότητα παραγόμενου ΕΠΕ που δεν πληροί τα κριτήρια αποχαρκτηρισμού και τρόπος διαχείρισης του σε μηνιαία βάση.
13. Η εταιρεία να συμμορφώνεται με την πιστοποίηση ISO 14001 και ISO 9000 για τη λειτουργία της εγκατάστασης.
14. Η εταιρεία να λειτουργεί σύστημα συνεχούς μέτρησης της ποιότητας του αέρα σε αντιπροσωπευτικό σημείο/σημεία που θα καθοριστούν από μοντέλα διασποράς αέριων ρύπων. Οι ρύποι που θα μετρούνται στην μονάδα αυτή θα είναι το διοξείδιο του θείου (SO₂), τα οξείδια του αζώτου (NO_x), το όζον (O₃) και τα Αναπνεύσιμα Αιωρούμενα Σωματίδια αεροδυναμικής διαμέτρου 10μm (ΑΣ10) καθώς και οτιδήποτε άλλο υποδειχθεί. Επίσης, θα μετρούνται η ταχύτητα και η κατεύθυνση του αέρα, η θερμοκρασία και η υγρασία. Τα αποτελέσματα θα πρέπει να είναι σε προσβάσιμη μορφή στο κοινό.

Πίνακας 1: Ποιοτικά όρια ελαίου πυρόλυσης ελαστικών

Παράμετροι	Μονάδα μέτρησης	Επιτρεπόμενα Όρια		Δοκιμασία	
		Ελάχιστο	Μέγιστο	Προτεινόμενες Μέθοδοι ή άλλες ισοδύναμες	
				CYS/EN/ISO	ASTM/IP
Πυκνότητα στους 15° C	kg/m ³	Όπως αυτά καθορίζονται στο Παράρτημα II του περί Προδιαγραφών Βαρέως Μαζούτ, Ελαφριού Μαζούτ, Πετρελαίου Εσωτερικής Καύσης και Καυσίμων Πλοίων Διατάγματος του 2015 (Κ.Δ.Π.102/2015) και οποιαδήποτε τροποποίηση ή προσθήκη αυτού			
Περιεκτικότητα σε θείο	% (m/m)				
Σημείο ροής Χειμώνας Καλοκαίρι	°C				
Τέφρα	% (m/m)				
Νερό	% (V/V)				
Ίζημα	% (m/m)				
Οξύτητα: Ανόργανος	mg KOH/g				
Θερμογόνος Δύναμη, Ανωτέρα	MJ/kg				
Βανάδιο	mg/kg				
Νάτριο	mg/kg				
Αλουμίνιο και πυρίτιο	mg/kg				
Ιξώδες στους 40-50°C	cSt	Σύμφωνα με το Παράρτημα II, παράγραφος 2 του παρόντος Διατάγματος			
Σημείο ανάφλεξης	°C				
Υδράργυρος	mg/kg		10		IP 594
Μόλυβδος	mg/kg		10		IP 592
Νικέλιο	mg/kg		10		IP 592
Χρώμιο	mg/kg		10		IP 592
Χαλκός	mg/kg		10		IP 592
Ψευδάργυρος	mg/kg		10		IP 592
Αρσενικό	mg/kg		10		IP 592
Κάδμιο	mg/kg		10		IP 592
Θάλλιο	mg/kg		10		IP 592
Αντιμόνιο	mg/kg		10		IP 592
Κοβάλτιο	mg/kg		10		IP 592
Μαγνήσιο	mg/kg		10		IP 592
Ολικά αλογόνα (ως χλώριο)	mg/kg		5	ISO 15597	IP 503
PCB's	mg/kg		5	EN 12766	IP 462
Υδρόθειο (H ₂ S)	mg/kg		2.0		D7621/ IP 570
Πολυκυκλικοί Αρωματικοί Υδρογονάνθρακες	%m/m		11	CYS EN 12916	D6591/IP391