

Αιτήσεις για απαλασσομένους σταθμούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (πλην φωτοβολταϊκών)

Αιτήσεις για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης σε αδειοδοτούμενους σταθμούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ισχύος μέχρι και 8 MW, υποβάλλονται στη Διεύθυνση Χρηστών Δικτύου, Λ. Συγγρού 23, 117 43 ΑΘΗΝΑ, με συνυποβολή όλων των προβλεπόμενων εγγράφων και δικαιολογητικών του άρθρου 4 της ΥΑ 13310/2007 (ΦΕΚ Β 1153/11.07.2007).

Αιτήσεις για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης σε σταθμούς ΑΠΕ (πλην φωτοβολταϊκών) και σε σταθμούς ΣΗΘΥΑ, οι οποίοι απαλλάσσονται από αδειοδότηση βάσει του ν.3468/2006 όπως ισχύει, υποβάλλονται στη Διεύθυνση Χρηστών Δικτύου, Λ. Συγγρού 23, 117 43 ΑΘΗΝΑ. Υποβάλλεται το έντυπο αίτησης του παραρτήματος της [ΥΑ 13310/2007](#) με συνημμένα τα ακόλουθα δικαιολογητικά:

1. Νομιμοποιητικά στοιχεία του αιτούντος

Για Α.Ε., Ε.Π.Ε.:

- 1) Επικυρωμένο αντίγραφο του καταστατικού και σε περίπτωση τροποποιήσεών του, του κωδικοποιημένου καταστατικού.
- 2) ΦΕΚ δημοσίευσης της σύστασης της εταιρείας. Για τις περιπτώσεις σύστασης της εταιρείας μετά την 1.1.2015, προσκομίζεται η σχετική Ανακοίνωση από το Γ.Ε.ΜΗ.
- 3) ΦΕΚ δημοσίευσης των τροποποιήσεων του καταστατικού, αν υπήρξαν. Για τις περιπτώσεις τροποποιήσεων μετά την 1.1.2015, προσκομίζεται η σχετική Ανακοίνωση από το Γ.Ε.ΜΗ.
- 4) ΦΕΚ δημοσίευσης της εκλογής μελών του τελευταίου Δ.Σ. και των στοιχείων σχετικά με την εκπροσώπηση της εταιρείας / ΦΕΚ δημοσίευσης των στοιχείων του διαχειριστή της εταιρείας. Για περιπτώσεις μετά την 1.1.2015, προσκομίζεται η σχετική Ανακοίνωση από το Γ.Ε.ΜΗ.
- 5) Πιστοποιητικό από το Γ.Ε.ΜΗ. περί των τροποποιήσεων του καταστατικού.

Για Ο.Ε., Ε.Ε., Ι.Κ.Ε.:

- 1) Επικυρωμένο αντίγραφο του καταστατικού και σε περίπτωση τροποποιήσεών του, του κωδικοποιημένου καταστατικού.
- 2) Πιστοποιητικό από το Γ.Ε.ΜΗ. περί των τροποποιήσεων του καταστατικού.

Για ελεύθερους επαγγελματίες (φυσικά πρόσωπα):

Α.Φ.Μ. και Δ.Ο.Υ. αιτούντος.

2. Νομιμοποιητικά στοιχεία του χώρου εγκατάστασης

Για εγκατάσταση του σταθμού σε ιδιόκτητο χώρο από τον κύριο του χώρου αυτού:

- 1) ο τίτλος κυριότητας (η συμβολαιογραφική πράξη αγοράς οικοπέδου και το πιστοποιητικό μεταγραφής της στο υποθηκοφυλακείο) ή αντίγραφο κτηματολογικού φύλλου σε περίπτωση λειτουργούντος κτηματολογικού γραφείου
Γίνεται δεκτό και συμβολαιογραφικό προσύμφωνο αγοράς από τον ιδιοκτήτη απευθείας προς τον φορέα του σταθμού.

Για εγκατάσταση του σταθμού σε ιδιόκτητο χώρο από τρίτο, πλην του ιδιοκτήτη:

- 1) ο τίτλος νόμιμης κατοχής (το ιδιωτικό συμφωνητικό μακροχρόνιας μίσθωσης και η απόδειξη ηλεκτρονικής υποβολής του στη Δ.Ο.Υ.) ή η συμβολαιογραφική πράξη μίσθωσης και το πιστοποιητικό μεταγραφής της στο υποθηκοφυλακείο.
Γίνεται δεκτό και συμβολαιογραφικό προσύμφωνο μίσθωσης από τον ιδιοκτήτη απευθείας προς τον φορέα του σταθμού.
- 2) ο τίτλος κυριότητας του εκμισθωτή και το πιστοποιητικό μεταγραφής του στο υποθηκοφυλακείο ή αντίγραφο κτηματολογικού φύλλου σε περίπτωση λειτουργούντος κτηματολογικού γραφείου

Για εγκατάσταση του σταθμού σε δημόσια δασική έκταση:

- η αίτηση που κατατέθηκε στην αρμόδια υπηρεσία για έκδοση πράξης χαρακτηρισμού ή
- η αίτηση που κατατέθηκε για έκδοση απόφασης ΕΠΟ ή ΠΠΔ.

Για εγκατάσταση του σταθμού σε δημοτική έκταση:

- η αίτηση που κατατέθηκε στον αρμόδιο φορέα για έκδοση παραχωρητήριου (σε περίπτωση μίσθωσης ισχύουν τα ανωτέρω περί νόμιμης κατοχής).

3. Τοπογραφικό από πινακίδα 1:5000 της Γ.Υ.Σ. και τοπογραφικό 1:500 με τη θέση εγκατάστασης του σταθμού, με πρωτότυπη σφραγίδα και υπογραφή διπλωματούχου μηχανικού κατάλληλης ειδικότητας (τοπογράφου ή πολιτικού μηχανικού) επί ενός εκάστου, επί των οποίων θα αναγράφονται οι συντεταγμένες του σταθμού κατά ΕΓΣΑ '87 (κορυφές πολυγώνου).

4. Τεχνικά χαρακτηριστικά και πιστοποιήσεις του εξοπλισμού, ήτοι πλήρης περιγραφή γεννητριών, μετατροπέων ισχύος, με τη σχετική τεκμηρίωση του κατασκευαστή του εξοπλισμού.

Ειδικά για σταθμούς παραγωγής με ηλεκτρογεννήτριες απαιτούνται τα ακόλουθα:

- τεχνικά εγχειρίδια του ενιαίου εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγού ζεύγους σε περίπτωση επιλογής του, στα οποία θα αναγράφεται κατ' ελάχιστον η ονομαστική ενεργός ισχύς συνεχούς λειτουργίας στην έξοδό του, ο τύπος της κινητήριας μηχανής και ο τύπος της ηλεκτρογεννήτριας
- τεχνικά εγχειρίδια του κατασκευαστή της κινητήριας μηχανής, στα οποία θα αναγράφεται κατ' ελάχιστον η ονομαστική μηχανική ισχύς συνεχούς λειτουργίας
- τεχνικά εγχειρίδια του κατασκευαστή της ηλεκτρογεννήτριας, στα οποία θα αναγράφεται κατ' ελάχιστον η ονομαστική ισχύς, ο ονομαστικός συντελεστής ισχύος, η κορεσμένη υπομεταβατική επαγωγική αντίδραση και η ονομαστική τάση της
- τεχνικά εγχειρίδια του κατασκευαστή του μετασχηματιστή ανύψωσης ΧΤ/ΜΤ για σταθμούς που συνδέονται στο δίκτυο ΜΤ, στα οποία θα αναγράφονται κατ' ελάχιστον η ονομαστική ισχύς, η ονομαστική τάση πρωτεύοντος και δευτερεύοντος, η τάση βραχυκυκλώσεως, η συνδεσμολογία τυλιγμάτων και η διάταξη γείωσης ουδέτερου κόμβου
- τεχνικά εγχειρίδια του κατασκευαστή του μετατροπέα ισχύος σε περίπτωση χρήσης του, στα οποία θα αναγράφονται κατ' ελάχιστον η ονομαστική ισχύς και η διακοπτική του συχνότητα

5. Μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο σύνδεσης του σταθμού, με πρωτότυπη σφραγίδα και υπογραφή διπλωματούχου μηχανικού κατάλληλης ειδικότητας (ηλεκτρολόγου ή μηχανολόγου μηχανικού).

Στο μονογραμμικό θα παρουσιάζεται λεπτομερώς ο σημαντικός εξοπλισμός της εγκατάστασης, οι μονάδες παραγωγής με διακριτή αρίθμηση, οι μετασχηματιστές ανύψωσης τάσης, οι διατάξεις αντιστάθμισης και τα μέσα απόζευξης και προστασίας.

6. Τεχνική περιγραφή της συνολικής ηλεκτρολογικής εγκατάστασης (ΧΤ ή/και ΜΤ) και του υποσταθμού ανύψωσης ΧΤ/ΜΤ στο χώρο εγκατάστασης του σταθμού.

Στην τεχνική περιγραφή θα γίνεται αναφορά στον εξοπλισμό που εγκαθίσταται (τύποι καλωδίων, συνδεσμολογία, γειώσεις, διατάξεις προστασίας, χαρακτηριστικά και στοιχεία γεννητριών, χωροθέτηση των εγκαταστάσεων επί του τοπογραφικού).

7. Υπεύθυνη Δήλωση του ν.1599/86 πρωτότυπη και θεωρημένη για το γνήσιο της υπογραφής, στην οποία ο αιτών θα δηλώνει:

α) ότι ο σταθμός υπόκειται σε διαδικασία απόφασης Ε.Π.Ο. ή Π.Π.Δ. ή ότι εξαιρείται από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης Ε.Π.Ο. βάσει του άρθρου 8 παρ. 13 του Ν.3468/2006 όπως ισχύει.

β) την κατηγορία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην οποία υπάγεται ο σταθμός, βάσει του πίνακα 1 του άρθρου 4 του ν.4414/2016 (Τιμές αναφοράς ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ).

γ) την χρησιμοποιούμενη πρώτη ύλη (για σταθμούς βιομάζας και βιοαερίου) και τη διαδικασία επεξεργασίας της (καύση, αναερόβια χώνευση, αεριοποίηση κτλ).

δ) ότι ο σταθμός δεν εμπίπτει στις προβλέψεις του άρθρου 34 παρ. 6 του Ν.4342/2015.

ε) ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλλει με την αίτησή του είναι αληθή.

Διευκρινίσεις επί της διαδικασίας

1. Η προσκόμιση των ανωτέρω δικαιολογητικών είναι υποχρεωτική. Τα έγγραφα υποβάλλονται σε τρία αντίτυπα. Όπου δεν αναγράφεται επικυρωμένο αντίγραφο, νοείται απλό αντίγραφο (φωτοτυπία). Σε περίπτωση υποβολής φακέλου με ελλιπή δικαιολογητικά, η αίτηση θεωρείται μη πλήρης και απορρίπτεται.

2. Η ηλεκτρική ισχύς του σταθμού και τα τεχνικά στοιχεία του εξοπλισμού που συμπληρώνονται στο έντυπο αίτησης (παρ. 7 & 8 του εντύπου) θα πρέπει να ταυτίζονται με τα αναγραφόμενα στα επισυναπτόμενα τεχνικά εγχειρίδια του κατασκευαστή του εξοπλισμού. Σε διαφορετική περίπτωση, η αίτηση απορρίπτεται.

3. Επιτρέπεται η εγκατάσταση ενός σταθμού ανά τεχνολογία, ανά αυτοτελές ακίνητο (αυτοτελή ακίνητα θεωρούνται τα γήπεδα για τα οποία προσκομίζεται χωριστός τίτλος ιδιοκτησίας ή αναφέρονται ως τέτοια στον ίδιο τίτλο και δεν έχουν προέλθει από κατάτμηση μέσω μίσθωσης ή πώλησης επιμέρους τμημάτων του, γενόμενη μετά την ισχύ του ν.3468/2006).

Δεν γίνονται δεκτές πολλαπλές αιτήσεις σε όμορα ακίνητα που υποβάλλονται υπό τη μορφή εμφανώς παρεμφερών ή εναλλασσόμενων εταιρικών σχημάτων, με κατακερματισμό της συνολικής ισχύος σε επιμέρους σταθμούς. Μεμονωμένες αιτήσεις επί ομόρων ακινήτων διαφορετικής ιδιοκτησίας γίνονται δεκτές, υπό την επιφύλαξη της εξακρίβωσης της μη συσχέτισης των αιτούντων κατά το στάδιο της εξέτασης για την έκδοση Προσφοράς Σύνδεσης.

4. Αλλαγές στην ισχύουσα αίτηση γίνονται δεκτές στις ακόλουθες περιπτώσεις, με υποχρέωση έγγραφης ενημέρωσης και υποβολής των αντίστοιχων στοιχείων που μεταβάλλονται:

- μεταβολή της επωνυμίας του αιτούντος υπό τις προϋποθέσεις του άρθρου 2 παρ. 12 του ν.3851/2010
- μεταβολή του τύπου ή/και του κατασκευαστή του εξοπλισμού υπό την προϋπόθεση ότι για τον σταθμό δεν έχει εκδοθεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης
- μεταβολή της χρησιμοποιούμενης πρώτης ύλης ή/και της μεθόδου επεξεργασίας (για σταθμούς βιομάζας/βιοαερίου) υπό την προϋπόθεση ότι δεν μεταβάλλεται η τεχνολογία του σταθμού

5. Αλλαγές στις περιπτώσεις που ακολουθούν ισοδυναμούν με νέο αίτημα (υποβολή νέας αίτησης με τα αντίστοιχα δικαιολογητικά), το οποίο λαμβάνει νέο αριθμό πρωτοκόλλου:

- επαύξηση της ισχύος του σταθμού
- μείωση της ισχύος του σταθμού μετά την έκδοση της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης
- μεταβολή του τύπου ή/και του κατασκευαστή του εξοπλισμού μετά την έκδοση της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης
- αλλαγή της θέσης εγκατάστασης
- αλλαγή της τεχνολογίας του σταθμού

6. Σύμφωνα με τον πίνακα 1 του άρθρου 4 του ν.4414/2016, ως σταθμοί βιομάζας (ή βιορευστών) νοούνται οι σταθμοί που χρησιμοποιούν ως μέθοδο επεξεργασίας θερμική διεργασία (καύση, πυρόλυση) ή διεργασία αεριοποίησης και αντιστοιχίζονται στις κατηγορίες 5, 6, 7, 8 του πίνακα 1 και ως σταθμοί βιοαερίου οι σταθμοί που χρησιμοποιούν ως μέθοδο επεξεργασίας την αναερόβια χώνευση και αντιστοιχίζονται στις κατηγορίες 11, 12 του πίνακα 1.

7. Οι σταθμοί αυτοπαραγωγής υπόκεινται στη διαδικασία σύνδεσης του ν.3468/2006 όπως ισχύει (υποβολή αίτησης σύνδεσης, έκδοση προσφοράς σύνδεσης, υπογραφή σύμβασης σύνδεσης κλπ), ανεξαρτήτως ύπαρξης περισσείας ενέργειας και διοχέτευσής της στο Δίκτυο ή μη.

Η εγκατάσταση αυτόνομου σταθμού επιτρέπεται σε μη ηλεκτροδοτούμενο χώρο απομακρυσμένο του Δικτύου (πχ. κτίσμα σε μη ηλεκτροδοτούμενο οικόπεδο, στάνη, ιχθυοκαλλιέργεια κλπ). Σε ηλεκτροδοτούμενο χώρο δεν νοείται εγκατάσταση «αυτόνομου» σταθμού οποιασδήποτε τεχνολογίας, καθόσον θα βρίσκεται σε παράλληλη λειτουργία με το Δίκτυο. Τυχόν περιπτώσεις διαχωρισμού φορτίων της εσωτερικής εγκατάστασης και τροφοδότησής τους από ΑΠΕ (πχ. ΦΒ

σύστημα να συνδέεται με φωτισμό εξωτερικών χώρων οι οποίοι δεν τροφοδοτούνται από την εσωτερική ηλεκτρική εγκατάσταση του χρήστη), δεν θεωρούνται αυτόνομες εγκαταστάσεις.

Τεχνικές Διευκρινίσεις

1. Σταθμοί ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 100 kW συνδέονται στο δίκτυο ΧΤ, ενώ άνω των 100 kW συνδέονται στο δίκτυο ΜΤ.

2. Συμπλήρωση της αιτούμενης ισχύος ($P_{\text{αιτ}}$ σε kW) στο έντυπο αίτησης για σταθμούς παραγωγής με στρεφόμενη/ες ηλεκτρογεννήτρια/ες, ήτοι σταθμούς βιομάζας, βιοαερίου, βιορευστών, ΣΗΘΥΑ και υδροηλεκτρικούς:

Για τους ως άνω σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο είτε απευθείας (χωρίς μετατροπέα ισχύος), είτε μέσω μετατροπέα ισχύος, ως αιτούμενη ηλεκτρική ισχύς (σε kW), θεωρείται το άθροισμα της ονομαστικής ηλεκτρικής ισχύος όλων των επιμέρους μονάδων ηλεκτροπαραγωγής που περιλαμβάνει ο σταθμός. Ως ονομαστική ηλεκτρική ισχύς κάθε μονάδας ηλεκτροπαραγωγής, ορίζεται η μέγιστη ισχύς συνεχούς λειτουργίας στην έξοδο της γεννήτριας. Η αιτούμενη ισχύς είναι το ανώτατο επιτρεπόμενο όριο λειτουργίας και έγχυσης ισχύος του σταθμού. Ανάλογα με τα υποβληθέντα τεχνικά εγχειρίδια του κατασκευαστή του εξοπλισμού, διακρίνονται οι ακόλουθες περιπτώσεις:

A. Εγχειρίδια που αφορούν ενιαίο εξοπλισμό ηλεκτροπαραγωγού ζεύγους (H/Z). Στα εν λόγω εγχειρίδια αναγράφεται σαφώς ο συνδυασμός της κινητήριας μηχανής (ΜΕΚ ή στρόβιλος) και της ηλεκτρογεννήτριας με προκαθορισμένους τύπους και χαρακτηριστικά από τον κατασκευαστή του ζεύγους (μπορεί να αναφέρεται και ως GENSET).

$$P_{\text{αιτ}} = P_{\text{el}}$$

όπου,

P_{el} (σε kW): η ενεργός ισχύς συνεχούς λειτουργίας στην έξοδο του H/Z, που μπορεί να αναφέρεται και ως Continuous Power (COP) βάσει του προτύπου ISO 8528-1:2005 ή ISO 3046 και η οποία θα βεβαιώνεται από το ανωτέρω σχετικό έγγραφο του κατασκευαστή του H/Z.

B. Εγχειρίδια που αφορούν μεμονωμένα την κινητήρια μηχανή (ΜΕΚ ή στρόβιλος) και την ηλεκτρογεννήτρια. Διακρίνονται 2 υποπεριπτώσεις:

B.1 $P_m \text{ (kW)} < S_{\text{gen}} \text{ (kVA)}$

τότε $P_{\text{αιτ}} = P_m \times \eta_{\text{gen}}$

όπου,

P_m (σε kW): η ονομαστική μηχανική ισχύς συνεχούς λειτουργίας στον άξονα της κινητήριας μηχανής, που μπορεί να αναφέρεται και ως Continuous Power (COP) βάσει του προτύπου ISO 8528-1:2005 ή ISO 3046

S_{gen} (σε kVA): η ονομαστική φαινόμενη ισχύς της ηλεκτρογεννήτριας

$\eta_{\text{gen}} = 0,93$: ο θεωρούμενος τυπικός συντελεστής απόδοσης της ηλεκτρογεννήτριας

Δηλαδή, εφόσον η ονομαστική ισχύς συνεχούς λειτουργίας στον άξονα της κινητήριας μηχανής είναι μικρότερη από την ονομαστική φαινόμενη ισχύ της ηλεκτρογεννήτριας, τότε ως αιτούμενη ηλεκτρική ισχύς θα δηλώνεται η ονομαστική μηχανική ισχύς συνεχούς λειτουργίας στον άξονα της κινητήριας μηχανής, απομειωμένη κατά τις απώλειες της ηλεκτρογεννήτριας, με θεώρηση τυπικού συντελεστή απόδοσης 93%.

B.2 $P_m \text{ (kW)} > S_{\text{gen}} \text{ (kVA)}$

εάν $\eta_{\text{gen}} \times P_m > 0,95 \times S_{\text{gen}}$ τότε $P_{\text{αιτ}} = 0,95 \times S_{\text{gen}}$

Δηλαδή, εφόσον η ονομαστική μηχανική ισχύς συνεχούς λειτουργίας στον άξονα της κινητήριας μηχανής είναι πολύ μεγαλύτερη από την ονομαστική φαινόμενη ισχύ της ηλεκτρογεννήτριας, τότε ως αιτούμενη ηλεκτρική ισχύς θα δηλώνεται το μέγεθος της αναμενόμενης ενεργού ισχύος της ηλεκτρογεννήτριας με θεώρηση συντελεστή ισχύος 0,95 προκειμένου να εξασφαλίζεται το

μέγιστο όριο ρύθμισης αέργου ισχύος που μπορεί να απαιτηθεί από τον Διαχειριστή του Δικτύου¹.

$$\text{εάν } \eta_{\text{gen}} \times P_m \leq 0,95 \times S_{\text{gen}} \quad \text{τότε } P_{\text{αίτ}} = P_m \times \eta_{\text{gen}}$$

Δηλαδή, σε εξαιρετικές περιπτώσεις όπου η ονομαστική μηχανική ισχύς συνεχούς λειτουργίας στον άξονα της κινητήριας μηχανής είναι μεν μεγαλύτερη από την ονομαστική φαινόμενη ισχύ της ηλεκτρογεννήτριας, όμως συνυπολογιζόμενων των απωλειών της ηλεκτρογεννήτριας, προσεγγίζει ή είναι μικρότερη της αναμενόμενης ενεργού ισχύος της ηλεκτρογεννήτριας με θεώρηση συντελεστή ισχύος 0,95 τότε ως αιτούμενη ηλεκτρική ισχύς θα δηλώνεται το μέγεθος της ονομαστικής μηχανικής ισχύος συνεχούς λειτουργίας στον άξονα της κινητήριας μηχανής, απομειωμένο κατά τις απώλειες της ηλεκτρογεννήτριας, με θεώρηση τυπικού συντελεστή απόδοσης 93%.

3. Δεδομένου ότι ως βασικό κριτήριο για τη δυνατότητα απορρόφησης ισχύος από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ λαμβάνεται η τήρηση της στάθμης βραχυκύκλωσης στους ζυγούς ΜΤ των υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ, όπως αυτή προκύπτει από τη συνδυασμένη συμβολή του προτεταγμένου Συστήματος και των κατάντη μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής, εντός του ορίου σχεδιασμού, θα πρέπει κατά την επιλογή του ηλεκτρολογικού εξοπλισμού των σταθμών με στρεφόμενες ηλεκτρογεννήτριες (γεννήτριες, μετασχηματιστές, χρήση ή μη μετατροπών ισχύος) να σταθμίζεται και η συμβολή στην στάθμη βραχυκύκλωσης, εις τρόπον ώστε αυτή να μην είναι υπέρμετρη και δυσανάλογη με την ισχύ του σταθμού, με συνέπεια την υπερβολική δέσμευση του εκάστοτε διαθέσιμου περιθωρίου, με προφανή δυσμενή επίπτωση στη συνδεσιμότητα μεταγενέστερων αιτημάτων.

Ως εκ τούτου, δε θα εξετάζονται οι αιτήσεις για τις οποίες, βάσει του επιλεγέντος εξοπλισμού, η συμβολή του σταθμού στο βραχυκύκλωμα στην έξοδο του (σε ΜVA) υπερβαίνει το 8-πλάσιο της ονομαστικής ισχύος του σταθμού (για σύνδεση στη ΜΤ) ή το 12-πλάσιο (για σύνδεση στη ΧΤ), οι δε σχετικοί φάκελοι θα επιστρέφονται.

4. Τα όποια τυχόν απαιτούμενα φορτία για την παρασκευή της πρώτης ύλης, δύνανται να τροφοδοτηθούν με ξεχωριστή παροχή. Στην περίπτωση αυτή, η ισχύς των φορτίων αυτών δεν συμπεριλαμβάνεται στην αιτούμενη ισχύ. Αντιθέτως, στις περιπτώσεις όπου τα απαιτούμενα φορτία για την παρασκευή της πρώτης ύλης επιλεχθεί να τροφοδοτούνται από τη γεννήτρια του σταθμού, δεν επιτρέπεται η αφαίρεση της ισχύος αυτών των φορτίων από το άθροισμα των ονομαστικών ισχύων των μονάδων του σταθμού κατά τον καθορισμό της αιτούμενης ισχύος.

¹ Για σταθμούς παραγωγής με στρεφόμενες ηλεκτρογεννήτριες, ανεξαρτήτως τεχνολογίας, θα πρέπει να εξασφαλίζεται η ικανότητα λειτουργίας των γεννητριών με συντελεστή ισχύος σε όλο το εύρος από 0,95 επαγωγικό μέχρι 0,95 χωρητικό, υπό την αιτούμενη ισχύ εξόδου