19.09.2025 10:29:05
ΨΗΦΙΑΚΑ
ΥΠΟΓΕΓΡΑΜΜΕΝΟ
ΑΠΟ
VARVARA ZACHARAKI

64553

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

18 Σεπτεμβρίου 2025 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **4984**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 860/2024*

Λήψη απόφασης επί της γνωστοποίησης συγκέντρωσης σύμφωνα με τα άρθρα 5 έως 10 του ν. 3959/2011 που αφορά στη δημιουργία κοινής επιχείρησης μέσω της απόκτησης κοινού ελέγχου από τις εταιρείες «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» επί της εταιρείας «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε.».

Η ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΥ ΣΕ ΟΛΟΜΕΛΕΙΑ

Συνεδρίασε στην Αίθουσα Συνεδριάσεων του 1ου ορόφου του κτηρίου των γραφείων της, επί της οδού Κότσικα 1Α, Αθήνα, την 17η Οκτωβρίου 2024, ημέρα Πέμπτη και ώρα 11:00, με την εξής σύνθεση:

Προεδρεύουσα: Χαρίκλεια Νικολοπούλου (Αντιπρόεδρος) λόγω κωλύματος της Προέδρου

Μέλη: Ιωάννης Στεφάτος

Χαρίκλεια Βλάχου

Παντελής Μπορόβας

Άννα Γκάτζιου (Εισηγήτρια)

Μιχαήλ Πολέμης

Ιωάννης Μιχαήλ λόγω κωλύματος του τακτικού μέλους Χρυσοβαλάντου - Βασιλικής Μήλλιου

Γραμματέας: Ευγενία Ντόρντα

Θέμα της συνεδρίασης: Λήψη απόφασης επί της γνωστοποίησης συγκέντρωσης σύμφωνα με τα άρθρα 5 έως 10 του ν. 3959/2011 που αφορά στη δημιουργία κοινής επιχείρησης μέσω της απόκτησης κοινού ελέγχου από τις εταιρείες «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» επί της εταιρείας «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε.».

Ο Εισηγητής Παναγιώτης Φώτης δεν συμμετείχε στη συνεδρίαση λόγω δικαιολογημένου κωλύματος.

Πριν την έναρξη της συζητήσεως, η Προεδρεύουσα όρισε Γραμματέα της υπόθεσης την υπάλληλο της Γραμματείας Προέδρου, Αντιπροέδρου και Εισηγητών, Ευγενία Ντόρντα με αναπληρώτρια την Ηλιάνα Κούτρα.

Στην αρχή της συζήτησης, η Προεδρεύουσα έδωσε το λόγο στην Εισηγήτρια της υπόθεσης, Άννα Γκάτζιου, η οποία ανέπτυξε συνοπτικά το περιεχόμενο της υπ' αρ. οικ.7533/15.10.2024 γραπτής εισήγησης επί της κρινόμενης υπόθεσης και πρότεινε, για τους λόγους που αναφέρονται αναλυτικά στην Εισήγηση, να εγκριθεί η γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση.

Η Επιτροπή στη συνέχεια, αφού αποχώρησαν από την αίθουσα οι υπηρεσιακοί παράγοντες, προχώρησε σε διάσκεψη επί της ως άνω υπόθεσης με τη συμμετοχή της Εισηγήτριας της υπόθεσης, Άννας Γκάτζιου, η οποία δεν έλαβε μέρος στην ψηφοφορία, και αφού έλαβε υπόψη την υπ' αρ. οικ. 7533/15.10.2024 Έκθεση της αρμόδιας Εισηγήτριας, τα στοιχεία του φακέλου της κρινόμενης υπόθεσης, τις απόψεις των μελών και το ισχύον νομικό πλαίσιο,

ΣΚΕΦΘΗΚΕ ΩΣ ΕΞΗΣ:

Ι. Η ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΘΕΙΣΑ ΠΡΑΞΗ

1. Την 1η Ιουλίου 2024 υπεβλήθη στην Επιτροπή Ανταγωνισμού (εφεξής και «ΕΑ») το υπ' αριθ. πρωτ. 4383 έντυπο συνοπτικής γνωστοποίησης συγκέντρωσης επιχειρήσεων (εφεξής «Γνωστοποίηση») από τις εταιρείες «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» (εφεξής και «MORE»), η οποία ανήκει στον Όμιλο «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» (εφεξής και «Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ») και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», η οποία αποτελεί θυγατρική της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. (εφεξής και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ» και από κοινού με τη MORE τα «Μέρη» ή «Γνωστοποιούσες»), αναφορικά με την δημιουργία κοινής επιχείρησης μέσω της απόκτησης κοινού ελέγχου επί της εταιρείας «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε.» (εφεξής και «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ» ή «Εταιρεία-Στόχος» ή «Κοινή Επιχείρηση»), η οποία επί του παρόντος τελεί υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ.

* Η παρούσα απόφαση εκδίδεται σε τρεις (3) επιπλέον εκδόσεις με τα διακριτικά: (1) Προς Δημοσίευση στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, (2) Έκδοση για την εταιρεία MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και (3) Έκδοση για την εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ. Από τις παραπάνω εκδόσεις έχουν αφαιρεθεί τα απόρρητα επιχειρηματικά στοιχεία (όπου η ένδειξη […]) τα οποία δεν θα πρέπει να περιέλθουν σε γνώση του αντίστοιχου αποδέκτη της έκδοσης, σύμφωνα με το άρθρο 41 του ν. 3959/2011 (Α΄ 93), και τον Κανονισμό Λειτουργίας και Διαχείρισης της Επιτροπής Ανταγωνισμού (Β΄ 5338/2024).

2. Σύμφωνα με τη Γνωστοποίηση, η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ θα αναλάβει την ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία υπεράκτιου αιολικού πάρκου (ΥΑΠ) σταθερής έδρασης (fixed bottom) στην περιοχή της Αλεξανδρούπολης στην Ελλάδα, ισχύος 584,25 MW. Ως προς τους στρατηγικούς και οικονομικούς λόγους που δικαιολογούν τη συγκέντρωση, σύμφωνα με τη Γνωστοποίηση[1], τα Μέρη επιδιώκουν με την υπό εξέταση συναλλαγή να συμβάλλουν στην αύξηση του μεριδίου των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας όπως αυτές περιγράφονται στο Εθνικό Ενεργειακό Σύστημα.

3. Η γνωστοποιηθείσα συναλλαγή θα πραγματοποιηθεί δυνάμει των ακόλουθων εγγράφων: α) της από 31.5.2024 Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών (SPA) μεταξύ της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και της MORE για την πώληση από την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στην MORE μετοχών που αντιπροσωπεύουν το 50% του εκδοθέντος και καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου και των δικαιωμάτων ψήφου της ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ (εφεξής «Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών), β) του από 31.5.2024 Ιδιωτικού Συμφωνητικού από Κοινού Ανάπτυξης ΥΑΠ (JDA) μεταξύ της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, της MORE και της ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ, (εφεξής «Ιδιωτικό Συμφωνητικό από Κοινού Ανάπτυξης»), και γ) των Βασικών Όρων της Συμφωνίας Μετόχων, οι οποίοι καθορίζουν τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις των Μερών για την διαχείριση και λειτουργία της Κοινής Επιχείρησης και τις μεταξύ τους σχέσεις (εφεξής «Βασικοί Όροι Συμφωνίας Μετόχων») (εφεξής συνολικά η «Συναλλαγή»).

II. ΤΑ ΜΕΡΗ

II.1 Η MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ MOTOR OIL

4. Η MORE είναι 100% θυγατρική εταιρεία της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε. (ΜΟΗ) και δραστηριοποιείται στην παραγωγή, προμήθεια και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Ειδικότερα, η εταιρεία διαθέτει άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας […] MW, άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας […] MW[2] και λειτουργεί έως σήμερα αιολικά/φωτοβολταϊκά πάρκα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος […] MW. Ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ δραστηριοποιείται είτε άμεσα είτε έμμεσα, στη διύλιση κυρίως αργού πετρελαίου και στην παραγωγή πετρελαίου, στη χονδρική και λιανική εμπορία προϊόντων αυτού στην Ελλάδα και το εξωτερικό, στη διαχείριση και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων πετρελαιοειδών, καθώς και στις αγορές i) της παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, ii) της λιανικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και iii) της προμήθειας φυσικού αερίου, ενώ τα τελευταία χρόνια στοχεύει και στην ανάπτυξη δραστηριοτήτων στο πλαίσιο της κυκλικής οικονομίας. Η συνολική ισχύς των υπό λειτουργία μονάδων ΑΠΕ του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ στις 31.12.2023 ανερχόταν σε […] MW, ενώ η συνολική ισχύς των έργων ΑΠΕ για τα οποία είχε ολοκληρωθεί η αδειοδοτική διαδικασία και ήταν έτοιμα για κατασκευή ή η κατασκευή τους βρισκόταν σε εξέλιξη ανερχόταν σε […] MW. Η συνολική ισχύς των λοιπών μονάδων ΑΠΕ που βρίσκονταν σε διάφορα στάδια ωρίμανσης ανερχόταν στις 31.12.2023 σε […] MW[3].

1 Βλ. Γνωστοποίηση.

2 Βλ. Γνωστοποίηση σελ. 30.

3 Βλ. την υπ’ αρ. 5363/2.8.2024 επιστολή παροχής στοιχείων των Μερών.

II.2 ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ

5. Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ είναι θυγατρική εταιρεία της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ (εφεξής «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ»). Η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ επί του παρόντος κατέχει άμεσα ποσοστό […] % της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και ασκεί έλεγχο επί της εταιρείας[4]. Κατά δήλωση των Μερών, η μητρική του Ομίλου, ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, δεν ελέγχεται από κάποιο μέτοχο. Οι εταιρείες του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δραστηριοποιούνται στους τομείς των υποδομών, των παραχωρήσεων, της παραγωγής, προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικούς τύπους και ΑΠΕ, της διαχείρισης απορριμμάτων, των μεταλλευτικών δραστηριοτήτων και της ανάπτυξης και διαχείρισης ακινήτων. Η συνολική ισχύς των υπό λειτουργία μονάδων ΑΠΕ στο χαρτοφυλάκιο του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στην Ελλάδα στις 31.12.2023 ανερχόταν σε […] MW. Ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ διαθέτει ακόμη έργα ΑΠΕ συνολικής ισχύος […] MW τα οποία βρίσκονται υπό κατασκευή, καθώς και έργα συνολικής ισχύος […] MW τα οποία βρίσκονται σε διάφορα στάδια αδειοδοτικής ωρίμανσης.

II.2.1.1 ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ

6. Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ αποτελεί επί του παρόντος 100% θυγατρική εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Έχει, μεταξύ άλλων, ως καταστατικό σκοπό την κατασκευή, εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και πρόκειται να δραστηριοποιηθεί στην ανάπτυξη του ΥΑΠ. ενώ μοναδική δραστηριότητά της είναι επί του παρόντος η ανάπτυξη και κατόπιν ολοκλήρωσης της κατασκευής του, η εκμετάλλευση του ΥΑΠ στην ως άνω περιοχή. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία-Στόχος έλαβε το 2023 Άδεια Έρευνας ΥΑΠ από την Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων. Συναφώς, η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ έχει υποβάλει αίτηση για χορήγηση Άδειας Παραγωγής ΥΑΠ ισχύος 584,25 MW στη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων Ενέργειας και Υδάτων στη θαλάσσια περιοχή που εκτείνεται νοτίως της ακτογραμμής της Περιφερειακής Ενότητας Έβρου και βορείως-βορειοανατολικώς της Σαμοθράκης, η οποία έχει χαρακτηριστεί ως πιλοτική περιοχή ανάπτυξης ΥΑΠ, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 174 του ν. 4964/2022.

II.2.1.2 ΕΞΕΛΙΞΕΙΣ ΜΕΤΑ ΤΗ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΘΕΙΣΑ ΠΡΑΞΗ

7. Βάσει των στοιχείων του φακέλου, κατόπιν γνωστοποίησης ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής πρόσφατης συμφωνίας μεταξύ του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και της εταιρείας Abu Dhabi Future Energy PJSC - Masdar («Masdar») για την εξαγορά, της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ από τη Masdar[5] (Μ. 11634/19.6.2024), η εν λόγω συγκέντρωση εγκρίθηκε στις 8.10.2024. Κατά δήλωση της Masdar[6], […]. Σύμφω-

4 Βλ. την υπ’ αρ. 5363/2.8.2024 επιστολή παροχής στοιχείων των Μερών.

5 Στις 20 Ιουνίου 2024, η Abu Dhabi Future Energy PJSC - Masdar («Masdar») υπέγραψε οριστική συμφωνία με την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και λοιπούς μετόχους της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, για την απόκτηση από τη Masdar, αρχικά του 67% και στη συνέχεια του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Η συγκέντρωση γνωστοποιήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 16.9.2024 με την απλοποιημένη διαδικασία (Case No. M.11634).

6 Βλ. την υπ’ αρ. 7495/15.10.2024 επιστολή παροχής στοιχείων της Masdar.

να με τα στοιχεία του φακέλου, η εν λόγω συναλλαγή αφορά μόνο στην εξαγορά της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και ως εκ τούτου οι εταιρείες του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (η οποία δραστηριοποιείται στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής και στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής) και η OPTIMUS ENERGY (η οποία δραστηριοποιείται στην αγορά φορέων σωρευτικής εκπροσώπησης ενέργειας) θα παραμείνουν στον όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ.

III. ΕΝΝΟΙΑ ΤΗΣ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΣΗΣ

III.1 ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΥΠΟ ΚΡΙΣΗ ΠΡΑΞΗΣ

8. Υποχρέωση προηγούμενης γνωστοποίησης μιας σχεδιαζόμενης συναλλαγής στην ΕΑ προκύπτει όταν συντρέχει η βασική προϋπόθεση της υπαγωγής της πράξης στην έννοια της συγκέντρωσης και επιπλέον πληρούνται τα ποσοτικά κριτήρια και οι τυπικές προϋποθέσεις του άρθρου 6 του ν. 3959/2011. Σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του ν. 3959/2011, συγκέντρωση επιχειρήσεων πραγματοποιείται όταν προκύπτει μόνιμη μεταβολή του ελέγχου (από φυσικά ή νομικά πρόσωπα), μεταξύ άλλων, στην περίπτωση κατά την οποία ένα ή περισσότερα πρόσωπα που ελέγχουν ήδη τουλάχιστον μία επιχείρηση, ή μία ή περισσότερες επιχειρήσεις αποκτούν άμεσα ή έμμεσα τον έλεγχο του συνόλου ή τμημάτων μίας ή περισσοτέρων άλλων επιχειρήσεων με την αγορά τίτλων ή στοιχείων του ενεργητικού, με σύμβαση ή με άλλο τρόπο. Η μετάβαση από τον αποκλειστικό στον κοινό έλεγχο θεωρείται ότι αποτελεί συγκέντρωση, καθώς μεταβάλλεται η ποιότητα του ελέγχου της επιχείρησης, αφενός γιατί αποκτάται έλεγχος από τη νεοεισερχόμενη επιχείρηση και αφετέρου γιατί μεταβάλλεται ο έλεγχος στην ελεγχόμενη επιχείρηση σε κοινή επιχείρηση, τροποποιώντας συνεπώς την κατάσταση και για την, προηγουμένως αποκλειστική και νυν από κοινού, ελέγχουσα επιχείρηση[7].

9. Περαιτέρω, σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 5 του ν. 3959/2011 η δημιουργία κοινής επιχείρησης που εκπληρώνει μόνιμα όλες τις λειτουργίες μιας αυτόνομης οικονομικής ενότητας αποτελεί συγκέντρωση ενώ το κριτήριο της λειτουργικής αυτονομίας εξετάζεται είτε όταν η κοινή επιχείρηση δημιουργείται ως νέα επιχείρηση είτε όταν τα μέρη συνεισφέρουν στοιχεία ενεργητικού στην κοινή επιχείρηση, η οποία προηγουμένως τους ανήκε ατομικά[8].

10. Εν προκειμένω, με τη γνωστοποιηθείσα συναλλαγή, οι MORE και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ πρόκειται να αποκτήσουν κοινό έλεγχο επί της ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ, μέσω της απόκτησης από τη MORE του 50% των μετοχών της Εταιρείας-Στόχου, η οποία προ της σκοπούμενης συναλλαγής τελεί υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ.

11. Ως εκ τούτου, προκειμένου να αξιολογηθεί εάν υφίσταται συγκέντρωση, δέον να εξετασθεί αφενός η ύπαρξη του κοινού ελέγχου επί της Εταιρείας-Στόχου και αφετέρου η ύπαρξη λειτουργικής και οικονομικής αυτονομίας της έναντι των μητρικών της.

7 Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση, παρ. 86.

8 Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση, παρ. 92 και ΕΑ 694/2019 παρ. 85, ΕΑ 744/2021, παρ. 55 επ., ΕΑ 847/2024 παρ. 40 επ.

III.2 ΕΠΙ ΤΟΥ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

12. Κοινός έλεγχος υφίσταται όταν δύο ή περισσότερες επιχειρήσεις ή πρόσωπα έχουν τη δυνατότητα να ασκούν από κοινού αποφασιστική επιρροή σε μια άλλη επιχείρηση. Ως αποφασιστική επιρροή με την έννοια αυτή νοείται, κατά κανόνα, η εξουσία αναστολής ενεργειών που καθορίζουν την εμπορική στρατηγική συμπεριφορά μιας επιχείρησης. Ο κοινός έλεγχος χαρακτηρίζεται από τη δυνατότητα δημιουργίας αδιεξόδου, λόγω της εξουσίας μιας ή περισσοτέρων μητρικών επιχειρήσεων να απορρίπτουν τις προτεινόμενες στρατηγικές αποφάσεις[9]. Ως εκ τούτου, οι μέτοχοι αυτοί πρέπει να καταλήξουν σε μια από κοινού συνεννόηση για τον καθορισμό της εμπορικής πολιτικής της κοινής επιχείρησης και πρέπει να συνεργασθούν[10]. Σαφέστερη μορφή κοινού ελέγχου υπάρχει όταν τα δικαιώματα ψήφου στην κοινή επιχείρηση ανήκουν εξίσου σε δύο μόνο επιχειρήσεις ή/και δύο μόνο επιχειρήσεις έχουν δικαίωμα να διορίζουν ίσο αριθμό μελών στα όργανα λήψης αποφάσεων της κοινής επιχείρησης και κανένα από τα μέλη δεν έχει αποφασιστική ψήφο[11]. Κοινός έλεγχος μπορεί να υφίσταται και όταν, ελλείψει ισότητας ψήφων, οι μειοψηφούντες μέτοχοι έχουν πρόσθετα δικαιώματα, τα οποία τους επιτρέπουν την άσκηση αρνησικυρίας επί αποφάσεων, που έχουν ουσιώδη σημασία για την εμπορική στρατηγική συμπεριφορά της κοινής επιχείρησης. Τα δικαιώματα αρνησικυρίας μπορεί να προβλέπονται στο καταστατικό της κοινής επιχείρησης ή σε συμφωνία μεταξύ των επιχειρήσεων ή προσώπων που ασκούν τον κοινό έλεγχο (συμφωνίες μετόχων). Μπορεί, δε, να προκύπτουν από την ειδική πλειοψηφία που απαιτείται για τις αποφάσεις της γενικής συνέλευσης ή του διοικητικού συμβουλίου, στο βαθμό που οι ιδρυτικές επιχειρήσεις εκπροσωπούνται στο εν λόγω συμβούλιο[12]. Τα ως άνω δικαιώματα αρνησικυρίας τα οποία συνήθως συνεπάγονται κοινό έλεγχο, αφορούν σε αποφάσεις και θέματα, όπως ο προϋπολογισμός, το επιχειρηματικό σχέδιο, σημαντικές επενδύσεις ή ο διορισμός των ανώτερων διοικητικών στελεχών. Διευκρινίζεται ότι για την άσκηση του κοινού ελέγχου δεν απαιτείται να έχουν οι επιχειρήσεις εξουσία άσκησης αποφασιστικής επιρροής στην καθημερινή λειτουργία στις επιχείρησης[13]. Κρίσιμο στοιχείο συνεπώς είναι τα δικαιώματα αρνησικυρίας να παρέχουν επαρκείς δυνατότητες στις αφορώσες επιχειρήσεις, ώστε να ασκούν την εν λόγω επιρροή όσον αφορά τη στρατηγική επιχειρησιακή συμπεριφορά της κοινής επιχείρησης.

9 Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 65 και νομολογία στην οποία παραπέμπει. Συγκεκριμένα, βλ. υπόθεση T-2/93, Air France κατά Επιτροπής, σκ. 64-65 και Ε.Επ. M.10 - Conagra/Idea, παρ. 6, Ε.Επ. M.409- ABB/RENAULT AUTOMATION, παρ. 6 και Ε.Επ. M.4191-THALES/DCN, παρ. 9. Επιπλέον, βλ. ενδεικτικά και ΕΑ 626/2016, παρ. 110-111, ΕΑ 694/2019 παρ. 74 επ., ΕΑ 744/2021 παρ. 39 επ., ΕΑ 797/2022, παρ. 30-37, ΕΑ 847/2024 παρ. 29-30, ΕΑ 427/V/2009, με παραπομπές σε σχετική νομολογία, καθώς και την απόφαση ΔΕΑ 1966/2012, με την οποία απορρίφθηκε η προσφυγή κατά της συγκεκριμένης απόφασης.

10 Βλ. και T-282/02, Cementbouw Handel, σκ. 42, 52 και 67.

11 Βλ. Κωδικοποιημένη ανακοίνωση, παρ. 64.

12 Βλ. Κωδικοποιημένη ανακοίνωση, παρ. 65.

13 Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 67.

Διευκρινίζεται περαιτέρω ότι για την απόκτηση κοινού ελέγχου ο μειοψηφών μέτοχος δεν απαιτείται να έχει όλα τα προαναφερθέντα δικαιώματα αρνησικυρίας. Αρκεί και η ύπαρξη ορισμένων μόνο ή ακόμα και ενός από τα δικαιώματα αυτά. Κατά πόσον αυτό ισχύει ή όχι εξαρτάται από το συγκεκριμένο περιεχόμενο του ίδιου του δικαιώματος αρνησικυρίας, καθώς και από τη σημασία που έχει στα πλαίσια της συγκεκριμένης επιχειρηματικής δραστηριότητας της κοινής επιχείρησης[14].

13. Εν προκειμένω, το ποσοστό 50% κατά το οποίο εισέρχεται η MORE στην Εταιρεία - Στόχο δεν δύναται άνευ ετέρου να της προσδώσει αποκλειστικό έλεγχο. Για τη ρύθμιση των ζητημάτων διοίκησης, ελέγχου και οικονομικής διαχείρισης, έχουν συναφθεί από τα Μέρη οι Βασικοί Όροι της Συμφωνίας Μετόχων. Σύμφωνα με τις προβλέψεις των Βασικών Όρων της Συμφωνίας Μετόχων[15], στο μετοχικό κεφάλαιο της Κοινής Επιχείρησης θα συμμετέχουν κατόπιν ολοκλήρωσης της συναλλαγής η MORE και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ με ποσοστό συμμετοχής 50% εκάστη. Το ΔΣ της Κοινής Επιχείρησης θα αποτελείται από […] μέλη, έχοντας από μία ψήφο το καθένα. […]. Επιπλέον, το ΔΣ θα δύναται να λάβει αποφάσεις μόνο εάν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτό τουλάχιστον […] μέλη ενώ οποιαδήποτε απόφαση του ΔΣ θα λαμβάνεται έγκυρα μόνο εφόσον εγκριθεί από […] τουλάχιστον μέλη, χωρίς κανένα από αυτά να έχει αποφασιστική ψήφο.

14. Περαιτέρω, όπως προβλέπεται στους Βασικούς Όρους της Συμφωνίας Μετόχων, το ΔΣ είναι αποκλειστικά αρμόδιο να αποφασίζει για θέματα που αφορούν σε σημαντικές εμπορικές στρατηγικές αποφάσεις της ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ (Ζητήματα Αποκλειστικής Αρμοδιότητας ΔΣ), […].

15. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Κοινής Επιχείρησης συνεδριάζει σύμφωνα με τα οριζόμενα, στον νόμο και στα ιδρυτικά έγγραφα της Κοινής Επιχείρησης, περί απαρτίας και πλειοψηφίας, και οι αποφάσεις λαμβάνονται έγκυρα εφόσον είναι σύμφωνες με τη Συμφωνία Μετόχων και το καταστατικό της ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ. Για τα ζητήματα αποκλειστικής αρμοδιότητας της Γενικής Συνέλευσης όπως αυτά αναφέρονται στους Βασικούς Όρους της Συμφωνίας Μετόχων, μεταξύ των οποίων η επίλυση αδιεξόδου, απαιτείται έγκριση τουλάχιστον των […] του συνολικού μετοχικού κεφαλαίου με δικαίωμα ψήφου[16].

16. Από τα ανωτέρω προκύπτει ότι πρόθεση και βούληση των Μερών είναι η από κοινού διοίκηση της Εταιρείας-Στόχου. Ειδικότερα, μετά την ολοκλήρωση της υπό κρίση συναλλαγής οι εταιρείες MORE και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ με συμμετοχή κατά 50% εκάστη στο μετοχικό κεφάλαιο της ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ θα έχουν ίσα δικαιώματα ψήφου στην Κοινή Επιχείρηση και ίσο αριθμό εκπροσώπων στα διαχειριστικά όργανα, ενώ θα διαθέτουν ισότιμη δυνατότητα επηρεασμού των αποφάσεων της Εταιρείας-Στόχου σε επίπεδο ΔΣ και ΓΣ, καθώς απαιτείται η λήψη απόφασης με τη συμμετοχή και των δύο Μερών για θέματα τα οποία αφορούν στις στρατηγικές αποφάσεις της. Ως εκ τούτου, κανένα από τα Μέρη δεν μπορεί να λάβει μόνο του μία τέτοια απόφαση και δεν έχει αποφασιστική ψήφο, αντιθέτως απαιτείται συνεργασία μεταξύ τους έτσι ώστε να καταλήξουν σε μια από κοινού συνεννόηση για τον καθορισμό της επιχειρηματικής στρατηγικής και της εμπορικής πολιτικής της Εταιρείας Στόχου.

17. Ενόψει των ανωτέρω, συντρέχουν εν προκειμένω οι προϋποθέσεις του de jure κοινού ελέγχου από τα Μέρη επί της Εταιρείας-Στόχου.

ΙΙΙ.3 ΕΠΙ ΤΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΑΥΤΟΝΟΜΙΑΣ

18. Στην υπό κρίση συναλλαγή, οι εταιρείες MORE και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ πρόκειται να προβούν από κοινού μέσω της Εταιρείας - Στόχου στην ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία ενός υπεράκτιου αιολικού πάρκου σταθερής έδρασης ισχύος έως 584,25MW στο Θρακικό Πέλαγος.

19. Εν προκειμένω, η λειτουργική αυτονομία της Κοινής Επιχείρησης προκύπτει από τα ακόλουθα:

(α) Περιουσιακή Αυτοτέλεια: Η Εταιρεία-Στόχος διαθέτει περιουσιακή αυτοτέλεια υπό την έννοια ότι διαθέτει μετοχικό κεφάλαιο. Η χρηματοδότηση του ΥΑΠ θα προκύψει […]. Επιπλέον, όλες οι απαιτούμενες για την ανάπτυξη του έργου ΥΑΠ ρυθμιστικές άδειες θα ανήκουν στην Εταιρεία-Στόχο. Αναφορικά με το προσωπικό, η Κοινή Επιχείρηση σκοπεύει να προσλάβει και να απασχολήσει εξ αρχής το δικό της προσωπικό[17].

(β) Αυτόνομη παρουσία στην αγορά: Η Εταιρεία-Στόχος θα δραστηριοποιείται στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής μέσα από τη λειτουργία του ΥΑΠ[18]. Σε συνέχεια της ως άνω περιουσιακής αυτοτέλειας, αλλά και του αντικειμένου της Εταιρείας - Στόχου, η λειτουργία του ΥΑΠ και η εμπορική εκμετάλλευση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιείται αυτόνομα από την Κοινή Επιχείρηση, σε σχέση με τις μητρικές της εταιρείες μέσω […].

(γ) Σχέσεις αγοράς/πώλησης με τις ιδρυτικές εταιρείες: Κατά δήλωση των Μερών οι συναλλαγές και ενδεχόμενες συμφωνίες μεταξύ της Κοινής Επιχείρησης και οποιουδήποτε από τα Μέρη και τις θυγατρικές τους, θα διενεργούνται με ανταγωνιστικούς όρους και σύμφωνα με τους συνήθεις όρους της αγοράς τηρώντας την αρχή των ίσων αποστάσεων (arm’s length principle)[19].

(δ) Λειτουργία σε μόνιμη βάση: Ως προς τον μόνιμο χαρακτήρα της Εταιρείας - Στόχου, βάσει του άρθρου 4 του καταστατικού της, η διάρκεια της Εταιρείας - Στόχου ορίζεται σε 50 έτη.

20. Ενόψει των ανωτέρω στοιχείων, εκτιμάται ότι η Εταιρεία - Στόχος θα εκπληρώνει μόνιμα τις λειτουργίες μιας αυτόνομης οικονομικής οντότητας. Συνεπώς, δεδομένης της ύπαρξης κοινού ελέγχου επί της Εταιρείας-Στόχου και της λειτουργικής αυτονομίας της, η γνωστοποιηθείσα πράξη συνιστά συγκέντρωση.

14 Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 67.

15 Βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, παρ. 37 και την υπ’ αρ. 6018/09.09.2024 και 5363/2.8.2024 επιστολή των Μερών.

16 Βλ. την υπ’ αρ. 5363/2.8.2024 και την υπ’ αρ. 6018/09.09.2024 επιστολή των Μερών.

17 Βλ. Γνωστοποίηση παρ. 45.

18 Βλ. υπ’ αρ. 6018/09.09.2024 επιστολή των Μερών.

19 Βλ. Γνωστοποίηση, παρ. 46.

III.4 ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑ ΕΑ- ΠΑΡΑΔΕΚΤΗ ΚΑΙ ΕΜΠΡΟΘΕΣΜΗ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ

21. Για τον καθορισμό της αρμοδιότητας, ως συμμετέχουσες επιχειρήσεις θεωρούνται οι επιχειρήσεις που μετέχουν σε μια συγκέντρωση, και ειδικότερα σύμφωνα με την Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας «[…] όταν μία επιχείρηση συνεισφέρει προϋπάρχουσα θυγατρική ή δραστηριότητα (επί της οποίας ασκούσε προηγουμένως αποκλειστικό έλεγχο) σε νεοσύστατη κοινή επιχείρηση. Σε τέτοιες περιπτώσεις, κάθε μία από τις επιχειρήσεις που ασκούν από κοινού έλεγχο θεωρείται ως συμμετέχουσα, ενώ κάθε εταιρεία ή δραστηριότητα που έχει παραχωρηθεί στην κοινή επιχείρηση δεν αποτελεί συμμετέχουσα επιχείρηση και ο κύκλος εργασιών της συνιστά μέρος του κύκλου εργασιών της αρχικής μητρικής εταιρείας»[20].

22. Στην υπό κρίση πράξη, οι MORE και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ θα αποκτήσουν για πρώτη φορά από κοινού έλεγχο στην προϋπάρχουσα ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ, η οποία έως την ολοκλήρωση της συναλλαγής τελεί υπό τον αποκλειστικό έλεγχο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Ως εκ τούτου, ως συμμετέχουσες για τον καθορισμό της αρμοδιότητας, στη συγκέντρωση επιχειρήσεις, θεωρούνται κάθε μία από τις αποκτώσες τον κοινό έλεγχο εταιρείες, ήτοι η MORE και η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ[21].

23. Σύμφωνα με τις Γνωστοποιούσες, ο υπολογιζόμενος κύκλος εργασιών των Ομίλων ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (περιλαμβανομένου του κύκλου εργασιών της ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ) και ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ, βάσει του άρθρου 10 του ν. 3959/2011 είναι ο κάτωθι:

Κύκλοι εργασιών έτους 2023 (σε εκατ. €)			
	Παγκόσμια αγορά[1]	Ε.Ε.	Ελληνική Αγορά
ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (Ι)	[…]	[…]	[…]
ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (ΙΙ)	[…]	[…]	[…]
ΣΥΝΟΛΟ (Ι +ΙΙ)	[…]	[…]	[…]

Πηγή: Γνωστοποίηση

24. Εν προκειμένω, η γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση πληροί τα όρια του άρθρου 6 παρ. 1 του ν. 3959/2011. Περαιτέρω, η γνωστοποιηθείσα πράξη δεν έχει ενωσιακή διάσταση διότι παρά το γεγονός ότι ο συνολικός (παγκόσμιος) κύκλος εργασιών των Μερών υπερβαίνει τα 5 δισ. ευρώ και, επιπλέον, και τα δύο Μέρη πραγματοποιούν κύκλο εργασιών άνω των 250 εκ. ευρώ εντός της Κοινότητας, εντούτοις και τα δύο Μέρη πραγματοποιούν άνω των 2/3 του συνολικού κοινοτικού κύκλου εργασιών τους στην Ελλάδα και κατά συνέπεια δεν πληρούνται οι προϋποθέσεις του άρθρου 1 παρ. 2 και παρ. 3 του Κανονισμού 139/2004. Ως εκ τούτου, η υπό κρίση συγκέντρωση έχει εθνική διάσταση και υπόκειται σε γνωστοποίηση ενώπιον της ΕΑ. Επίσης, η γνωστοποιηθείσα πράξη υποβλήθηκε εμπρόθεσμα και παραδεκτά, κατέστη πλήρης και προσήκουσα στις 17.9.2024 και η προθεσμία έκδοσης απόφασης της ΕΑ επί της γνωστοποιηθείσας συγκέντρωσης παρέρχεται την 18.10.2024.

IV. ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

IV.1 ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

25. Ο ν. 4001/2011[22] ρυθμίζει τις δραστηριότητες της παραγωγής, της προμήθειας, της αγοράς, της μεταφοράς και της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και έχει ως απώτερο στόχο την ενίσχυση της απελευθέρωσης της αγοράς, ορίζει το θεσμικό πλαίσιο για την εναρμόνιση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με το Ευρωπαϊκό Μοντέλο Στόχο (EU Target Model) και προβλέπει τη δημιουργία των εξής διακριτών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας: (α) Αγορά Επόμενης Ημέρας (day ahead market), (β) Ενδοημερήσια Αγορά (intra-day market), (γ) Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (forward contracts) και (δ) Αγορά Εξισορρόπησης (balancing market)[23]. Οι εν λόγω αγορές λειτουργούν ως αγορές ενεργειακών προϊόντων χονδρικής, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011. Η εφαρμογή του Target Model και η λειτουργία των ως άνω διακριτών αγορών ενεργειακών προϊόντων χονδρικής ξεκίνησε την 1.11.2020. Η λειτουργία των αγορών προθεσμιακών προϊόντων, επόμενης ημέρας και της ενδοημερήσιας αγοράς έχουν ανατεθεί στην ΕΧΕ, ενώ η αγορά εξισορρόπησης στον ΑΔΜΗΕ.

26. Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί σχηματικά να διαρθρωθεί σε 4 πυλώνες: α) την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες παραγωγής, β) τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από τους παραγωγούς μέσω του συστήματος μεταφοράς υψηλής τάσης, γ) τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας προς τους τελικούς χρήστες, μέσω του δικτύου διανομής μέσης και χαμηλής τάσης, δ) την προμήθεια (ήτοι την πώληση προς καταναλωτές) και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.

27. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα προέρχεται κυρίως από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, με πρωτογενή πηγή το φυσικό αέριο, τον λιγνίτη και από μονάδες ΑΠΕ. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), ανάλογα με τον τρόπο που πωλείται και τιμολογείται, διακρίνεται ως εξής:

20 Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση Δικαιοδοσίας, παρ. 139-140, και ΕΑ 649/2017, παρ. 24-25.

21 Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση, παρ. 139-140, και ΕΑ 649/2017, παρ. 24-25.

22 Νόμος 4001/2011 (Α΄ 179).

23 Βλ. ιδίως ν. 4425/2016 (Α΄ 85), ν. 4512/2018 (Α΄ 5) και ν. 4546/2018 (Α΄ 102).

(α) Ηλεκτρική ενέργεια η οποία αμείβεται με ρυθμιστικά εγγυημένες, μη ανταγωνιστικές, σταθερές τιμές, οι οποίες προβλέπονταν στο καθεστώς ενισχύσεων «feed-in tariff», που ίσχυε έως την θέση σε ισχύ του ν. 4414/2016[24],

(β) ηλεκτρική ενέργεια από μονάδες οι οποίες τέθηκαν σε δοκιμαστική ή κανονική λειτουργία μετά την 01.01.2016 και αποζημιώνονται με βάση το καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης μέσω διαφορικής τιμής αποζημίωσης («feed-in-premium») όπου η ανώτατη τιμή είναι διοικητικά καθοριζόμενη[25],

(γ) ηλεκτρική ενέργεια από μονάδες οι οποίες συμμετείχαν σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και επελέγησαν. Οι εν λόγω μονάδες αποζημιώνονται με βάση το καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης μέσω διαφορικής τιμής αποζημίωσης («feed-in-premium»)[26] όπου η ανώτατη τιμή καθορίζεται από το αποτέλεσμα της ανταγωνιστικής διαδικασίας. Οι εν λόγω διαγωνισμοί προκηρύσσονται από 01.01.2017 από τη ΡΑΑΕΥ, με συχνότητα περίπου ένας ανά έτος ή ανά δύο έτη,

(δ) ηλεκτρική ενέργεια από μονάδες η οποία πωλείται μέσω διμερών συμβάσεων - τα λεγόμενα «πράσινα» διμερή συμβόλαια (green Power Purchase Agreements [PPAs], corporate PPAs). Τα εν λόγω συμβόλαια είναι μακροχρόνια είτε με σταθερή είτε με κυμαινόμενη τιμή ενώ η χρήση τους προς το παρόν είναι περιορισμένη με το μεγαλύτερο μέρος των μονάδων ΑΠΕ που έχουν κατασκευαστεί μέχρι σήμερα να έχουν ήδη συνάψει συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης (κατηγορίες α, β και γ).

Στις περιπτώσεις (α), (β) και (γ), οι παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ εντάσσονται σε καθεστώς οικονομικής στήριξης μέσω σύναψης σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης με τον ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ), η χρονική διάρκεια των οποίων καθορίζεται σε 20 έτη[27]. Με την έναρξη λειτουργίας των αγορών του Target Model την 1.11.2020, οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, οι οποίοι αμείβονται μέσω διαφορικής τιμής αποζημίωσης (κατηγορίες β και γ), υποχρεούνται να συμμετέχουν στους μηχανισμούς των αγορών του Target Model, είτε αυτόνομα είτε μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ) (aggregators).

28. Οι ΦοΣΕ ειδικότερα, κατόπιν χορήγησης άδειας εκπροσώπησης από τη ΡΑΕΕΥ, συμμετέχουν στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας εκπροσωπώντας τους παραγωγούς ΑΠΕ με τους οποίους έχουν συνάψει σύμβαση εκπροσώπησης[28]. Πιο συγκεκριμένα, οι ενδιαφερόμενοι παραγωγοί ΑΠΕ συνάπτουν με τους ΦοΣΕ σύμβαση εκπροσώπησης και απευθύνουν δήλωση εκπροσώπησης στην ΕΧΕ και στον ΑΔΜΗΕ. Με την αποδοχή της δήλωσης εκπροσώπησης, μεταβιβάζονται στους ΦοΣΕ τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των παραγωγών, σχετικά με τη συμμετοχή, την εκκαθάριση, την τιμολόγηση και τον διακανονισμό των συναλλαγών τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας[29]. Σημειώνεται ακόμη ότι η δυνατότητα εκπροσώπησης από ΦοΣΕ παρέχεται και στους παραγωγούς ΑΠΕ που δεν λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση[30]. Οι ΦοΣΕ υποχρεούνται να εγγραφούν στο μητρώο συμμετεχόντων που τηρεί η ΕΧΕ[31]. Ο ΔΑΠΕΕΠ ορίστηκε[32] Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ) και εκπροσωπεί τους σταθμούς παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι οποίοι έχουν υποχρέωση συμμετοχής στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και συγκεκριμένα τις μονάδες εκείνες με ισχύ άνω των 400 kW, οι οποίες αδυνατούν προσωρινά να λάβουν ανάλογες υπηρεσίες από ΦοΣΕ και έχουν συνάψει με το ΔΑΠΕΕΠ σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ). Ωστόσο, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, δεν αποτελεί προϋπόθεση για τη σύναψη σύμβασης εκπροσώπησης ενός παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με τον ΔΑΠΕΕΠ η προηγούμενη απόρριψη του σχετικού αιτήματός του από άλλο ΦΟΣΕ και κατά συνέπεια ο κάτοχος σταθμού ΑΠΕ με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί να επιλέξει εξ’αρχής την εκπροσώπησή του από τον ΔΑΠΕΕΠ ως ΦοΣΕΤΕΚ[33].

V. ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΑΓΟΡΕΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΕΚΤΙΜΗΣΗ

V.1 ΕΙΣΑΓΩΓΗ

29. Λαμβάνοντας υπόψη τους κλάδους δραστηριοποίησης των Μερών, για τους σκοπούς της παρούσας συναλλαγής, ως σχετικές αγορές θεωρούνται οι εξής:

i. Κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας,

ii. παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών,

iii. Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ) παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,

iv. προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής,

v. χονδρικής προμήθειας φυσικού αερίου.

V.2 ΑΓΟΡΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

V.2.1.1 Προϊοντική και γεωγραφική αγορά

30. Η αγορά της κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με προηγούμενες αποφάσεις της Ε.Επ.[34] και της ΕΑ[35], αποτελεί διακριτή αγορά, καθώς η απαιτούμενη εξειδικευμένη τεχνική ικανότητα, το μέγεθος και η αξία των έργων δεν επιτρέπει τη δραστηριοποίηση του συνόλου των κατασκευαστικών εταιρειών στα σχετικά έργα ενώ πρόκειται για αγορά προηγούμενου σταδίου της αγοράς παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής

24 Πρόκειται για «παλιά» έργα πριν το καθεστώς που εισήχθη με τον ν. 4414/2016.

25 Βλ. άρθρο 3 (2) του ν. 4414/2016.

26 Βλ. άρθρο 7 του ν. 4414/2016.

27 Βλ. άρθρο 3 (6) του ν. 4414/2016.

28 Βλ. άρθρο. 5 παρ. 2 ν. 4414/2016.

29 Βλ. άρθρο. 5 παρ. 2 ν. 4414/2016.

30 Βλ. άρθρο. 20 παρ. 2 ν. 4643/2019 σχετικά με την έναρξη λειτουργίας σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εκτός του καθεστώτος στήριξης του ν. 4414/2016.

31 Βλ. άρθρο. 5 παρ. 3 ν. 4414/2016.

32 Βλ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/20.03.2019 υπουργική απόφαση.

33 Βλ. την υπ’ αρ. 7180/7.10.2024 επιστολή του ΔΑΠΕΕΠ.

34 Βλ. αποφάσεις Ε.Επ. M.5445 - MYTILINEOS/MOTOR OIL/CORINTHOS POWER, παρ. 21, M. 3653 SIEMENS/VATech, παρ. 19-20.

35 Βλ. αποφάσεις ΕΑ 577/IV/2013, Ε.Α 694/2019, ΕΑ 744/2021 παρ. 97 επ.

ενέργειας[36]. Αναφορικά με τη γεωγραφική διάσταση της αγοράς, η ΕΑ σε προηγούμενες αποφάσεις της έχει ορίσει την αγορά ως εθνική[37], λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι παρότι διενεργούνται διεθνείς διαγωνισμοί για έργα ενεργειακά, οι ελληνικές εταιρείες εκτιμάται πως διαθέτουν πιο εξειδικευμένη εμπειρία στην τοπική αγορά και αμεσότερη/οικονομικότερη πρόσβαση σε πόρους (συνεργεία/εργατικό δυναμικό, μηχανολογικό εξοπλισμό κ.λπ.) οι οποίοι είναι αναγκαίοι για την ολοκλήρωση έργων στην Ελλάδα. Συνεπώς, ως γεωγραφική αγορά για την κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και για τους σκοπούς της παρούσας συγκέντρωσης ορίζεται το σύνολο της ελληνικής επικράτειας. Σύμφωνα με τα Μέρη, στην αγορά κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (από συμβατικές πηγές ή ΑΠΕ) δραστηριοποιείται ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω των θυγατρικών του α) ΤΕΡΝΑ ΑΕ και β) ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (για ΑΠΕ)[38], ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ με αμελητέα δραστηριότητα η οποία αφορά σε μονάδες (συνολικής ισχύος […] MW) με χρήση αποβλήτων (βιοαέριο)[39], ενώ η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ[40] δεν δραστηριοποιείται, ούτε πρόκειται να δραστηριοποιηθεί σε αυτήν. Περαιτέρω, σημειώνεται ότι κατά δήλωση της Masdar, ούτε αυτή δραστηριοποιείται επί της ουσίας στην εν λόγω σχετική αγορά στην ελληνική επικράτεια[41]. Εκτός από τους Ομίλους ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ, στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιούνται οι Όμιλοι ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ, ΕΛΛΑΚΤΩΡ, ΑΒΑΞ, ΚΟΠΕΛΟΥΖΟΣ, ΙΝΤΡΑΚΑΤ-ΑΚΤΩΡ, καθώς και πλήθος εταιρειών, τουλάχιστον σε έργα ΑΠΕ μικρότερης κλίμακας, κυρίως Φ/Β.

V.2.1.2 Μερίδια αγοράς

31. Με βάση στοιχεία που προσκομίστηκαν από τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, η εξέλιξη των έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και συμβατικές τεχνολογίες που ανέλαβε να κατασκευάσει για λογαριασμό τρίτων (εκτός Ομίλου) κατά τα έτη 2021-2023 εξελίχτηκαν σύμφωνα με τον πίνακα κατωτέρω.

Έργα κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας τρίτων που ανέλαβε ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ			
	2021	2022	2023
Συνολική ισχύς των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας τις οποίες κατασκεύασε ο Όμιλος για λογαριασμό τρίτων στην ελληνική επικράτεια (MW)	[…]	[…]	[…]
Συνολικός προϋπολογισμός έργων Κατασκευής Μονάδων Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας που υλοποίησε ο Όμιλος για λογαριασμό τρίτων στην ελληνική επικράτεια και ολοκληρώθηκαν/παραδόθηκαν το σχετικό έτος (σε χιλ. €)	[…]	[…]	[…]

Πηγή: Επεξεργασία στοιχείων από Γνωστοποιούσες (υπ’ αρ. 7426./14.10.2024)

32. Τα Μέρη αναφέρουν[42] ότι είναι αδύνατο να προσδιορισθεί το ακριβές μέγεθος της αγοράς κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς δεν υπάρχουν δημοσίως διαθέσιμα στοιχεία ως προς τα έργα που έχουν πραγματοποιηθεί την τελευταία τριετία στην εν λόγω αγορά, ούτε δύνανται να προβούν σε εκτίμηση έστω του μεγέθους της εν λόγω αγοράς, ως εκ τούτου καθίσταται αδύνατη και η εκτίμηση του σχετικού μεριδίου του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ σε αυτήν.

33. Επισημαίνεται ότι στην απόφαση Ε.Α. 744/2021, λόγω της έλλειψης αντίστοιχων δεδομένων στην εν λόγω αγορά και της αντίστοιχης αδυναμίας αξιόπιστης προσέγγισης από τις τότε Γνωστοποιούσες της σχετικής συναλλαγής του μεριδίου τους σε αυτή, το μερίδιο της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ εκτιμήθηκε υψηλότερο του 25% για το διάστημα 2016-2020, εκτιμώντας ωστόσο ότι το (όποιο) μερίδιό της στο σύνολο της αγοράς κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα κυμαινόταν σε πολύ χαμηλότερα επίπεδα, εντός των επόμενων ετών, συνυπολογίζοντας και την υλοποίηση μέχρι τα τέλη του 2024 από τη μεριά του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ της υπό κατασκευή μονάδας ΘΕΡΜΟΗΛΕ-ΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ. Ως εκ τούτου, ελλείψει άλλων στοιχείων, το μερίδιο της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ εκτιμάται ότι εξακολουθεί να είναι μεγαλύτερο του 25% ενώ του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ είναι αμελητέο.

V.3 ΑΓΟΡΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΕΠΙΠΕΔΟ ΧΟΝΔΡΙΚΗΣ

V.3.1.1 Προϊοντική και γεωγραφική αγορά

34. Η εν λόγω αγορά περιλαμβάνει την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής, τις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διεθνών διασυνδέσεων καθώς και την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στη χονδρεμπορική αγορά, στους εμπόρους, στους παρόχους λιανικής προμήθειας και τους βιομηχανικούς τελικούς χρήστες[43]. Η ανωτέρω οριοθέτηση της αγοράς αποτελεί πάγια πρακτική της Ε.Επ., η οποία δεν προβαίνει σε περαιτέρω προϊοντικό διαχωρισμό ανάλογα με τον τρόπο/μέσο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας[44]. Σύμφωνα με την

36 Η αγορά της κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα μπορούσε να διακριθεί περαιτέρω σύμφωνα με τον τύπο της μονάδας παραγωγής και τον απαραίτητο τεχνολογικό εξοπλισμό. Βλ. απόφαση Ε.Επ. M.6350 - SIEMENS/NEM HOLDING, παρ. 9 επ.

37 Βλ. απόφαση ΕΑ 577/2013, παρ. 53 και 744/2021 παρ. 100. Βλ. και Ε.Επ. M.5445 - MYTILINEOS/MOTOR OIL/CORINTHOS POWER, παρ. 27-28.

38 Βλ. Γνωστοποίηση, υπ’ αρ. 7302/10.10.2024 και υπ’ αρ. 7426/15.10.2024 επιστολή παροχής στοιχείων των Μερών.

39 Βλ. την υπ’ αρ. 7242/9.10.2024 επιστολή των Μερών.

40 Βλ. υπ’ αρ. 5363/2.8.2024 επιστολή των Μερών.

41 Βλ. την υπ’ αρ. 7495/15.10.2024 επιστολή παροχής στοιχείων της Masdar.

42 Βλ. υπ’ αρ. 7302/10.10.2024 επιστολή.

43 Βλ. Ε.Επ. M.5911 TENNET/ELIA/GASUNIE/APX-ENDEX, παρ. 21 και M.8660 FORTUM/UNIPER, παρ. 18, M.5445 MYTILINEOS/MOTOR OIL/CORINTHOS POWER, παρ. 12

44 Βλ. M.8855 - OTARY/ENECO/ELECTRABEL/JV, παρ. 20, M.7927 - EPH/ENEL/SE, παρ. 9-12, M.6984 - EPH/STREDOSLOVENSKA ENERGETIKA, παρ. 15, M.3268 - SYDKRAFT/GRANINGE, παρ. 19, M.8660 - FORTUM/UNIPER, παρ. 18-21, M.8871 - RWE/E.ON ASSETS παρ. 13-15.

πρακτική της ΕΑ, η εν λόγω αγορά περιλαμβάνει την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και έγχυσης της στο σύστημα συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, χωρίς διαχωρισμό στον τρόπο παραγωγής της[45]. Ως προς τη γεωγραφική της οριοθέτηση, σύμφωνα με την ενωσιακή[46] και ελληνική[47] πρακτική, η αγορά για την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής ορίζεται γεωγραφικά ως εθνική και ενίοτε στενότερα, με διάκριση μεταξύ Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΔΣ) και Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΜΔΣ). Με βάση τα ανωτέρω, για τους σκοπούς εξέτασης της παρούσας συγκέντρωσης ως σχετική αγορά ορίζεται η αγορά της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής (χωρίς διάκριση σε μονάδες συμβατικές και ΑΠΕ) στην ελληνική επικράτεια, με περαιτέρω διάκριση σε ΔΣ και ΜΔΣ.

35. Στην εν λόγω αγορά, και συγκεκριμένα στο ΔΣ, πρόκειται να δραστηριοποιηθεί η Εταιρεία - Στόχος ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ, μέσω της υλοποίησης, σε πρώτη φάση, της επένδυσης για την εγκατάσταση ΥΑΠ εγκατεστημένης ισχύος έως 584,25 MW, και εν συνεχεία της εκμετάλλευσής του. Στην ίδια σχετική αγορά, από την πλευρά του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δραστηριοποιείται i) η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε και ii) η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ενώ από τον Όμιλο ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ δραστηριοποιούνται i) η MORE (άμεσα και έμμεσα), καθώς και ii) η ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.[48]. Στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιούνται επίσης οι Όμιλοι ΔΕΗ, ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ, ELPEDISON.

V.3.1.2 Μερίδια αγοράς

36. Στους πίνακες κατωτέρω αποτυπώνεται η συνολική εγκατεστημένη ισχύς πανελλαδικά (σε MW), η συνολική ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας συνολικά και ανά τύπο τεχνολογίας (σε GWh) και η συνολική ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα (σε GWh) και παρουσιάζονται τα μερίδια των Μερών σε ΔΣ και ΜΔΣ και συνδυαστικά.

Εγκατεστημένη ισχύς 2021-2023							
Έτος	Όμιλος	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη	
		Εγκ. Ισχύς(MW)	Μερίδια(%)	Εγκ. Ισχύς(MW)	Μερίδια(%)	Εγκ. Ισχύς(MW)	Μερίδια(%)
2021	Αγορά Συμβατ. Τεχν.	11.198	100%	934	100%	12.132	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[5-10%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	Συνδ. Μερίδιο Μερών	[...]	[5-10%]	[…]	[0-5%]	[...]	[5-10%]
	Αγορά ΑΠΕ	9.091	100%	167	100%	9.258	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[5-10%]	[...]	[15-25%]	[...]	[5-10%]
	Συνδ. Μερίδιο Μερών	[...]	[10-15%]	[…]	[15-25%]	[...]	[10-15%]
	Αγορά Συμβ. & ΑΠΕ	20.289	100%	1.101	100%	21.390	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[5-10%]	[...]	[0-5%]	[...]	[5-10%]
	Συνδ. Μερίδιο Μερών	[...]	[5-10%]	[…]	[0-5%]	[...]	[5-10%]
2022	Αγορά Συμβατ. Τεχν.	10.640	100%	941	100%	11.581	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[5-10%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	Συνδ. Μερίδιο Μερών	[...]	[5-10%]	[…]	[0-5%]	[...]	[5-10%]
	Αγορά ΑΠΕ	10.173	100%	167	100%	10.340	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[5-10%]	[...]	[5-10%]	[...]	[5-10%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[5-10%]	[...]	[10-15%]	[...]	[5-10%]
2022	Συνδ. Μερίδιο Μερών	[...]	[10-15%]	[...]	[15-25%]	[...]	[10-15%]
	Αγορά Συμβ. & ΑΠΕ	20.813	100%	1.108	100%	21.921	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[5-10%]	[...]	[0-5%]	[...]	[5-10%]
	Συνδ. Μερίδιο Μερών	[...]	[10-15%]	[…]	[0-5%]	[...]	[10-15%]

45 Βλ. αποφάσεις ΕΑ 577/2013, 666/2018, 694/2019, 740/2021, 744/2021.

46 Βλ. Ε.Επ. M.5249- EDISON/HELLENIC PETROLEUM/JV, M.493- TRACTEBEL/DISTRIGAZ (II) και M.1853 - EDF/EnBW, M. 5445 MYTILINEOS/MOTOR OIL/CORINTHOS POWER

47 Βλ. ενδεικτικά αποφάσεις ΕΑ 339/V/2007, 446/V/2009, 458/V/2009, 577/VII//2013, 621/2015, 666/2018, 744/2021, 747/2021 και 802/2022.

48 Επί της οποίας ασκεί κοινό έλεγχο με την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΕ.

2023	Αγορά Συμβατ. Τεχν.	12.085	100%	1.019	100%	13.104	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	Συνδ. Μερίδιο Μερών	[...]	[5-10%]	[…]	[0-5%]	[...]	[5-10%]
	Αγορά ΑΠΕ	11.872	100%	168	100%	12.040	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[…]	[5-10%]	[…]	[5-10%]	[...]	[5-10%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[…]	[5-10%]	[…]	[10-15%]	[...]	[5-10%]
	Συνδ. Μερίδιο Μερών	[…]	[15-25%]	[…]	[15-25%]	[...]	[15-25%]
	Αγορά Συμβ. & ΑΠΕ	23.957	100%	1.187	100%	25.144	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[…]	[5-10%]	[…]	[0-5%]	[...]	[5-10%]
	Συνδ. Μερίδιο Μερών	[…]	[10-15%]	[…]	[0-5%]	[...]	[10-15%]

Πηγή: Επεξεργασία στοιχείων από Γνωστοποίηση, Παράρτημα 3 και εκθέσεις πεπραγμένων της ΡΑΑΕΥ.

37. Από τον ανωτέρω πίνακα προκύπτει ότι το αθροιστικό μερίδιο των Μερών βάσει εγκατεστημένης ισχύος σε ΔΣ και ΜΔΣ συνολικά (μέσω συμβατικής τεχνολογίας και ΑΠΕ) για το 2023 ανέρχεται σε [10-15%] ενώ στο ΔΣ ανέρχεται σε [10-15%]. Ως προς την Εταιρεία - Στόχο η οποία, μετά την υλοποίηση της επένδυσης, θα θέσει σε λειτουργία[49] το ΥΑΠ ισχύος μέχρι 584,25 MW, το επαυξητικό ποσοστό της, βάσει συνολικής εγκατεστημένης ισχύος στο ΔΣ, διαμορφώνεται σε [0-5%] (χωρίς να υπολογίζεται η προοπτική μελλοντικής αύξησης της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος -συμβατικών μονάδων και ΑΠΕ- μέσω της υλοποίησης τυχόν μελλοντικών έργων τρίτων), με αποτέλεσμα το μερίδιο της νέας οντότητας να παραμένει χαμηλότερο του 15%.

38. Επιπρόσθετα επισημαίνεται ότι, ως προς τη δραστηριότητα της Masdar στην Ελλάδα, η εταιρεία[50] […] το οποίο με βάση τα στοιχεία του ως άνω Πίνακα αντιστοιχεί σε αμελητέο μερίδιο αγοράς, ήτοι [0-5%]. Επιπρόσθετα αναφέρεται ότι η Masdar προγραμματίζει τη διάθεση της παραγόμενης ενέργειας […].

Ετήσια παραγωγή ενέργειας 2021-2023							
Έτος	Όμιλος	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο και Μη	
		Παραγ. (GWh)	Μερίδια(%)	Παραγ. (GWh)	Μερίδια(%)	Παραγ. (GWh)	Μερίδια(%)
2021	Αγορά Συμβατ. Τεχν.	32.343	100%	3.677	100%	36.020	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[5-10%]	[...]	[0-5%]	[...]	[5-10%]
	Αγορά ΑΠΕ	16.900	100%	951	100%	17.851	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[10-15%]	[...]	[5-10%]	[...]	[10-15%]
	Αγορά Συμβ. & ΑΠΕ	49.243	100%	4.628	100%	53.871	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[5-10%]	[...]	[0-5%]	[...]	[5-10%]
2022	Αγορά Συμβατ. Τεχν.	28.316	100%	2.030	100%	30.346	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]	[...]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[5-10%]	[...]	[0-5%]	[...]	[5-10%]
	Αγορά ΑΠΕ	19.400	100%	360	100%	19.760	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[5-10%]	[...]	[5-10%]	[...]	[5-10%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[...]	[10-15%]	[...]	[10-15%]	[...]	[10-15%]
	Αγορά Συμβ. & ΑΠΕ	47.716	100%	2.390	100%	50.106	100%

Πηγή: Επεξεργασία στοιχείων από Γνωστοποίηση, Παράρτημα 3 και εκθέσεις πεπραγμένων της ΡΑΑΕΥ

39. Από τον ανωτέρω πίνακα προκύπτει ότι, βάσει ετήσιας παραγόμενης ενέργειας ανεξαρτήτως τεχνολογίας, το μερίδιο αγοράς για έκαστο των Μερών είναι χαμηλό και το οποίο δεν εκτιμάται ότι θα επηρεαστεί από την παρούσα συναλλαγή δεδομένης της περιορισμένης ισχύος της Εταιρείας-Στόχου, όπως αυτή εκτιμήθηκε ανωτέρω υπό παρ. 37

49 Σύμφωνα με τα αναφερόμενα στη Γνωστοποίηση, αυτή τοποθετείται χρονικά μετά το […].

50 Βλ. υπ’ αρ. 7426/14.10.2023 επιστολή της Masdar, η οποία δεν αναλαμβάνει έργα για λογαριασμό τρίτων.

Συνολική ενέργεια που εγχύθηκε στο σύστημα 2021-2023 (*)							
Έτος	Όμιλος	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη	
		Παραγ. (GWh)	Μερίδια (%)	Παραγ. (GWh)	Μερίδια (%)	Παραγ. (GWh)	Μερίδια (%)
2021	Σύνολο αγοράς	57.652	100%	4.628	100%	62.280	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[…]	[5-10%]	[…]	[0-5%]	[…]	[5-10%]
2022	Σύνολο αγοράς	56.743	100%	2.390	100%	59.133	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[…]	[5-10%]	[…]	[0-5%]	[…]	[5-10%]
2023	Σύνολο αγοράς	55.820	100%	2.391	100%	58.211	100%
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]
	ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[…]	[5-10%]	[…]	[0-5%]	[…]	[5-10%]

(*) Περιλαμβάνει παραγωγή από Συμβατικές Τεχνολογίες & ΑΠΕ με συνυπολογισμό των εισαγωγών στο διασυνδεδεμένο σύστημα
Πηγή: Επεξεργασία στοιχείων από Έντυπο Γνωστοποίησης, Παράρτημα 3 και εκθέσεις πεπραγμένων της ΡΑΑΕΥ

40. Από τα προσκομισθέντα στοιχεία[51], το μερίδιο αγοράς για έκαστο των Μερών, βάσει συνολικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα, είναι χαμηλό και το οποίο δεν εκτιμάται ότι θα επηρεαστεί από την παρούσα συναλλαγή δεδομένης της περιορισμένης ισχύος της Εταιρείας-Στόχου, όπως αυτή εκτιμήθηκε ανωτέρω υπό παρ. 37.

V.4 ΑΓΟΡΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΕΠΙΠΕΔΟ ΛΙΑΝΙΚΗΣ

V.4.1.1 Προϊοντική και γεωγραφική αγορά

41. Σύμφωνα με την ενωσιακή και ελληνική πρακτική η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής δύναται να διακριθεί περαιτέρω σε πελάτες Υψηλής Τάσης - ΥΤ (μεγάλοι βιομηχανικοί καταναλωτές), σε πελάτες Μέσης Τάσης - ΜΤ (εμπορικοί καταναλωτές που είναι συνδεδεμένοι στο μέσης τάσεως δίκτυο) και σε πελάτες Χαμηλής Τάσης - ΧΤ (βιομηχανικοί και εμπορικοί καταναλωτές και οικιακοί χρήστες). Περαιτέρω, σύμφωνα με την Ε.Επ. και την ΕΑ, η γεωγραφική αγορά για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής καλύπτει ολόκληρη την ελληνική επικράτεια ενώ περαιτέρω διάκριση δύναται να γίνει σε επίπεδο ΔΣ και ΜΔΣ[52]. Με βάση τα ανωτέρω και για τους σκοπούς της υπό κρίση πράξης, ως σχετική αγορά ορίζεται η αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής στην ελληνική επικράτεια.

42. Στην εν λόγω αγορά, ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δραστηριοποιείται μέσω της θυγατρικής ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια σε πελάτες ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ, ενώ ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ δραστηριοποιείται σε αυτήν μέσω της θυγατρικής NRG, και προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια σε πελάτες ΜΤ και ΧΤ, επεκτεινόμενη προσφάτως, με πολύ μικρή δραστηριότητα και σε πελάτες ΥΤ, ενώ η Εταιρεία-Στόχος δεν δραστηριοποιείται σε αυτήν. Επίσης, σε αυτήν δραστηριοποιούνται οι εταιρείες 1) ΔΕΗ, 2) ELPEDISON, 3) ΖΕΝΙΘ, 4) ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ, 5) ΚΕΝ και VOLTON, 6) Όμιλος Metlen (Protergia, Volterra, Watt and Volt), 7) WE ENERGY, 8) ΒΙΟΛΑΡ και 9) ELINOIL. Σημειώνεται ότι η Masdar, η οποία θα αποκτήσει την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δεν δραστηριοποιείται στην εν λόγω αγορά[53].

V.4.1.2 Μερίδια αγοράς

43. Στους παρακάτω πίνακες αποτυπώνονται τα μερίδια αγοράς των Ομίλων ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στο ΔΣ και ΜΔΣ σε ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ.

Μερίδια αγοράς (%) των Ομίλων ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής στο ΔΣ (ΥΤ, ΜΤ & ΧΤ)						
Τελευταίος μήνας του έτους	ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ			ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ		
	ΥΤ	ΜΤ	ΧΤ	ΥΤ	ΜΤ	ΧΤ
Δεκ. - 2021	[0-5%]	[10-15%]	[5-10%]	[0-5%]	[5-10%]	[0-5%]
Δεκ. - 2022	[0-5%]	[10-15%]	[5-10%]	[0-5%]	[5-10%]	[0-5%]
Δεκ. - 2023	[15-25%]	[15-25%]	[5-10%]	[0-5%]	[5-10%]	[5-10%]

51 Βλ. Γνωστοποίηση παρ. 137 και υπ’ αρ. 5363/2.8.2024 επιστολή (Παράρτημα 3).

52 Βλ. ενδεικτικά αποφάσεις ΕΑ 577/VII/2013, παρ. 48 και 55, 666/2018 παρ. 68-69 και 74-75, 740/2021 παρ. 129-132, 744/2021, παρ. 106-109, 747/2021, παρ. 71-74, 802/2022, παρ. 21.

53 Βλ. υπ’ αρ. 7426/14.10.2023 επιστολή της Masdar.

Μερίδια αγοράς (%) των Ομίλων ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής στο ΜΔΣ (ΧΤ & ΜΤ)		
Τελευταίος μήνας του έτους	ΟΜΙΛΟΣ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ
Δεκ. - 2021	[5-10%]	[0-5%]
Δεκ. - 2022	[5-10%]	[0-5%]
Δεκ. - 2023	[5-10%]	[0-5%]

Πηγή: Επεξεργασία από ΓΔΑ, επιστολή υπ’ αρ. 5363/2.8.2024 (Παράρτημα 3) και υπ’ αρ. 6018/9.9.2024 επιστολή (Παράρτημα Γ1 και Γ2).

V.5 ΑΓΟΡΑ ΦΟΡΕΩΝ ΣΩΡΕΥΤΙΚΗΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ (ΦΟΣΕ) ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΑΠΕ

V.5.1.1 Προϊοντική και γεωγραφική αγορά

44. Αν και δεν υπάρχει ενωσιακή πρακτική για τον ορισμό της σχετικής αγοράς, ωστόσο, σε μία απόφαση της Ε.Επ.[54] γίνεται αναφορά στις αγορές που εξυπηρετούν την εμπορία της ηλεκτρικής ενέργειας (market(s) for facilitating electricity trading), μέσω διαφορετικών καναλιών (i) bilaterally, ii) brokered, or iii) via an exchange. Η ΕΑ έχει ορίσει την αγορά των ΦοΣΕ παραγωγών, ως διακριτή αγορά σε επίπεδο ελληνικής επικράτειας[55]. Ο ΦοΣΕ αποτελεί το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που αναλαμβάνει την εκπροσώπηση κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και η εν λόγω δραστηριότητα μπορεί να ασκηθεί ανεξαρτήτως της δραστηριοποίησης ή μη του εκάστοτε ΦοΣΕ στην αγορά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας[56].

45. Ειδικότερα οι ΦοΣΕ συμμετέχουν στις αγορές χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας: α) Αγορά Επόμενης Ημέρας και β) στην Ενδοημερήσια, ενώ υπέχουν ευθύνη εξισορρόπησης στο πλαίσιο της λειτουργίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας οπότε συμμετέχουν και στην Αγορά Εξισορρόπησης[57]. Βασικός παράγοντας διαμόρφωσης της ζήτησης για εκπροσώπηση αποτελεί η τιμή χρέωσης της υπηρεσίας ενώ πρόσθετοι παράγοντες είναι η ποιότητα της παρεχόμενης υπηρεσίας, η τεχνογνωσία και το επίπεδο εξυπηρέτησης των πελατών καθώς και η εμπιστοσύνη στον ΦοΣΕ όσον αφορά στη διαχείριση των εσόδων από τις αγορές. Όπως αναφέρεται ανωτέρω υπό ενότ. IV, αρμόδιος για τη σύναψη συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στον ν. 4414/2016 και συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 είναι ο ΔΑΠΕΕΠ, ο οποίος έχει οριστεί επίσης και ΦοΣΕΤεΚ[58].

46. Με βάση τα παραπάνω, η αγορά ΦοΣΕ παραγωγών ορίζεται ως διακριτή αγορά ενώ ως γεωγραφική αγορά των ΦοΣΕ παραγωγών θεωρείται η ελληνική επικράτεια καθώς οι σχετικές υπηρεσίες προσφέρονται υπό επαρκώς ομοιογενείς συνθήκες ανταγωνισμού.

47. Σύμφωνα με την άποψη των Μερών, η αγορά των ΦοΣΕ αποτελεί μία νέα αγορά με χαμηλά εμπόδια εισόδου[59] η οποία αναπτύσσεται δυναμικά παράλληλα με την ανάπτυξη των ΑΠΕ ενώ θεωρούν ότι ο ΔΑΠΕΕΠ ως ΦοΣΕΤΕΚ δραστηριοποιείται στην ίδια αγορά με τους ΦοΣΕ[60]. Εντούτοις, βάσει των στοιχείων του φακέλου ο ΔΑΠΕΕΠ επιτελεί σε αυτήν διαφορετικό ρόλο εξού και οι πωλήσεις του στο ΕΧΕ ως ΦοΣΕΤΕΚ είναι εξαιρετικά περιορισμένες[61]. Σύμφωνα με τα στοιχεία του φακέλου, τον Νοέμβριο του 2023 είχαν λάβει άδεια δραστηριοποίησης 36 ΦοΣΕ, ενώ εξ’ αυτών 19 ΦοΣΕ είναι ενεργοί[62]. Στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιούνται και τα δύο Μέρη, ειδικότερα, από τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δραστηριοποιείται η OPTIMUS ENERGY ΑΕ, ενώ από τον Όμιλο ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ, μέχρι τον Σεπτέμβριο του 2022 η μητρική ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και έκτοτε η MORE[63]. Σημειώνεται ότι η Masdar, η οποία θα αποκτήσει την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, κατά δήλωσή της δεν δραστηριοποιείται στην εν λόγω αγορά[64].

V.5.1.2 Μερίδια αγοράς

48. Η ανάλυση των μεριδίων των ΦοΣΕ που δραστηριοποιούνται στην εν λόγω αγορά για τα έτη 2021 - 2023, εφόσον δεν ληφθεί υπόψη ο ΔΑΠΕΕΠ, λόγω της διαφορετικής φύσης του έχει ως ακολούθως:

54 Βλ. απόφαση Ε.Επ. Μ. 5911/TENNEY/ELIA/GASUNIE/APX-ENDEX, παρ. 23 και επόμενα.

55 Βλ. απόφαση ΕΑ 802/2022 παρ. 44 επ.

56 Προϋποθέτει τη χορήγηση σχετικής άδειας, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις των άρθρων 13, 134 και 135 του ν. 4001/2011.

57 Βλ. άρθ. 5 παρ. 7 του ν. 4414/2016.

58 Βλ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883/20.03.2019 υπουργική απόφαση.

59 Βλ. την υπ’ αρ. 7202/8.10.2024 επιστολή παροχής στοιχείων των Μερών καθώς και Ε.Α. 802/2022 παρ. 44.

60 Βλ. την υπ’ αρ. 7202/8.10.2024 σελ. 2 και 3.

61 Βλ. την υπ’ αρ. 7180/7.10.2024 επιστολή του ΔΑΠΕΕΠ.

62 Βλ. την υπ’ αρ. 5363/2.8.2024 επιστολή των Μερών καθώς και ιστοσελίδα ΡΑΕΕΥ https://www.rae.gr/ilektrismos/adeiodotisi-ilektrismou/fose/. Επίσης βλ. τις εκθέσεις του Χρηματιστηρίου Ενέργειας get_file (enexgroup.gr), ημερομηνία πρόσβασης 11.10.2024.

63 Βλ. την υπ’ αρ. 5363/2.8.2024 επιστολή των Μερών.

64 Βλ. την υπ’ αρ. 7495/15.10.2024 επιστολή παροχής στοιχείων της Masdar.

Μερίδια ανά ΦοΣΕ			
Φορείς	2021	2022	2023
	χωρίς ΔΑΠΕΕΠ	χωρίς ΔΑΠΕΕΠ	χωρίς ΔΑΠΕΕΠ
OPTIMUS ENERGY[2]	[35-45%]	[35-45%]	[35-45%]
ΜΟΗ (συμπεριλαμβανομένης της MORE)[3]	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
MYTILINEOS	[15-25%]	[15-25%]	[10-15%]
ELPEDISON	[10-15%]	[5-10%]	[5-10%]
INACCESS	[5-10%]	[5-10%]	[0-5%]
RENOPTIPOWER	[5-10%]	[0-5%]	[0-5%]
ΔΕΗ	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
FORENA	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
EUNICE_TRADING	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
WOOTIS	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
ENEL_GLOBAL	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
DUFERCO_HELLAS	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
SOLARENERGY	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
GEARS	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
ATTIKI_GSC	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
SURVEY _DIGITAL	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
AXPO SOLUTIONS	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
WATT_AND_VOLT	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
GREEN VALUE	[0-5%]	[0-5%]	[0-5%]
EUNICE_AGG	[0-5%]	[0-5%]	
VIOLAR	[0-5%]	[0-5%]	
ELINVERT	[0-5%]	[0-5%]	
Σύνολο	100,0%	100,0%	100,0%

V.6 ΑΓΟΡΑ ΧΟΝΔΡΙΚΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

V.6.1.1 Προϊοντική αγορά και γεωγραφική αγορά

49. Με βάση προηγούμενες αποφάσεις της ΕΑ[65] η αγορά χονδρικής προμήθειας χωρίζεται στις εξής υπο-αγορές: α) στην πρωτογενή αγορά εισαγωγής και προμήθειας φυσικού αερίου, στην οποία δραστηριοποιούνται οι εισαγωγείς/χονδρέμποροι που εισάγουν φυσικό αέριο από παραγωγούς/χονδρεμπόρους εκτός επικράτειας και το μεταπωλούν σε χονδρέμπορους εντός της ελληνικής επικράτειας, και β) στη δευτερογενή αγορά χονδρικής προμήθειας φυσικού αερίου, στην οποία δραστηριοποιούνται οι χονδρέμποροι που προμηθεύονται φυσικό αέριο από τους ως άνω

65 Βλ. αποφάσεις ΕΑ 744/2021 παρ. 113-114, 747/2021 παρ. 77-78, 802/2022 παρ. 39-40

εισαγωγείς, προκειμένου να το πωλήσουν σε μικρότερους προμηθευτές (μεταπώληση) ενώ ως γεωγραφική αγορά ορίζεται η ελληνική επικράτεια.

50. Στην ως άνω αγορά δραστηριοποιούνται και τα δύο Μέρη, ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, μέσω της ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, και ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ, μέσω των εταιρειών ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ ΑΕ και ΔΙΩΡΥΓΑ GAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ. Σημειώνεται ότι η Masdar, η οποία θα αποκτήσει την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, κατά δήλωσή της δεν δραστηριοποιείται στις εν λόγω αγορές[66].

IV.6.1.2 Μερίδια αγοράς

51. Στον πίνακα που ακολουθεί παρατίθενται τα μερίδια (βάσει όγκου) των δύο Ομίλων για τα έτη 2021-2023 στην πρωτογενή και δευτερογενή αγορά.

Πίνακας 19: Ποσοτικές πωλήσεις (σε GWh) και μερίδια αγοράς στην πρωτογενή αγορά χονδρικής προμήθειας φυσικού αερίου

	2021		2022		2023	
Σύνολο εγχώριας αγοράς	70.307		61.946		53.942	
Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ						
ü Πρωτογενή αγορά	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]
ü Δευτερογενή αγορά	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]
Σύνολο Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]
Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ						
ü Πρωτογενή αγορά	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]
ü Δευτερογενή αγορά	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]	[…]	[0-5%]
Σύνολο Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[…]	[5-10%]	[…]	[5-10%]	[…]	[5-10%]

Πηγή: ΓΔΑ, βάσει στοιχείων από την υπ’ αρ. 5363/2.8.2024 επιστολή των Μερών.

VI. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΣΗΣ

52. Η αξιολόγηση μιας συγκέντρωσης αφορά εκείνες εκ των σχετικών αγορών οι οποίες είναι επηρεαζόμενες[67]. Με βάση την ανάλυση που προηγήθηκε, από την παρούσα συγκέντρωση δεν προκύπτουν οριζοντίως επηρεαζόμενες αγορές ενώ δημιουργούνται οι κάτωθι καθέτως επηρεαζόμενες αγορές:

1) ως αγορά προηγούμενου σταδίου, η αγορά κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, λόγω της δραστηριοποίησης σε αυτή του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, το μερίδιο της οποίας υπερβαίνει το 25%, καθέτως συνδεόμενη με την αγορά επόμενου σταδίου παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής[68], στην οποία δραστηριοποιούνται η Εταιρεία - Στόχος, ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, και

2) ως αγορά επόμενου σταδίου, η αγορά ΦοΣΕ παραγωγών ΑΠΕ, λόγω της δραστηριοποίησης σε αυτή του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω της OPTIMUS ENERGY, το μερίδιο της οποίας ανέρχεται σε [35-45%] και του Ομίλου ΜΟΗ μέσω της MORE, το μερίδιο της οποίας ανέρχεται σε [0-5%], ήτοι συνολικά το αθροιστικό μερίδιο των Ομίλων ανέρχεται σε [35-45%], καθέτως συνδεόμενη με την αγορά προηγούμενου σταδίου, ήτοι την αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, στην οποία δραστηριοποιούνται η Εταιρεία - Στόχος, ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ.

VI.1 ΚΑΘΕΤΕΣ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ

53. Στις συγκεντρώσεις στις οποίες συμμετέχουν επιχειρήσεις που λειτουργούν σε διαφορετικά επίπεδα της αλυσίδας εφοδιασμού υφίστανται κάθετες αγορές[69]. Οι συγκεντρώσεις αυτές δεν συνιστούν απειλή για τον αποτελεσματικό ανταγωνισμό, εκτός αν η επιχείρηση που προκύπτει από τη συγκέντρωση διαθέτει σημαντική ισχύ σε μία τουλάχιστον από τις σχετικές αγορές[70]. Μη συντονισμένα αποτελέσματα ενδέχεται κυρίως να προκύψουν όταν η συγκέντρωση έχει ως αποτέλεσμα τον αποκλεισμό ανταγωνιστών από την πρόσβαση είτε σε εισροές είτε σε πελάτες[71]. Αποκλει-

66 Βλ. την υπ’ αρ. 7495/15.10.2024 επιστολή της Masdar.

67 Βλ. ΕΑ 626/2016 παρ. 207 με περαιτέρω παραπομπές, συναφώς και ΕΑ 615/2015 παρ. 55.

68 Βλ. και Ε.Επ. Μ 5445 MYTILINEOS/MOTOR OIL/CORINTHOS POWER, παρ. 38 επ.

69 Βλ. Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την αξιολόγηση των μη οριζόντιων συγκεντρώσεων σύμφωνα με τον Κανονισμό του Συμβουλίου για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων (ΕΕ C 265/6 της 18.10.2008) (εφεξής και Κατευθυντήριες Γραμμές για την αξιολόγηση των μη οριζόντιων συγκεντρώσεων), παρ. 4 και 6.

70 Βλ. Κατευθυντήριες Γραμμές για την αξιολόγηση των μη οριζόντιων συγκεντρώσεων, παρ. 23. Επίσης, βλ. Ε.Επ. M.1157 SKANSKA/SCANCEM, παρ. 69, 78, M.4314 JOHNSON/PFIZER παρ. 122-123, M.5005 GALP/EXXONMOBIL παρ. 65, M.4494 EVRAZ/HIGHVELD παρ. 94, 97.

Βλ. αντίθετα, M.3943, S.GOBAIN/BPB, παρ. 45, 48, 55-57, 59, 65 όπου ο μεν προμηθευτής BPB των προϊόντων plasterboard κατείχε μερίδιο αγοράς περίπου 40-50%, ενώ στην κάθετη συναφή αγορά της διανομής οικοδομικών υλικών στη Γαλλία ο διανομέας S. Gobain διέθετε μερίδιο κάτω από 25%, θεωρήθηκε δε ότι σε καμία αγορά -ούτε στην ανάντη ούτε στην κατάντη- δεν υπήρχε σημαντική ισχύς κάποιων εκ των δύο, με αποτέλεσμα στην ανάντη αγορά να υπάρχει επαρκής ανταγωνισμός μεγάλων διεθνών ομίλων, στους οποίους, σε περίπτωση άρνησης πώλησης εκ μέρους της BPB, θα μπορούσαν να στραφούν οι πελάτες. Στην υπόθεση M.3291, PREEM/SCANDINAVISKA, παρ. 24-25, θεωρήθηκε ότι τα χαμηλά μερίδια αγοράς σε όλες τις σχετικές αγορές (κάτω του 25%) οδηγούσαν στη μη δημιουργία κάθετων επιπτώσεων. Βλ. επίσης και Ε.Επ. M.4723, ENI/EXXON MOBIL, παρ. 30.

71 Βλ. Κατευθυντήριες γραμμές για την αξιολόγηση των μη οριζόντιων συγκεντρώσεων, παρ. 30.

σμός από την πρόσβαση σε εισροές (“input foreclosure”) υπάρχει, όταν, μετά τη συγκέντρωση, η νέα οντότητα ενδέχεται να περιορίσει την πρόσβαση στα προϊόντα ή στις υπηρεσίες τα οποία θα παρείχε σε περίπτωση που δεν είχε πραγματοποιηθεί η συγκέντρωση, αυξάνοντας με τον τρόπο αυτό το κόστος των ανταγωνιστών της που δραστηριοποιούνται σε αγορά επόμενης οικονομικής βαθμίδας και καθιστώντας δυσχερέστερη γι’ αυτούς την προμήθεια εισροών υπό παρεμφερείς τιμές και συνθήκες με εκείνες που ίσχυαν πριν από τη συγκέντρωση. Αποκλεισμός από την πρόσβαση σε πελάτες (“customer foreclosure”) ενδέχεται να προκύψει, όταν ένας προμηθευτής προβαίνει σε συγκέντρωση με ένα σημαντικό πελάτη στην αγορά επόμενης οικονομικής βαθμίδας. Λόγω της παρουσίας της στην αγορά αυτή, η νέα οντότητα ενδέχεται να αποκλείσει την πρόσβαση των πραγματικών ή δυνητικών ανταγωνιστών της στην αγορά προηγούμενης βαθμίδας σε επαρκή πελατειακή βάση και να μειώσει την ικανότητα ή τα κίνητρά τους να ανταγωνιστούν. Σημειώνεται ότι κατά την αξιολόγηση των καθέτων επιπτώσεων μιας συγκέντρωσης συνεκτιμάται και η αιτιώδης συνάφεια της δυνατότητας αποκλεισμού με την υπό εξέταση συγκέντρωση.

VI.1.1.1 ΑΓΟΡΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ/ΑΓΟΡΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΕΠΙΠΕΔΟ ΧΟΝΔΡΙΚΗΣ

Ενδεχόμενος αποκλεισμός ανταγωνιστών από πρόσβαση σε εισροές

54. Στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιείται ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ με τον Όμιλο ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ να έχει αμελητέα δραστηριότητα. Λαμβανομένων υπόψη όσων αναλύθηκαν ανωτέρω και των εκεί αναφερόμενων επιφυλάξεων ως προς τον ακριβή προσδιορισμό του μεριδίου αγοράς, φαίνεται ότι ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ κατέχει μερίδιο άνω του 25%.

55. Εντούτοις, δεν εκτιμάται ότι υπάρχει ικανότητα αποκλεισμού των ανταγωνιστών των Μερών στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής από πρόσβαση σε εισροές, ήτοι την κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αφενός γιατί τυχόν τέτοια ικανότητα του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δεν αποτελεί συνέπεια της υπό κρίση συγκέντρωσης αλλά είναι προϋφιστάμενη λόγω της καθετοποίησής του και του αποκλειστικού ελέγχου που ασκούσε ήδη στην Εταιρεία-Στόχο, αφετέρου γιατί σε αυτήν δραστηριοποιούνται αρκετές εταιρίες, ορισμένες, δε, εξ ’αυτών είναι καθετοποιημένες επιχειρήσεις και μεγάλοι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας (π.χ. ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ). Ως εκ τούτου, δεν εκτιμάται ότι ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ θα σταματήσει να συναλλάσσεται με τους ανταγωνιστές των Μερών για την κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας [72].

Ενδεχόμενος αποκλεισμός ανταγωνιστών από πρόσβαση σε πελάτες

56. Ως προς τη ικανότητα αποκλεισμού από τα Μέρη των ανταγωνιστών του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στην αγορά προηγούμενης οικονομικής βαθμίδας, ήτοι της κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, από την πρόσβαση σε πελάτες, ήτοι σε παραγωγούς και προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, σημειώνονται τα εξής: Με την υπό κρίση συγκέντρωση, όπως αναλύθηκε και ανωτέρω, δεν μεταβάλλεται η δομή της αγοράς στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, δεδομένου ότι το επαυξητικό μερίδιο της Εταιρείας - Στόχου είναι μικρότερο του 5% και ακολούθως το συνδυαστικό μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΜΟΗ και του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ παραμένει χαμηλό (κάτω του 15%) και μετά τη συγκέντρωση[73]. Κατά συνέπεια, δεν εκτιμάται ότι τα Μέρη έχουν τη δυνατότητα, μέσω της νέας οντότητας, αποκλεισμού των ανταγωνιστών του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ από πρόσβαση σε πελάτες. Επιπλέον, στην κατάντη αγορά δραστηριοποιείται μεγάλος αριθμός πελατών, ο οποίος αναμένεται στα πλαίσια του στόχου απολιγνιτοποίησης της χώρας να αυξηθεί περαιτέρω και κατά συνέπεια δεν φαίνεται να προκύπτει έτι περαιτέρω δυνατότητα της νέας οντότητας αποκλεισμού των ανταγωνιστών της στην αγορά κατασκευής έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από την πρόσβασή τους σε πελάτες. Εξάλλου, τυχόν δυνατότητα αποκλεισμού από τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, αυτή δεν αποτελεί συνέπεια της υπό κρίση συγκέντρωσης αλλά είναι προϋφιστάμενη λόγω της καθετοποίησης του Ομίλου και του αποκλειστικού ελέγχου που ασκούσε ήδη στην Εταιρεία-Στόχο[74].

57. Λαμβάνοντας, δε, υπόψιν την έγκριση της εξαγοράς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ από την Masdar (M.11634)[75], [76], και υποτεθείσθω ότι το μερίδιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στην αγορά κατασκευής μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας υπερβαίνει το 25%, παρόλο που αυτό δεν μπορεί να προσδιοριστεί με ακρίβεια, ομοίως δεν εκτιμάται ότι προκύπτουν κάθετες επιπτώσεις ενδεχόμενου αποκλεισμού ανταγωνιστών τους από εισροές και πελάτες στις εν λόγω αγορές για τους λόγους που αναφέρονται ανωτέρω, κατά το μέρος που αυτοί αφορούν στην ισχύ των εν λόγω εταιρειών, στον ανταγωνισμό από άλλες εταιρείες και στον αριθμό των πελατών. Σύμφωνα, δε, με τα προσκομιζόμενα στοιχεία, η Masdar δεν έχει δραστηριότητα στην κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και σε κάθε περίπτωση το μερίδιό της στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής στην Ελλάδα είναι […], γεγονός το οποίο συνηγο-

72 Καθώς ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δεν έχει ικανότητα αποκλεισμού των ανταγωνιστών των Μερών στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής από την πρόσβαση σε εισροές, εκτιμάται ότι δεν έχει ούτε το κίνητρο αποκλεισμού τους.

73 Βλ. Κατευθυντήριες γραμμές για την αξιολόγηση των μη οριζόντιων συγκεντρώσεων της Ε.Επ. (2008/C/265/07) παρ. 25.

74 Καθώς η νέα οντότητα δεν έχει ικανότητα αποκλεισμού των ανταγωνιστών της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στην κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από την πρόσβαση σε πελάτες, εκτιμάται ότι δεν έχει ούτε το κίνητρο αποκλεισμού τους. Τούτο διότι δεν δύναται να ωφεληθεί από πιθανά υψηλά επίπεδα τιμών στην αγορά επόμενου σταδίου, ως αποτέλεσμα του αποκλεισμού των ανταγωνιστών από την εν λόγω αγορά.

75 Βλ. Ε.Α. 780/2022, ενότ. 1.6 (δ) ως προς τις ουσιώδεις αλλαγές στα περιεχόμενα στη γνωστοποίηση πραγματικά περιστατικά.

76 […].

ρεί περαιτέρω στην εκτίμηση της μη ύπαρξης κάθετων επιπτώσεων.

VI.1.1.2 ΑΓΟΡΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΕΠΙΠΕΔΟ ΧΟΝΔΡΙΚΗΣ/ΑΓΟΡΑ ΦΟΡΕΩΝ ΣΩΡΕΥΤΙΚΗΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ (ΦοΣΕ) ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΑΠΕ

Ενδεχόμενος αποκλεισμός ανταγωνιστών από πρόσβαση σε εισροές

58. Ως προς τη ικανότητα αποκλεισμού από τα Μέρη των ανταγωνιστών τους στην αγορά ΦοΣΕ από την πρόσβαση σε παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας (από ΑΠΕ) σημειώνονται τα εξής: Το συνδυαστικό μερίδιο αγοράς των Μερών, συμπεριλαμβανομένης και της Κοινής Επιχείρησης στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής ανέρχεται μετά τη συγκέντρωση σε ποσοστό μικρότερο του 15% με το μερίδιο της Εταιρείας-Στόχου βάσει εγκατεστημένης ισχύος στο διασυνδεδεμένο σύστημα να διαμορφώνεται σε [0-5%]. Το εν λόγω μερίδιο είναι χαμηλό με αποτέλεσμα να εκτιμάται ότι η νέα οντότητα δεν έχει σημαντική ισχύ στην αγορά και ότι δεν δύναται να επηρεάσει σημαντικά τους όρους ανταγωνισμού σε αυτήν. Περαιτέρω, στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιούνται μεγάλοι όμιλοι (ΔΕΗ, ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ, ELPEDISON) οι οποίοι είναι καθετοποιημένοι ενώ ειδικά ως προς την αγορά των παραγωγών ΑΠΕ, σε αυτήν δραστηριοποιούνται, πέραν των ανωτέρω ομίλων, και πολλοί παραγωγοί. Στο πλαίσιο αυτό, η νέα οντότητα δεν φαίνεται να έχει την ικανότητα να αυξήσει το κόστος των ανταγωνιστών της στην αγορά ΦΟΣΕ ούτε να αποκλείσει δυνητικούς ανταγωνιστές της σε αυτήν εμποδίζοντάς τους από την πρόσβαση σε εισροές[77].

Ενδεχόμενος αποκλεισμός ανταγωνιστών από πρόσβαση σε πελάτες

59. Ως προς την ικανότητα αποκλεισμού από τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και τη ΜΟΗ των ανταγωνιστών τους στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής(από ΑΠΕ), από την πρόσβαση σε ΦοΣΕ σημειώνονται τα εξής: Στην αγορά ΦΟΣΕ δραστηριοποιούνται και ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ μέσω της OPTIMUS ENERGY και ο Όμιλος ΜΟΗ μέσω της MORE με συνολικό αθροιστικό μερίδιο εκπροσώπησης τρίτων [35-45%]. Παρόλο που θα μπορούσε να θεωρηθεί ότι οι εταιρείες έχουν την ικανότητα να αποκλείσουν τους ανταγωνιστές τους από την πρόσβαση σε ΦοΣΕ, εντούτοις εκτιμάται ότι δεν έχουν το κίνητρο διότι τα μερίδια αγοράς τους εμφανίζουν πολύ μεγάλη απόκλιση και είναι μη συμμετρικά (του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ανέρχεται σε [35-45%] και του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ σε μόλις [0-5%]) γεγονός το οποίο καθιστά τον οποιοδήποτε αποκλεισμό μη επικερδή. Εξάλλου, τυχόν ικανότητα αποκλεισμού από τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ των ανταγωνιστών της από την αγορά ΦοΣΕ, αυτή δεν αποτελεί συνέπεια της υπό κρίση συγκέντρωσης αλλά είναι προϋφιστάμενη λόγω της καθετοποίησης του Ομίλου και του αποκλειστικού ελέγχου που ασκούσε ήδη στην Εταιρεία-Στόχο. Επίσης, όπως αναφέρθηκε και ανωτέρω, στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιούνται πολλές ακόμη εταιρείες ΦοΣΕ, με ορισμένες εξ’ αυτών να είναι σημαντικοί καθετοποιημένοι όμιλοι (π.χ. ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ, ELPEDISON, ΔΕΗ). Περαιτέρω, δεν πρέπει να παραβλέπεται και η σημαντική θέση του ΔΑΠΕΕΠ, ο οποίος, βάσει ρυθμιστικού πλαισίου υπό την ιδιότητά του ως ΦοΣΕΤεΚ, διασφαλίζει ότι όλοι οι παραγωγοί ΑΠΕ θα έχουν πρόσβαση σε υπηρεσίες ΦοΣΕ και θα εκπροσωπούνται στο ΕΧΕ. Ως εκ τούτου, σε τυχόν υποτιθέμενη αύξηση από την πλευρά των Μερών του κόστους των ανταγωνιστών τους παραγωγών ΑΠΕ στην πρόσβαση σε ΦΟΣΕ, οι τελευταίοι διαθέτουν αρκετές εναλλακτικές παρόχων υπηρεσιών ΦοΣΕ αλλά και τον ΔΑΠΕΕΠ, ως ΦοΣΕΤεΚ, για να εκπροσωπηθούν ως προς την πώληση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στο ΕΧΕ.

60. Λαμβάνοντας, δε, υπόψιν την έγκριση της εξαγοράς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ από την Masdar (M.11634)[78],[79], στην αγορά των ΦΟΣΕ θα δραστηριοποιείται μόνο ο Όμιλος ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ καθώς η Masdar, κατά δήλωσή της, δεν δραστηριοποιείται σε αυτήν[80]. Ως εκ τούτου, με την ολοκλήρωσή της δεν θα υφίσταται καθέτως επηρεαζόμενη αγορά λόγω του αμελητέου μεριδίου του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ σε αυτήν.

VI.2 ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΟΥ ΣΥΝΤΟΝΙΣΜΟΥ ΣΥΜΠΕΡΙΦΟΡΑΣ ΤΩΝ ΜΗΤΡΙΚΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ (SPILL-OVER EFFECT) (κατ’ άρθρο 7 παρ. 3 του ν. 3959/2011)

61. Σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 7 του ν. 3959/2011: «Στο μέτρο που η δημιουργία κοινής επιχείρησης έχει ως αντικείμενο ή ως αποτέλεσμα το συντονισμό της ανταγωνιστικής συμπεριφοράς επιχειρήσεων που παραμένουν ανεξάρτητες, ο συντονισμός αυτός αξιολογείται σύμφωνα με τα κριτήρια που ορίζονται στις παραγράφους 1 και 3 του άρθρου 1. Κατά την αξιολόγηση αυτή, η Επιτροπή Ανταγωνισμού λαμβάνει υπόψη ιδίως:α) αν δύο ή περισσότερες μητρικές επιχειρήσεις ασκούν, σε σημαντικό βαθμό, δραστηριότητες στην ίδια αγορά με την κοινή επιχείρηση ή σε αγορά προηγούμενων ή επόμενων σταδίων από αυτήν της κοινής επιχείρησης ή σε παραπλήσια αγορά στενά συνδεδεμένη με την αγορά αυτή, και β) εάν ο συντονισμός, ο οποίος απορρέει ευθέως από τη δημιουργία της κοινής επιχείρησης, παρέχει στις συμμετέχουσες επιχειρήσεις τη δυνατότητα να εξαλείψουν τον ανταγωνισμό σε μεγάλο μέρος των αγορών τους».

62. Εν προκειμένω, δεν υφίσταται καμία ένδειξη ότι η αλλαγή από αποκλειστικό σε κοινό έλεγχο επί της Εταιρείας-Στόχου έχει ως αντικείμενο τον συντονισμό της συμπεριφοράς των μητρικών της, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (και της απώτατης μητρικής της, ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ) και MORE (και της απώτατης μητρικής της, ΜΟΗ). Ως εκ τούτου, πρέπει να εξεταστεί το ενδεχόμενο η εν λόγω αλλαγή να έχει ως κίνητρο και ακολούθως ως αποτέλεσμα τον συντονισμό αυτό.

77 Καθώς δεν υπάρχει ικανότητα αποκλεισμού από τη νέα οντότητα των ανταγωνιστών της στην αγορά ΦΟΣΕ από πρόσβαση σε παραγωγούς ΑΠΕ, εκτιμάται ότι δεν υφίσταται ούτε κίνητρο αποκλεισμού τους από αυτήν.

78 Βλ. Ε.Α. 780/2022, ενότ. 1.6 (δ) ως προς τις ουσιώδεις αλλαγές στα πραγματικά περιστατικά που περιέχονται στη γνωστοποίηση.

79 […].

80 Επισημαίνεται εκ νέου ότι η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δεν δραστηριοποιείται στην αγορά ΦοΣΕ.

VI.2.1.1 ΑΓΟΡΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΕΠΙΠΕΔΟ ΧΟΝΔΡΙΚΗΣ

63. Οι ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και MORE δραστηριοποιούνται, τόσο οι ίδιες όσο και σε επίπεδο ομίλων, στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής στην οποία δραστηριοποιείται και η Εταιρεία-Στόχος και κατά συνέπεια πρέπει να εξεταστεί το ενδεχόμενο κίνητρο των μητρικών εταιριών να προβούν σε συντονισμό της συμπεριφοράς τους στην εν λόγω αγορά.

64. Τα μερίδια σε επίπεδο ομίλων στην εν λόγω σχετική αγορά εμφανίζονται μεν σχετικά συμμετρικά, εντούτοις είτε συνδυαστικά είτε μεμονωμένα είναι χαμηλά (κάτω του 15%)[81] με αποτέλεσμα να μην εκτιμάται πιθανός ο συντονισμός μεταξύ τους ενώ ακόμη και στην περίπτωση που αυτός θα ήταν πιθανός, δεν θα μπορούσε να οδηγήσει σε σημαντικό περιορισμό του ανταγωνισμού. Σε επίπεδο, δε, παραγωγής ενέργειας και έγχυσης στο σύστημα τα μερίδια δεν εμφανίζουν ανάλογη συμμετρία, με τον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ να διατηρεί υψηλότερο μερίδιο από τον Όμιλο ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (σε κάθε περίπτωση συνδυαστικά το εν λόγω μερίδιο εξακολουθεί να είναι μικρότερο του 15%) και ως εκ τούτου εκτιμάται ότι δεν υπάρχει κίνητρο συντονισμού μεταξύ τους [82]. Επίσης, στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιείται πλήθος ανταγωνιστών, μεταξύ των οποίων πολύ σημαντικοί (ΔΕΗ, ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ, ELPEDISON). Παράλληλα, ο στόχος απολιγνιτοποίησης της χώρας και η μετάβαση σε οργανωμένη χονδρεμπορική αγορά δημιουργεί κίνητρα εισόδου στην αγορά με νέες επενδύσεις τόσο σε επίπεδο συμβατικών μονάδων (π.χ. η υπό κατασκευή μονάδα φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου των εταιρειών ΔΕΗ, ΔΕΠΑ Εμπορίας και Damco Energy) όσο και σε έργα ΑΠΕ, μειώνοντας εν προκειμένω την πιθανότητα συντονισμού μεταξύ τους.

65. Επιπρόσθετα, εκτιμάται ότι λόγω του νομοθετικού πλαισίου περί ΑΠΕ, βάσει του οποίου οι παραγωγοί ΑΠΕ - ανά μονάδα παραγωγής - συνάπτουν μακροχρόνιες συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με τον ΔΑΠΕΕΠ, το ενδεχόμενο συντονισμού καθίσταται απίθανο, καθώς η τιμή πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας προς τον ΔΑΠΕΕΠ έχει προσδιοριστεί διοικητικά μέσω μίας σταθερής αποζημίωσης ανάλογα με την τεχνολογία ΑΠΕ για τα παλαιότερα έργα ή μέσω συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία με διαφορική προσαύξηση της τιμής αγοράς για τα νεότερα έργα, με τη διάρκεια των εν λόγω συμβάσεων να προσδιορίζεται σε 20 έτη. Προκειμένου, δηλαδή, να συντονιστούν οι εν λόγω εταιρίες ως προς την δραστηριότητά τους μέσω ΑΠΕ θα πρέπει να συμπέσει χρονικά η λήξη των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με τον ΔΑΠΕΕΠ και των δύο και στη συνέχεια να επιλέξουν να συμμετάσχουν στην ίδια ανταγωνιστική διαδικασία της ΡΑΑΕΥ. Σημειώνεται, δε, ότι ως προς την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, το σύνολο των εν λειτουργία αιολικών πάρκων της, […][83].

66. Αναφορικά με την ανταλλαγή εμπιστευτικών πληροφοριών μεταξύ των μητρικών εταιρειών μέσω της Εταιρείας-Στόχου[84], τα Μέρη δεσμεύονται να εφαρμόσουν όλες τις απαραίτητες διαδικασίες για να παρεμποδιστεί κάθε μη εξουσιοδοτημένη χρήση και μετάδοση εμπιστευτικών πληροφοριών και αναφέρουν ότι θα λάβουν κάθε πρόσφορο μέτρο ώστε να διακινούνται μεταξύ της Κοινής Επιχείρησης και των μητρικών εταιριών μόνο εκείνες οι πληροφορίες που είναι απολύτως απαραίτητες για τις λειτουργίες της Κοινής Επιχείρησης, ενώ θα χρησιμοποιούν ανωνυμοποιημένα ή συγκεντρωτικά δεδομένα για να περιορίζουν τον κίνδυνο διάχυσης ευαίσθητων πληροφοριών[85]. Στο ως άνω πλαίσιο τα Μέρη αναφέρουν ότι τα μέλη του ΔΣ της Εταιρείας - Στόχου και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί αρμοδιότητες δεσμεύεται αυστηρά από την υποχρέωση εχεμύθειας και μη διάχυσης πληροφοριών, την οποία υπέχουν με βάσει το δίκαιο Α.Ε. για τις εταιρικές υποθέσεις και τις απόρρητες πληροφορίες στις οποίες αυτοί έχουν πρόσβαση λόγω της ιδιότητάς τους, ενώ παράλληλα δεσμεύονται και από τις ειδικές διατάξεις του ν. 4605/2019 περί προστασίας εμπορικών απορρήτων. Περαιτέρω, τα Μέρη αναφέρουν ότι, σε συνέχεια της έγκρισης της συναλλαγής από την ΕΑ, η νέα διοίκηση της Εταιρείας - Στόχου θα λάβει ειδικότερα μέτρα και θα ορίσει διαδικασίες οι οποίες θα διασφαλίζουν την τήρηση των υποχρεώσεων, οι οποίες ούτως ή άλλως απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία.

67. Συνεπώς, βάσει των όσων αναφέρονται ανωτέρω και ιδίως των χαμηλών μεριδίων των δύο ομίλων και των χαρακτηριστικών και των συνθηκών της υπό εξέταση αγοράς, δεν εκτιμάται ως πιθανό το ενδεχόμενο συντονισμού τους. Σε κάθε περίπτωση, ακόμη και αν ήθελε υποτεθεί ότι η εν λόγω συγκέντρωση καθιστούσε τυχόν πιθανό τον συντονισμό, δεν δύναται να θεωρηθεί ότι παρέχεται στις μητρικές της Κοινής Επιχείρησης η δυνατότητα να εξαλείψουν τον ανταγωνισμό σε μεγάλο μέρος

81 Ενδείξεις σε σχέση με την εκτίμηση της ισχύος των συμμετεχουσών συνιστούν, μεταξύ άλλων, η κατοχή υψηλών μεριδίων αγοράς, η ωριμότητα της αγοράς, η αντισταθμιστική ισχύς μεγάλων πελατών (εάν υπάρχουν), η ύπαρξη εμποδίων εισόδου και η σημασία της κοινής επιχείρησης σε σχέση με την επιχειρηματική δραστηριότητα των μητρικών της. Βλ. αποφάσεις Ε. Επ. JV.42 ASAHI GLASS/MITSUBISHI/F2 CHEMICALS παρ. 19-23, JV.44 HITACHI/NEC - DRAM παρ. 37, JV.14 PANAGORA/DG BANK παρ. 32, M.2075 NEWHOUSE/JUPITER/SCUDDER/M&G παρ. 19, M.2712 ELECTRABEL/TOTALFINAELF/PHOTOVOLTECH παρ. 25-26.

82 Σημειώνεται ότι η ισχύς του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ στην αγορά δεν μεταβάλλεται συνεπεία της συγκέντρωσης καθώς προϋπήρχε, ως ασκούσα ήδη αποκλειστικό έλεγχο στην Εταιρεία-Στόχο ενώ η ισχύς του Ομίλου ΜΟΗ στην εν λόγω αγορά πριν και μετά τη συγκέντρωση δεν εκτιμάται σημαντική.

Βλ. απόφαση Ε.Επ. Μ.2243, STORA ENSO/ASSIDOMAN/JV, παρ. 35, όπου το συνδυαστικό μερίδιο των δύο μητρικών ήταν μικρότερο από 20% ενώ το συνδυαστικό μερίδιο των μητρικών και της κοινής επιχείρησης ήταν μεταξύ 25-35% και στην οποία έκρινε ότι δεν ήταν πιθανός ο συντονισμός μεταξύ των μητρικών ενώ ακόμη και στην περίπτωση που αυτός ήταν πιθανός, δεν θα μπορούσε να οδηγήσει σε σημαντικό περιορισμό του ανταγωνισμού.

83 Βλ. την υπ’ αρ. 5363/2.8.2024 επιστολή των Μερών.

84 Κατά την αξιολόγηση του κινδύνου συντονισμού σύμφωνα με τα ανωτέρω λαμβάνεται υπόψη, μεταξύ άλλων, και το επίπεδο ροής πληροφοριών μεταξύ των μητρικών, και ειδικότερα το ενδεχόμενο χρησιμοποίησης της κοινής επιχείρησης από τις μητρικές της ως μέσου ανταλλαγής πληροφοριών. Βλ. ενδεικτικά Ε.Επ Μ.4170, LSG LUFTHANSA SERVICE HOLDING/GATE GOURMET SWITZERLAND, παρ. 51-53.

85 Βλ. απ. 24 στην υπ’ αρ. 5363/02.08.2024 επιστολή των Μερών.

της αγοράς, κυρίως λόγω έλλειψης επαρκούς ισχύος, ατομικής ή συνδυαστικής, προκειμένου να καταστήσουν τον συντονισμό επικερδή.

68. Ενόψει, δε, της εγκριθείσας εξαγοράς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ από τη Masdar σημειώνεται ότι από τα προσκομιζόμενα στοιχεία προκύπτει ότι η Masdar πρόκειται να δραστηριοποιηθεί στην αγορά παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα […], επί του παρόντος, μερίδιο και ως εκ τούτου ουδόλως επηρεάζεται ή μεταβάλλεται η αξιολόγηση της παρούσας συναλλαγής.

VI.2.1.2 ΑΓΟΡΑ ΦΟΡΕΩΝ ΣΩΡΕΥΤΙΚΗΣ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ (ΦΟΣΕ) ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΑΠΕ

69. Στην εν λόγω αγορά δεν δραστηριοποιείται καμία εκ των άμεσα μητρικών εταιριών της Εταιρείας-Στόχου. Ωστόσο σε επίπεδο ομίλων και ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ δραστηριοποιείται μέσω της θυγατρικής του OPTIMUS ENERGY ΑΕ και ο Όμιλος ΜΟΗ μέσω της MORE και κατά συνέπεια πρέπει να εξεταστεί το ενδεχόμενο κίνητρο να προβούν οι μητρικές σε συντονισμό της συμπεριφοράς τους στην εν λόγω αγορά.

70. Ως προς τη δυναμικότητα των δύο ομίλων στην αγορά ΦοΣΕ παραγωγών ΑΠΕ, αυτή παρουσιάζει ασυμμετρία καθώς το μερίδιο του Ομίλου ΜΟΗ ανέρχεται σε μόλις [0-5%] για το έτος 2023 έναντι του [35-45%] του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, γεγονός το οποίο καθιστά σχεδόν απίθανο τυχόν συντονισμό μεταξύ τους. Επίσης πρόκειται για μία αγορά που αναπτύσσεται δυναμικά παράλληλα με την ανάπτυξη των ΑΠΕ[86]. Τέλος, αναφορικά με την ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ των μητρικών εταιρειών μέσω της Κοινής Επιχείρησης, τα Μέρη δεσμεύονται κατά τα ως άνω αναφερθέντα υπό παρ. 66. Ενόψει των ανωτέρω, δεν εκτιμάται ως πιθανό το ενδεχόμενο συντονισμού των δύο Ομίλων στην εν λόγω αγορά.

71. Ενόψει, δε, της εξαγοράς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ από τη Masdar[87] σημειώνεται ότι από τα προσκομισθέντα στοιχεία προκύπτει ότι η Masdar δεν δραστηριοποιείται […] στην αγορά ΦοΣΕ παραγωγών ΑΠΕ. Ως εκ τούτου, με την ολοκλήρωση της ως άνω συναλλαγής, δεν θα υφίσταται δραστηριοποίηση του ενός εκ των δύο Ομίλων στην εν λόγω αγορά και συνεπώς δεν θα συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 7 παρ. 3 του ν. 3959/2011.

VI.2.1.3 ΑΓΟΡΑ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΕΠΙΠΕΔΟ ΛΙΑΝΙΚΗΣ

72. Στην υπό εξέταση αγορά, καμία εκ των άμεσα μητρικών εταιριών της Εταιρείας-Στόχου δεν δραστηριοποιείται σε αυτήν. Ωστόσο, σε επίπεδο ομίλων και ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και ο Όμιλος ΜΟΗ δραστηριοποιούνται μέσω των θυγατρικών τους, ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και NRG Α.Ε. αντίστοιχα, και κατά συνέπεια πρέπει να εξεταστεί το ενδεχόμενο κίνητρο να προβούν σε συντονισμό της συμπεριφοράς τους στην εν λόγω αγορά.

73. Τα μερίδια σε επίπεδο ομίλων στην εν λόγω σχετική αγορά είναι πολύ χαμηλά [μικρότερα του (5-10%)], με αποτέλεσμα να εκτιμάται ότι οι δύο όμιλοι δεν ασκούν σε σημαντικό βαθμό δραστηριότητα στην εν λόγω αγορά και ότι η ισχύς τους σε αυτή δεν είναι σημαντική[88]. Εξάλλου, στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιείται μεγάλος αριθμός ανταγωνιστών, γεγονός το οποίο θα καθιστούσε τυχόν συντονισμό μη επικερδή. Επιπλέον, ως προς την ΥΤ και ΜΤ στο διασυνδεδεμένο σύστημα τα μερίδια είναι μη συμμετρικά. Η ασυμμετρία αυτή εκτιμάται ότι δυσχεραίνει σε μεγάλο βαθμό τον συντονισμό μεταξύ των μητρικών εταιριών και οδηγεί σε έλλειψη κινήτρου συντονισμού. Εξάλλου, στις εν λόγω υποαγορές δραστηριοποιείται μεγάλος αριθμός ανταγωνιστών[89] ενώ το αθροιστικό μερίδιο των Ομίλων υπολείπεται κατά πολύ του (15-25)%, γεγονός το οποίο συνιστά ένδειξη ότι δεν δύναται να επηρεαστεί ο αποτελεσματικός ανταγωνισμός σε αυτές. Τέλος, αναφορικά με την ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ των μητρικών εταιρειών μέσω της Κοινής Επιχείρησης, τα Μέρη δεσμεύονται κατά τα ως άνω αναφερθέντα υπό παρ. 66. Ενόψει των ανωτέρω, δεν δύναται να θεωρηθεί ως πιθανό το ενδεχόμενο συντονισμού τους στην εν λόγω αγορά.

74. Ενόψει, δε, της εξαγοράς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ από τη Masdar[90] σημειώνεται ότι από τα προσκομιζόμενα στοιχεία προκύπτει ότι η Masdar δεν δραστηριοποιείται […] στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής. Ως εκ τούτου, με την ολοκλήρωση της ως άνω συναλλαγής, δεν θα υφίσταται δραστηριοποίηση του ενός εκ των δύο Ομίλων στην εν λόγω αγορά και συνεπώς δεν θα συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 7 παρ. 3 του ν. 3959/2011.

VI.2.1.4 ΧΟΝΔΡΙΚΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (ΠΡΩΤΟΓΕΝΗΣ ΚΑΙ ΔΕΥΤΕΡΟΓΕΝΗΣ)

75. Και οι δύο Όμιλοι δραστηριοποιούνται στην πρωτογενή αγορά προμήθειας φυσικού αερίου, στην οποία κατέχουν ιδιαιτέρως χαμηλά μερίδια αγοράς τα οποία αθροίζουν σε [0-5%] για το έτος 2023, ήτοι αμελητέα και ως εκ τούτου, ακόμη και στην περίπτωση συντονισμού, δεν πιθανολογείται ότι τα μερίδια θα ήταν ικανά να οδηγήσουν σε σημαντικό μεταδοτικό αποτέλεσμα. Ομοίως, και οι δύο Όμιλοι δραστηριοποιούνται στη δευτερογενή αγορά προμήθειας φυσικού αερίου με αμελητέο μερίδιο (συνολικό μερίδιο αγοράς [0-5%] για το έτος 2023) και ομοίως, ακόμη και σε περίπτωση συντονισμού, δεν πιθανολογείται σημαντικό μεταδοτικό αποτέλεσμα.

76. Ενόψει, δε, της εξαγοράς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ από τη Masdar[91] σημειώνεται ότι από τα προσκομιζόμενα στοιχεία προκύπτει ότι η Masdar δεν δραστηριοποιείται […] στην πρωτογενή ή δευτερογενή αγορά προμήθειας

86 Βλ. την υπ’ αρ. 7202/8.10.2024 επιστολή παροχής στοιχείων των Μερών.

87 […].

88 Βλ. ενδεικτικά Ε.Επ. IV/JV.44, HITACHI/NEC-DRAM/JV, 2000 στην οποία τα μέρη κατείχαν στην κατάντη αγορά ποσοστό μικρότερο από 15% («πολύ χαμηλό» το αναφέρει η Ε.Επ.) κρίνοντας ότι τα μερίδια δεν ήταν ικανά να οδηγήσουν σε σημαντικό μεταδοτικό αποτέλεσμα και Ε.Επ. M.2243, STORA ENSO/ASSIDOMAN/JV, παρ. 34, όπου το συνδυαστικό μερίδιο των δύο μητρικών στην ανάντη αγορά ήταν μικρότερο από 10% («αμελητέο» το αναφέρει η Ε.Επ.) κρίνοντας ότι δεν ήταν πιθανός ο συντονισμός μεταξύ των μητρικών. Βλ. και Ε.Επ./JV.5, CEGETEL/CANAL/AOL παρ. 35, Ε.Επ. IV/JV.9 TELIA/SONERA/MOTOROLA/OMNITEL παρ. 31

89 Βλ. Ε.Α. 802/2022, παρ. 24

90 […].

91 […].

φυσικού αερίου. Ως εκ τούτου, με την ολοκλήρωση της ως άνω συναλλαγής, δεν θα υφίσταται δραστηριοποίηση του ενός εκ των δύο Ομίλων στην εν λόγω αγορά και συνεπώς δεν θα συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 7 παρ. 3 του ν. 3959/2011.

ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΛΟΓΟΥΣ ΑΥΤΟΥΣ

Η Επιτροπή Ανταγωνισμού σε Ολομέλεια, εγκρίνει ομόφωνα, κατ’ άρθρο 8 παρ. 3 του ν. 3959/2011, όπως ισχύει, την από 1.7.2024 γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση, η οποία αφορά στη δημιουργία κοινής επιχείρησης μέσω της απόκτησης κοινού ελέγχου από τις εταιρίες «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», επί της εταιρείας «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε.». δεδομένου ότι η εν λόγω συγκέντρωση, παρότι εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παραγράφου 1 του άρθρου 6 του ν. 3959/2011, δεν προκαλεί σοβαρές αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις επιμέρους αγορές στις οποίες αφορά.

Η απόφαση εκδόθηκε την 17η Οκτωβρίου 2024.

Η απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η Πρόεδρος

ΧΑΡΙΚΛΕΙΑ ΝΙΚΟΛΟΠΟΥΛΟΥ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α΄ 131 και π.δ. 29/2018/Α΄58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

• Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@et.gr.

• Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας στην ηλεκτρονική διεύθυνση feksales@et.gr.

- Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €.
- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.
- Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (**www.et.gr**) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις** → **Εγκύκλιοι**.

Β. Κατ’ εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

• Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (www.et.gr). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: **Καποδιστρίου 34, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γραφείο 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα έως και Παρασκευή: 8:00 - 13:30

02049841809250020