

ΑΠΟΦΑΣΗ ΑΡΙΘΜ. 735/2021*

Η ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΥ

ΣΕ ΤΜΗΜΑ

Συνεδρίασε στην Αίθουσα Συνεδριάσεων του 1ου ορόφου του κτηρίου των γραφείων της, επί της οδού Κότσικα 1Α, Αθήνα, την 14^η Μαΐου 2021, ημέρα Παρασκευή και ώρα 12:00, με την εξής σύνθεση:

Προεδρεύουσα: Καλλιόπη Μπενετάτου (Αντιπρόεδρος)

Μέλη: Μαρία Ιωάννα Ράντου (Εισηγήτρια),

Παναγιώτης Φώτης και

Ιωάννης Στεφάτος

Γραμματέας: Ηλιάνα Κούτρα.

Θέμα της συνεδρίασης: Λήψη απόφασης επί της γνωστοποίησης συγκέντρωσης, σύμφωνα με το άρθρο 6 του Ν. 3959/2011, της απόκτησης από την εταιρία ΤΕFΟRΤΟ ΗΟLΔΙΝGΣ (θυγατρική του ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ), του συνόλου (100%) του μετοχικού κεφαλαίου των εταιριών «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Α.Ε.Ε.», «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Β.Ε.Ε.», «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ Α.Ε.Ε.», «ΝΙΟΤΙΑ ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.Π.Ε.Ε.», «ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Α.Ε.Ε.», «ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΦΘΙΩΤΙΔΑ Α.Ε.»

Πριν την έναρξη της συζητήσεως, η Προεδρεύουσα του Τμήματος της Επιτροπής όρισε Γραμματέα της υπόθεσης την υπάλληλο Ηλιάνα Κούτρα με αναπληρώτρια την Ευγενία Ντόρντα.

Στην αρχή της συζήτησης τον λόγο έλαβε η Εισηγήτρια της υπόθεσης, Μαρία Ιωάννα Ράντου, η οποία ανέπτυξε συνοπτικά το περιεχόμενο της υπ' αριθ. πρωτ. 4125/12.5.2021 γραπτής εισήγησης επί της κρινόμενης υπόθεσης και πρότεινε, για τους λόγους που αναφέρονται αναλυτικά στην Εισήγηση την έγκριση της, κατ' άρθρο 8 παρ. 3 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, της από 31.03.2021 (υπ' αριθ. πρωτ. 2869) γνωστοποιηθείσας συγκέντρωσης, η οποία αφορά στην απόκτηση από την εταιρία με την επωνυμία ΤΕFΟRΤΟ ΗΟLΔΙΝGΣ του Ομίλου ΜΟΗ των εξαγοραζόμενων εταιριών (α) «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», (β) «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», (γ) «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», (δ) «ΝΙΟΤΙΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», (ε) «ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και (στ) «ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΦΘΙΩΤΙΔΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», δεδομένου ότι η εν λόγω συγκέντρωση, παρότι εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παραγράφου 1 του άρθρου 6 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, δεν προκαλεί

* Η παρούσα απόφαση εκδίδεται σε δύο επιπλέον εκδόσεις με τα διακριτικά: 1) Έκδοση για το ΦΕΚ, 2) Έκδοση για την «ΤΕFΟRΤΟ ΗΟLΔΙΝGΣ LΙΜΙΤΕD». 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 (ΦΕΚ 93 Α' /20.4.2011), όπως ισχύει, και τον Κανονισμό Λειτουργίας και Διαχείρισης της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΦΕΚ 54 Β' /16.1.2013).

σοβαρές αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις επιμέρους αγορές στις οποίες αφορά.

Η Επιτροπή στη συνέχεια, αφού αποχώρησαν από την αίθουσα οι υπηρεσιακοί παράγοντες, προχώρησε σε διάσκεψη επί τη υπόθεσης με τη συμμετοχή της Εισηγήτριας Μαρίας Ιωάννας Ράντου, η οποία δεν έλαβε μέρος στην ψηφοφορία, και αφού έλαβε υπόψη την υπ' αριθ. πρωτ. 4125/12.5.2021 Έκθεση της αρμόδιας Εισηγήτριας τα στοιχεία του φακέλου της κρινόμενης υπόθεσης, και το ισχύον νομικό πλαίσιο,

ΣΚΕΦΘΗΚΕ ΩΣ ΕΞΗΣ:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

I. Η ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΘΕΙΣΑ ΠΡΑΞΗ	
I.1 ΣΥΜΒΑΣΗ ΑΓΟΡΑΠΩΛΗΣΙΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ.....	
II. ΤΑ ΜΕΡΗ.....	
II.1 Η ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΟΥΣΑ ΤΕFΟRΤΟ ΗΟLDINGS ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ ΣΤΟΝ ΟΠΟΙΟ ΑΝΗΚΕΙ	
II.1.1 ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΚΑΙ Η ΜΗΤΡΙΚΗ ΑΥΤΟΥ.....	
II.2 ΟΙ ΕΞΑΓΟΡΑΖΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ	
II.2.1 ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
II.2.2 ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
II.2.3 ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.....	
II.2.4 ΝΙΟΤΙΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.....	
II.2.5 ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
II.2.6 ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΦΘΙΩΤΙΔΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
II.2.7 ΑΝΤΙΛΙΟΝ ΑΙΟΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
III. ΕΝΝΟΙΑ ΤΗΣ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΣΗΣ.....	
III.1 ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΥΠΟ ΚΡΙΣΗ ΠΡΑΞΗΣ.....	
III.2 ΕΠΙ ΤΩΝ ΑΛΛΗΛΕΝΔΕΤΩΝ ΠΡΑΞΕΩΝ	
III.3 ΕΠΙ ΤΟΥ ΑΠΟΚΛΕΙΣΤΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ.....	
III.4 ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑ ΕΑ - ΚΥΚΛΟΙ ΕΡΓΑΣΙΩΝ.....	
III.5 ΠΑΡΑΔΕΚΤΗ ΚΑΙ ΕΜΠΡΟΘΕΣΜΗ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ.....	
IV. ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΓΕΝΙΚΑ.....	
V. ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΑΓΟΡΕΣ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ/ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ - ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΕΣ ΑΓΟΡΕΣ – ΜΕΡΙΔΙΑ - ΕΠΗΡΕΑΖΟΜΕΝΕΣ ΑΓΟΡΕΣ.....	
V.1 Η ΑΠΟΨΗ ΤΗΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΟΥΣΑΣ.....	
V.2 Η ΑΠΟΨΗ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ.....	
V.3 ΕΠΗΡΕΑΖΟΜΕΝΕΣ ΑΓΟΡΕΣ.....	
VI. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΣΗΣ.....	

Ι. Η ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΘΕΙΣΑ ΠΡΑΞΗ

1. Την 31.03.2021 υπεβλήθη στην Υπηρεσία η υπ' αριθ. πρωτ. 2869 γνωστοποίηση συγκέντρωσης¹, σύμφωνα με την οποία η εταιρία TEFORTO HOLDINGS LIMITED (εφεξής και «TEFORTO HOLDINGS» ή «Γνωστοποιούσα»), θυγατρική του ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (εφεξής και «ΜΟΗ» ή «Όμιλος ΜΟΗ»), αποκτά το σύνολο (100%) του μετοχικού κεφαλαίου και, επομένως, τον αποκλειστικό έλεγχο έκαστης εκ του συνόλου των εξαγοραζόμενων εταιριών²: (α) ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής και «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ»), (β) «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής και «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ»), (γ) ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής και «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ»), (δ) ΝΙΟΤΙΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (εφεξής και «ΝΙΟΤΙΑ ΑΙΟΛΟΣ»), (ε) ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής και «ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ») και (στ) «ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΦΘΙΩΤΙΔΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής και «ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ») (εφεξής οι «Εξαγοραζόμενες Εταιρίες»).
2. Η TEFORTO HOLDINGS είναι εταιρία συμμετοχών, ανήκουσα στον Όμιλο ΜΟΗ, μέσω της κατά 100% θυγατρικής εταιρίας του Ομίλου, ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (εφεξής και «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ»), η οποία με τη σειρά της κατέχει το σύνολο (100%) του μετοχικού κεφαλαίου της Γνωστοποιούσας. Η TEFORTO HOLDINGS, μέσω των θυγατρικών της, διαχειρίζεται το χαρτοφυλάκιο του κλάδου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για τον Όμιλο ΜΟΗ. Οι εταιρίες του Ομίλου ΜΟΗ δραστηριοποιούνται κυρίως στη διύλιση αργού πετρελαίου και στην εμπορία προϊόντων αυτού, και επιπλέον στις αγορές i) της παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, ii) της λιανικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, και iii) της προμήθειας φυσικού αερίου.
3. Οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες ανήκουν στην Ιρλανδική εταιρία με την επωνυμία CF VENTUS DESIGNATED ACTIVITY COMPANY (εφεξής «CF VENTUS» ή Πωλητής) και δραστηριοποιούνται αποκλειστικά στην αγορά της παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, μέσω της ανάπτυξης και λειτουργίας αιολικών πάρκων. Ειδικότερα, λειτουργούν έντεκα (11) αιολικά πάρκα και υπάρχει και ένα επιπλέον υπό κατασκευή, τα περισσότερα εκ των οποίων βρίσκονται στην Κεντρική και Βόρεια Ελλάδα. Επομένως, η γνωστοποιηθείσα συναλλαγή αφορά στον κλάδο της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.
4. Με βάση τα ανωτέρω, η υπό κρίση γνωστοποιηθείσα πράξη αφορά στην απόκτηση αποκλειστικού ελέγχου επί των Εξαγοραζόμενων Εταιριών (α) αμέσως από τη Γνωστοποιούσα TEFORTO HOLDINGS με την απόκτηση του συνόλου 100% του μετοχικού κεφαλαίου των Εξαγοραζόμενων Εταιριών επί τη βάση της από 30.03.2021 Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών μεταξύ αυτής και της CF VENTUS (βλ. Ενότητες II.1 και II.3 της παρούσας) και (β) εμμέσως από τον Όμιλο ΜΟΗ και τη

¹ Με έντυπο συνοπτικής γνωστοποίησης (εφεξής και «Έντυπο Γνωστοποίησης»).

² Μετά των θυγατρικών τους, όπως αυτές προσδιορίζονται στη Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών.

μητρική εταιρία αυτού, ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε (βλ. Ενότητα II.2 της παρούσας).

- Όσον αφορά στους στρατηγικούς και οικονομικούς λόγους που δικαιολογούν τη συγκέντρωση, η Γνωστοποιούσα αναφέρει ότι *«Η μείωση του ανθρακικού αποτυπώματος των δραστηριοτήτων στα πλαίσια της ενεργειακής μετάβασης έχει αποκτήσει ιδιαίτερη δυναμική και σημασία για τη βιομηχανία τα τελευταία χρόνια. Η παραγωγή ενέργειας από ΑΠΕ (Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας) αποτελεί ένα από τα μέσα προς την κατεύθυνση αυτή. Στα πλαίσια αυτά, ο Όμιλος ΜΟΗ, τα τελευταία δύο χρόνια αναπτύσσει το χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ (αιολικά, φωτοβολταϊκά), με σκοπό τη διαφοροποίηση του ενεργειακού μίγματος που προσφέρει στη συνολική αγορά ενέργειας της χώρας. Με την απόκτηση των Εξαγοραζόμενων Εταιριών, ο Όμιλος ΜΟΗ θα αποκτήσει άμεση πρόσβαση σε λειτουργούντα και υπό κατασκευή αιολικά πάρκα, καθώς και σε χαρτοφυλάκιο αδειών που του δίνουν προοπτικές ανάπτυξης στο μέλλον»*.

Ι.1 ΣΥΜΒΑΣΗ ΑΓΟΡΑΠΩΛΗΣΙΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ

- Η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών υπεγράφη στις 30.03.2021 μεταξύ των εταιριών CF VENTUS ως Πωλητή και TEFORTO HOLDINGS ως Αγοραστή, και αφορά στην πώληση και, κατά την ολοκλήρωση της συναλλαγής, στη μεταβίβαση, του συνόλου (100%) του μετοχικού κεφαλαίου των Εξαγοραζόμενων Εταιριών με όλα τα δικαιώματα που απορρέουν από τις πωλούμενες και μεταβιβαζόμενες μετοχές κατά τον χρόνο εκείνο και που ενδεχομένως να απορρέουν στο μέλλον, καθώς και *«όλων των δικαιωμάτων του Πωλητή, τον τίτλο και το συμφέρον (είτε παρόντα ή μελλοντικά, πραγματικά ή ενδεχόμενα) και επί των Απαιτήσεων Μετόχου»*, των ανωτέρω απαλλαγμένων από κάθε ένα και από το σύνολο των βαρών³.
- Στο πλαίσιο της Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών εξειδικεύονται οι προς πώληση και μεταβίβαση Μετοχές των Εξαγοραζόμενων Εταιριών (καλούμενων στη σύμβαση και ως «Εταιρίες-Στόχοι») μετά των θυγατρικών τους (καλούμενων στη σύμβαση από κοινού οι Εξαγοραζόμενες και οι θυγατρικές τους και ως «Όμιλος-Στόχος»).
- Το αντάλλαγμα που θα καταβάλει η TEFORTO HOLDINGS για την απόκτηση των μετοχών των Εξαγοραζόμενων Εταιριών ανέρχεται σε [...] ⁴ [...] ⁵.
- Η ολοκλήρωση της μεταβίβασης των μετοχών τελεί υπό την αίρεση της έγκρισης της υπό εξέταση συγκέντρωσης από την Επιτροπή Ανταγωνισμού (εφεξής και «ΕΑ»), ενώ υπόκειται και σε συγκεκριμένες αναβλητικές αιρέσεις⁶.
- Στη Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών περιλαμβάνεται επίσης όρος εξασφάλισης από τον Πωλητή ότι όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή οι διαχειριστές, κατά περίπτωση, οι γραμματείς της

³ Βλ. όρο 3.1. της Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών.

⁴ Η εταιρία αποτελεί θυγατρική της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ και, στο πλαίσιο της Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών, προβλέπεται ότι εάν δεν ληφθεί εγκαίρως η Γνωμοδότηση επί της Άδειας (ως ορίζεται στον όρο 5.1 της Σύμβασης), θα ενεργοποιηθεί η ρήτρα αποκοπής της ANTILION ΑΙΟΛΟΣ και η συγκεκριμένη θυγατρική θα εξαιρεθεί από τη συναλλαγή.

⁵ [...]

⁶ Οι αιρέσεις αυτές θα πρέπει να εκπληρωθούν ή να γίνει αποποίηση αυτών, εφόσον υπάρχει δυνατότητα αποποίησης, κατά ή πριν την καταληκτική ημερομηνία [...]

κάθε εταιρίας θα παραιτηθούν από τις Εταιρίες του Ομίλου-Στόχου και ότι ο Αγοραστής εγγράφεται ως κάτοχος των μετοχών στο βιβλίο των μετοχών των εταιριών του Ομίλου-Στόχου.

11. Τέλος, στην Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών ορίζεται ότι κατά την ολοκλήρωση της συναλλαγής πρόκειται να συναφθούν μεταξύ του Πωλητή και του Αγοραστή, με βάση το ελληνικό δίκαιο, Συμφωνίες Μεταβίβασης Μετοχών σε σχέση με έκαστη εκ των Εξαγοραζόμενων Εταιριών, υπόδειγμα («Πρότυπο») των οποίων περιλαμβάνεται στο Παράρτημα 10 της εν λόγω Σύμβασης, και οι οποίες θα αποδεικνύουν την ολοκλήρωση της μεταβίβασης των Μετοχών⁷.

II.ΤΑ ΜΕΡΗ

12. Για τις ανάγκες εξέτασης της υπό κρίση πράξης, ως μέρη θεωρούνται αφενός η Γνωστοποιούσα TEFORTO HOLDINGS και αφετέρου οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες. Για λόγους πληρότητας, στην παρούσα ενότητα θα παρατεθούν πληροφορίες και για τον Όμιλο ΜΟΗ στον οποίο ανήκει η Γνωστοποιούσα.

II.1 Η Γνωστοποιούσα TEFORTO HOLDINGS και ο Όμιλος στον οποίο ανήκει

13. Η TEFORTO HOLDINGS είναι εταιρία συμμετοχών, συστάθηκε στις 26.08.2019 και έχει την έδρα της στην Κύπρο⁸. Η εν λόγω εταιρία ασκεί επιχειρηματική δραστηριότητα στην Ελλάδα μέσω των θυγατρικών της⁹ στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).
14. Η TEFORTO HOLDINGS ανήκει στον Όμιλο ΜΟΗ όντας κατά 100% θυγατρική της ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ, η οποία είναι κατά 100% θυγατρική της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε., μητρικής εταιρίας του Ομίλου ΜΟΗ.
15. Σύμφωνα με το ιδρυτικό έγγραφο της Γνωστοποιούσας¹⁰, ο καταστατικός της σκοπός είναι, μεταξύ άλλων: *«Να διεξάγει τις εργασίες εταιρείας επένδυσης (investment holding company) και για τον πιο πάνω σκοπό να αποκτά και να κατέχει ως επένδυση ακίνητη περιουσία, μετοχές, μερίδια (stock), ομόλογα (debentures), ομόλογα χωρίς εγγύηση (debentures stock), γραμμάτια, τραπεζογραμμάτια (notes), υποχρεώσεις και εξασφαλίσεις που έχουν εκδοθεί ή όχι ή που έχουν εγγυηθεί ή όχι από οποιαδήποτε Κυβέρνηση ή δημόσιο σώμα ή δημόσια αρχή σε οποιοδήποτε μέρος του κόσμου, να αποκτά οποιαδήποτε τέτοια ακίνητη περιουσία και οποιοσδήποτε τέτοιες μετοχές, μερίδια, ομόλογα, ομόλογα χωρίς εγγύηση, γραμμάτια, τραπεζογραμμάτια, υποχρεώσεις ή εξασφαλίσεις με αρχική εγγραφή σύμβασης, προσφορές, αγορές, με ανταλλαγή ή με άλλο τρόπο και είτε που έχουν εξοφληθεί πλήρως είτε όχι και να εγγράφεται για αυτά κάτω από τέτοιους όρους και πρόνοιες όπως θεωρηθεί κατάλληλο και να ενασκει και επιβάλλει όλα τα δικαιώματα και εξουσίες που απονέμονται σε ή προκύπτουν από την ιδιοκτησία οποιασδήποτε τέτοιας ακίνητης περιουσίας και οποιωνδήποτε τέτοιων μετοχών, μεριδίων, ομολόγων, ομολόγων χωρίς εγγύηση, γραμματίων, τραπεζογραμματίων, υποχρεώσεων ή εξασφαλίσεων».*
16. Περαιτέρω, σύμφωνα με το Έντυπο Γνωστοποίησης ο σκοπός κατά το καταστατικό της Γνωστοποιούσας είναι ευρύς, όπως είθισται σε εταιρίες στην Κύπρο, και ως εκ τούτου, για τους σκοπούς της παρούσας παρέλκει η εξαντλητική αναφορά του.

⁷ [...]

⁸ Συγκεκριμένα, η έδρα της επιχείρησης βρίσκεται στην οδό Ακροπόλεως 66, Acropolis Tower, Στρόβολος 2012, Λευκωσία, Κύπρος.

⁹ Βλ. Πίνακα 1 κατωτέρω.

¹⁰ Όπως προκύπτει από το άρθρο 3 του Καταστατικού της.

17. Οι θυγατρικές εταιρίες της TEFORTO HOLDINGS εμφανίζονται στον Πίνακα 1 αμέσως κατωτέρω.

Πίνακας 1: Οι θυγατρικές εταιρίες της TEFORTO HOLDINGS						
A/A	Θυγατρικές της TEFORTO HOLDINGS	Ποσοστό που κατέχει η TEFORTO HOLDINGS	Κατοχή άδειας παραγωγής* από αιολικούς σταθμούς	Ισχύς	Κατασκευή/ Κατάσταση έργου	Έναρξη λειτουργίας
1	WIRED RES A.E.	75%	Μία άδεια	24 MW	Όχι	
2	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	85%	Τρείς άδειες	9,4 MW	Τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία	Ιανουάριος 2021
3	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΛΛΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%	Μία άδεια**	39,95 MW	Υπό κατασκευή	-
4	ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%	Μία άδεια	3 MW	Τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία***	Φεβρουάριος 2021

*Από αιολικούς σταθμούς
**Η άδεια είναι τόσο παραγωγής όσο και εγκατάστασης
***Το έργο αποτελείται από μία ανεμογεννήτρια

18. Επιπλέον, σύμφωνα με τη γνωστοποιούσα, τον Φεβρουάριο 2020, ολοκληρώθηκε η απόκτηση από την TEFORTO HOLDINGS χαρτοφυλακίου εν λειτουργία φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής δυναμικότητας 47 MW, τα οποία βρίσκονται στη Βόρεια και Κεντρική ηπειρωτική Ελλάδα, μέσω της εξαγοράς του 100% των μετοχών των εταιριών RADIANT SOLAR HOLDINGS LTD (εφεξής και «RADIANT SOLAR») και GREENSOL HOLDINGS LTD (εφεξής και «GREENSOL HOLDINGS») και των θυγατρικών τους εταιριών¹¹. Διευκρινίζεται ότι οι εταιρίες RADIANT SOLAR και GREENSOL HOLDINGS έχουν εκκαθαριστεί¹² και κατόπιν τούτου, οι θυγατρικές των εν λόγω εταιριών μεταβιβάσθηκαν ως προϊόν εκκαθάρισης στην TEFORTO HOLDINGS, η οποία κατέστη και είναι σήμερα μοναδική μέτοχος αυτών¹³.

19. Στον Πίνακα 2, εμφανίζεται το ΔΣ της TEFORTO HOLDINGS.

Πίνακας 2: Το ΔΣ της TEFORTO HOLDINGS		
1	[...]	Διευθύντρια
2	[...]	Διευθυντής
3	[...]	Διευθυντής

¹¹ Οι εν λόγω θυγατρικές εταιρίες είναι οι εξής: 1) ΑΝΤΙΓΟΝΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 2) ΑΝΤΙΚΛΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 3) ΑΝΤΙΠΑΤΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 4) ΑΡΗΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 5) ΕΚΑΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 6) ΗΛΙΔΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 7) ΙΝΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 8) ΚΑΛΥΨΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 9) ΚΙΡΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 10) ΛΥΣΙΜΑΧΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 11) ΜΕΝΑΝΔΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., 12) ΣΕΛΕΥΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε (βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 28).

¹² Η ημερομηνία εκκαθάρισης είναι 03.02.2021.

¹³ Η Γνωστοποιούσα σημειώνει ότι η διαδικασία εκκαθάρισης δεν έχει τυπικά ακόμη ολοκληρωθεί, ωστόσο, έχει ολοκληρωθεί η μεταβίβαση όλων των θυγατρικών τους εταιριών στην TEFORTO HOLDINGS (μέτοχος των εν λόγω θυγατρικών). Επομένως, η εκκαθάριση κατ' ουσία έχει γίνει, υπό την έννοια ότι όλα τα περιουσιακά στοιχεία των RADIANT SOLAR και GREENSOL HOLDINGS έχουν μεταβιβασθεί στην TEFORTO HOLDINGS, και οι εταιρίες RADIANT SOLAR και GREENSOL HOLDINGS παραμένουν απλώς ως "κελύφη" εν αναμονή ολοκλήρωσης και τυπικά της εκκαθάρισής τους.

Πίνακας 3: Θυγατρικές εταιρίες της MOTOP ΟΙΛ που δραστηριοποιούνται στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας κατά την 31/12/2020				
Εταιρία	% συμμετοχής MOTOP ΟΙΛ (άμεσα η/και έμμεσα)	Έμμεση συμμετοχή μέσω:	Έτερος ελέγχων μέτοχος	Αντικείμενο Δραστηριότητας
[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

22. Η υφιστάμενη μετοχική σύνθεση της MOTOP ΟΙΛ εμφανίζεται στον Πίνακα 4:

Πίνακας 4: Μετοχική σύνθεση της MOTOP ΟΙΛ			
	Εταιρία	Έδρα	Ποσοστό
1	[...]	[...]	[...]
2	[...]	[...]	[...]
3	[...]	[...]	[...]
4	[...]	[...]	[...]
5	[...]	[...]	[...]

23. Η PETROVENTURE HOLDINGS LIMITED, η οποία κατέχει άμεσα ποσοστό 40% στη MOTOP ΟΙΛ, ελέγχεται από την MOTOR OIL HOLDINGS LTD. Με τη σειρά της, η MOTOR OIL HOLDINGS LTD ελέγχεται από τη MOTOR OIL INVESTMENTS LIMITED, η οποία, σύμφωνα με την γνωστοποιούσα, υπάγεται στον κοινό έλεγχο των φυσικών προσώπων [...].

24. Το Διοικητικό Συμβούλιο (εφεξής και «ΔΣ») της MOTOP ΟΙΛ εμφανίζεται στον Πίνακα 5.

Πίνακας 5: Το ΔΣ της MOTOP ΟΙΛ		
1	[...]	Πρόεδρος-Μη εκτελεστικό μέλος
2	[...]	Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος-Εκτελεστικό μέλος
3	[...]	Μη εκτελεστικό μέλος
4	[...]	Μη εκτελεστικό μέλος
5	[...]	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος-Εκτελεστικό μέλος
6	[...]	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος-Εκτελεστικό Μέλος
7	[...]	Εκτελεστικό Μέλος
8	[...]	Εκτελεστικό Μέλος
9	[...]	Μη εκτελεστικό μέλος
10	[...]	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
11	[...]	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
12	[...]	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

25. Η Γνωστοποιούσα επιβεβαίωσε ότι πλην των αναφερόμενων στο Έντυπο γνωστοποίησης εταιριών, δεν υπάρχουν άλλες εταιρίες στον Όμιλο οι οποίες να συμμετέχουν, άμεσα ή έμμεσα, σε επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται σε αγορές σχετιζόμενες οριζοντίως ή καθέτως με τις σχετικές της παρούσας συγκέντρωσης αγορές.

II.2 ΟΙ ΕΞΑΓΟΡΑΖΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

26. Οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες (βλ. Πίνακα 6 κατωτέρω) δραστηριοποιούνται στην ανάπτυξη και λειτουργία αιολικών πάρκων, ήτοι στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Οι εν λόγω εταιρίες λειτουργούν σήμερα έντεκα αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 219,9 MW, ενώ, μέσω της ANTILION ΑΙΟΛΟΣ, η οποία είναι θυγατρική της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ, βρίσκονται σε στάδιο κατασκευής ενός αιολικού πάρκου συνολικής ισχύος 20 MW.
27. Οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες ανήκουν στο σύνολό τους, επί του παρόντος, στην Ιρλανδική εταιρία CF VENTUS¹⁵. Επισημαίνεται ότι οι εν λόγω εταιρίες λαμβάνουν κρατική ενίσχυση είτε μέσω Συμβάσεων Αγοράς και Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας βάσει του Ν. 3468/2006 είτε μέσω Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης υπό το Ν. 4412/2016. Ειδικότερα, στο πλαίσιο της παρούσας συναλλαγής εξαγοράζονται οι ακόλουθες εταιρίες, όπως εμφανίζονται στον Πίνακα 6.

Πίνακας 6: Εξαγοραζόμενες εταιρίες					
Εταιρία	Έργα ΑΠΕ	Κατάσταση	Τοποθεσία	Αριθ. ανεμογεννητριών	Εγκατεστημένη ισχύς (MW)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ	Αετός Τσιτομή	Εν λειτουργία	Φωκίδα	[...]	[...]
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ	Ημεροβίγλι Ημεροβίγλι (επέκταση)	Εν λειτουργία	Κεφαλονιά	[...]	[...]
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ	Ψαρομύτα Τρεις Βρύσες Μικρόβουνο	Εν λειτουργία	Φωκίδα	[...]	[...]
ΒΙΟΤΙΑ ΑΙΟΛΟΣ	Πουρνάρι Κορομπίλι	Εν λειτουργία	Βοιωτία	[...]	[...]
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	Τούμπα-Ανθοβούνι	Εν λειτουργία	Φωκίδα	[...]	[...]
ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ	Μύτικας	Εν λειτουργία	Φθιώτιδα	[...]	[...]
ANTILION ΑΙΟΛΟΣ	Τσαμαδοράχη	Υπό κατασκευή	Φωκίδα	[...]	[...]

Πηγή: Βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 13.

28. Οι (άμεσες και έμμεσες) θυγατρικές των Εξαγοραζόμενων Εταιριών στην Ελλάδα εμφανίζονται στον Πίνακα 7.

¹⁵ Η CF VENTUS προέβη στη διεξαγωγή διαγωνισμού για την πώληση του 100% του μετοχικού κεφαλαίου των Εξαγοραζόμενων Εταιριών, στο πλαίσιο του οποίου η MOH ανακηρύχθηκε ως *preferred bidder* (προτιμώμενος προσφέρων).

Πίνακας 7: Άμεσες και έμμεσες θυγατρικές των Εξαγοραζόμενων Εταιριών	
(i) ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ	-ANTILION ΑΙΟΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
	-GR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΦΛΩΡΙΝΑ 10 ΕΕ
	-AJINKAM LIMITED
	-PORTYLA LIMITED
(ii) ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ	-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ FOXWIND FARM LTD ΕΒΡΟΣ 1 ΕΕ
	-GR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΖΑΝΗ ΕΕ
	-ARGOS ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΡΓΕΙΑΣ
(iii) ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ	-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΤΑΣ ΒΩΛΟΣ ΕΕ
	-DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΑΓΙΟΙ ΑΠΟΣΤΟΛΟΙ ΜΕΠΕ
	-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ DYLOX WIND - ΡΟΔΟΠΗ 4 ΕΕ
	-GUSTAFF LIMITED
(iv) VIOTIA ΑΙΟΛΟΣ	-DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΛΙΑΠΟΥΡΘΙ ΕΠΕ
	- DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΤΡΙΚΟΡΦΟ ΕΠΕ
	-DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΕΠΕ
	-DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΑΓΙΟΙ ΤΑΞΙΑΡΧΕΣ ΕΠΕ
	-DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ - ΔΙΣΤΡΑΤΑ ΕΠΕ
	-DMX ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ - ΡΙΖΑ ΜΕΠΕ
	-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ PORTSIDE WIND ENERGY LTD ΡΟΔΟΠΗ 5 ΕΕ
	-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ PORTSIDE WIND ENERGY LTD ΘΡΑΚΗ 1 ΕΕ
	-GR ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΡΕΒΕΖΑ 1 ΕΕ
	-PIGADIA ΑΙΟΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
(v) ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	Δεν έχει θυγατρικές
(vi) ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ	Δεν έχει θυγατρικές

29. Όπως προαναφέρθηκε, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς σε λειτουργία των Εξαγοραζόμενων Εταιριών ανέρχεται στα 219,9 MW (Βλ. και Πίνακα 6 ανωτέρω). Περαιτέρω, το έργο της ANTILION ΑΙΟΛΟΣ με ισχύ 20 MW, έχει λάβει άδεια παραγωγής από τη ΡΑΕ και βρίσκεται υπό κατασκευή.
30. Επιπλέον, σύμφωνα με τη Γνωστοποιούσα, οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες έχουν συστήσει θυγατρικές εταιρίες που διαθέτουν άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΡΑΕ συνολικής ισχύος 649,5 MW. Η Γνωστοποιούσα βεβαίωσε ότι, πλην των θυγατρικών των ανωτέρω εταιριών δεν υπάρχουν άλλες εταιρίες στις οποίες συμμετέχουν οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες και οι οποίες δραστηριοποιούνται σε οποιαδήποτε από τις σχετικές αγορές¹⁶.
31. Στον Πίνακα 8 εμφανίζονται τα κοινά μέλη ΔΣ για όλες τις Εξαγοραζόμενες Εταιρίες.

Πίνακας 8: Μέλη ΔΣ των Εξαγοραζόμενων Εταιριών		
1	[...]	Πρόεδρος ΔΣ

¹⁶ Ητοι, τις αγορές παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, περιλαμβανομένων των εισαγωγών, και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής.

2	[...]	Αντιπρόεδρος ΔΣ και Διευθύνων Σύμβουλος
3	[...]	Μέλος ΔΣ
4	[...]	Μέλος ΔΣ

32. Στη συνέχεια παρατίθενται ορισμένα στοιχεία σχετικά με τις Εξαγοραζόμενες Εταιρίες, τα οποία κρίνονται χρήσιμα για την κατανόηση της συναλλαγής.

II.2.1 ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

33. Η ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ συστάθηκε στις 28.05.2008 και έχει την έδρα της στην Κηφισιά¹⁷. Ο καταστατικός της σκοπός είναι η μελέτη, ο σχεδιασμός, η κατασκευή και η εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ.

34. Η ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ λειτουργεί σήμερα δύο αιολικά πάρκα στην περιοχή της Φωκίδας, ενώ ένα ακόμη πάρκο βρίσκεται υπό κατασκευή στην ίδια περιοχή από τη θυγατρική της εταιρία ANTILION AIOLOS (βλ. Πίνακα 6 ανωτέρω).

II.2.2 ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

35. Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ συστάθηκε στις 12.11.2001 και έχει την έδρα της στην Κηφισιά¹⁸.

36. Σύμφωνα με το ιδρυτικό της έγγραφο¹⁹, η εταιρία έχει ως σκοπό, μεταξύ άλλων: «1. Την παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελληνική Επικράτεια. 2. Την μελέτη - επίβλεψη και εκτέλεση έργων ή τμημάτων έργων, Δημοσίων ή ιδιωτικών, που αφορούν οικοδομικά, υδραυλικά, ηλεκτρομηχανολογικά, βιομηχανικά λιμενικά και έργα οδοποιίας. 3. Την Εμπορία, αντιπροσώπευση, εισαγωγή, εξαγωγή, κατασκευή και συναρμολόγηση μηχανολογικού εξοπλισμού παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ενέργειας και εκμετάλλευση υδάτινου δυναμικού.

37. Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ λειτουργεί σήμερα δύο αιολικά πάρκα στην Κεφαλονιά (βλ. Πίνακα 6 ανωτέρω). Η εν λόγω εταιρία έλαβε το ποσό των [...] ευρώ ως κρατική ενίσχυση υπό το Ν. 3299/2004²⁰ προκειμένου να χρηματοδοτήσει την κατασκευή του αιολικού της πάρκου²¹.

II.2.3 ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

38. Η ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ έχει την έδρα της στην Κηφισιά²². Η εν λόγω εταιρία λειτουργεί σήμερα τρία αιολικά πάρκα στην περιοχή της Φωκίδας (βλ. Πίνακα 6 ανωτέρω). Σύμφωνα με το ιδρυτικό έγγραφο της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ²³, ο σκοπός της είναι: «1. Η μελέτη, ανάπτυξη, δημιουργία και κατασκευή πάσης φύσεως επένδυσης που αφορά ανανεώσιμες πηγές

¹⁷ Συγκεκριμένα, η έδρα της επιχείρησης βρίσκεται στην οδό Μενάνδρου 3-5, ΤΚ 14561, Κηφισιά (βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 12).

¹⁸ Συγκεκριμένα, η έδρα της επιχείρησης βρίσκεται στην οδό Μενάνδρου 3-5, Τ.Κ. 145 61, Κηφισιά (βλ. Έντυπο Γνωστοποίησης, σελ. 12).

¹⁹ Όπως προκύπτει από το άρθρο 2 του Καταστατικού της, όπως αυτό καταχωρήθηκε στις 20.11.2001.

²⁰ Βλ. Απόφαση 25984/ΥΠΕ/4/00194/Ν.3299/2004/23.06.2006 του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

²¹ Η ολοκλήρωση της επένδυσης πιστοποιήθηκε με την Απόφαση 52580/ΥΠΕ/4/00194/Ν.3299/04/19.11.2010 του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών.

²² Συγκεκριμένα, η έδρα της επιχείρησης βρίσκεται στην οδό Μενάνδρου 3-5, Τ.Κ. 145 61, Κηφισιά.

²³ Όπως προκύπτει από το άρθρο 2 του Καταστατικού της, όπως αυτό καταχωρήθηκε στις 07.09.2018 στο Γ.Ε.ΜΗ (βλ. αριθ. πρωτ. 1287455/07.09.2018 Ανακοίνωσή του).

ενέργειας, η παραγωγή, μετάδοση και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας καθώς και η εισαγωγή, εξαγωγή και εμπορία, πώληση ή μεταπώληση χονδρικής ή λιανικής και η εγκατάσταση εξαρτημάτων - μηχανημάτων και συναφών προϊόντων ενέργειας».

II.2.4 VIOTIA AIOLOS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

39. Η VIOTIA AIOLOS συστάθηκε στις 11.10.2005 και έχει την έδρα της στην Κηφισιά²⁴. Η εν λόγω εταιρία λειτουργεί σήμερα δύο αιολικά πάρκα στην περιοχή της Βοιωτίας (βλ. Πίνακα 6 ανωτέρω). Σύμφωνα με το ιδρυτικό έγγραφο της VIOTIA AIOLOS²⁵, ο σκοπός της είναι: «α) Η παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελληνική Επικράτεια. β) Η μελέτη-επίβλεψη και εκτέλεση έργων ή τμημάτων έργων, Δημοσίων ή ιδιωτικών, που αφορούν οικοδομικά, υδραυλικά, ηλεκτρομηχανολογικά, βιομηχανικά λιμενικά και έργα οδοποιίας. γ) Η εμπορία, αντιπροσώπευση, εισαγωγή, εξαγωγή, κατασκευή και συναρμολόγηση μηχανολογικού εξοπλισμού παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ενέργειας και εκμετάλλευση υδάτινου δυναμικού. δ) Η εμπορία - αντιπροσώπευση - εισαγωγή, κατασκευή και συναρμολόγηση βοηθητικών και λοιπών υλικών και εγκαταστάσεων για την εκτέλεση έργων ενέργειας και εκμετάλλευσης υδάτινου δυναμικού. ε) Η εκμετάλλευση υδάτινου δυναμικού με δημιουργία έργων και υποδομών προς εκμετάλλευση, αφαλάτωση θαλασσίου ύδατος με σκοπό την παραγωγή ενέργειας ή και την πώληση. στ) Κάθε τι συναφές με τις παραπάνω δραστηριότητες».

II.2.5 ANEMOS ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

40. Η ANEMOS ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ συστάθηκε στις 2004 και έχει την έδρα της στην Κηφισιά²⁶. Σύμφωνα με το ιδρυτικό της έγγραφο²⁷, η εταιρία έχει ως σκοπό: «α. Την παραγωγή, από ήπιες μορφές ενέργειας, Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και την εμπορία της παραγόμενης ενέργειας, β. Την κατασκευή και εγκατάσταση σταθμών παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας».
41. Η ANEMOS ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ λειτουργεί σήμερα ένα αιολικό πάρκο στην περιοχή της Φωκίδας (βλ. Πίνακα 6 ανωτέρω). Η εν λόγω εταιρία έλαβε το ποσό των [...] ευρώ ως κρατική ενίσχυση υπό το Ν. 3299/2004²⁸ προκειμένου να χρηματοδοτήσει την κατασκευή του αιολικού της πάρκου²⁹.

II.2.6 ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΦΘΙΩΤΙΔΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

42. Η ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ συστάθηκε το 2007 και έχει την έδρα της στην Κηφισιά³⁰. Σύμφωνα με το ιδρυτικό έγγραφο της εταιρίας³¹, ο σκοπός της είναι, μεταξύ άλλων: «η ίδρυση και εκμετάλλευση αιολικών πάρκων για παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε διάφορες θέσεις στην Ελλάδα και

²⁴ Συγκεκριμένα, η έδρα της επιχείρησης βρίσκεται στην οδό Μενάνδρου 3-5, Τ.Κ. 145 61, Κηφισιά.

²⁵ Όπως προκύπτει από το άρθρο 2 του Καταστατικού της, όπως αυτό καταχωρήθηκε στις 31.10.2005.

²⁶ Συγκεκριμένα, η έδρα της επιχείρησης βρίσκεται στην οδό Μενάνδρου 3-5, Τ.Κ. 145 61, Κηφισιά.

²⁷ Όπως προκύπτει από το άρθρο 2 του Καταστατικού της.

²⁸ Βλ. Απόφαση 28199/ΥΠΕ/4/01159/Ε/Ν.3299/2004/29.06.2007 του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

²⁹ Η ολοκλήρωση της επένδυσης πιστοποιήθηκε με την Απόφαση 140131/19.12.2017 του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών.

³⁰ Συγκεκριμένα, η έδρα της επιχείρησης βρίσκεται στην οδό Μενάνδρου 3-5, Τ.Κ. 145 61, Κηφισιά.

³¹ Όπως προκύπτει από το άρθρο 3 του Καταστατικού της, όπως αυτό καταχωρήθηκε στις 04.03.2020 στο Γ.Ε.ΜΗ.

στο εξωτερικό. β) Η μελέτη, ο σχεδιασμός, η κατασκευή και εκμετάλλευση παντός τύπου μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και ενδεικτικά: αιολικής, υδάτινης και λοιπών φυσικών πόρων και συναφείς δραστηριότητες. γ) Η εκμετάλλευση και η εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. δ) Η παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών ως προς τη δημιουργία, απόκτηση, μεταβίβαση, οργάνωση, διαχείριση και διοίκηση επιχειρήσεων στον Τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και γενικότερα σε κάθε μορφή ενέργειας τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό.

43. Η ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ λειτουργεί σήμερα ένα αιολικό πάρκο στην περιοχή της Φωκίδας (βλ. Πίνακα 6 ανωτέρω). Η εν λόγω εταιρία έλαβε το ποσό των [...] ευρώ ως κρατική ενίσχυση υπό τον Ν. 3299/2004³² προκειμένου να χρηματοδοτήσει την κατασκευή του αιολικού της πάρκου³³.

II.2.7 ANTILION AIOLOS ENERΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

44. Η ANTILION AIOLOS έχει την έδρα της στην Κηφισιά. Η εν λόγω εταιρία είναι θυγατρική της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ και αυτή την περίοδο κατασκευάζει ένα αιολικό πάρκο στην περιοχή της Φωκίδας (βλ. Πίνακα 6 ανωτέρω). Σύμφωνα με το ιδρυτικό έγγραφο της ANTILION AIOLOS³⁴, ο σκοπός της είναι: «α) Η παραγωγή, μεταφορά και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από ήπιες μορφές ενέργειας και ειδικότερα την αιολική, την Ηλιακή, την Υδροηλεκτρική, την Γεωθερμική και την Βιομάζα στην Ελληνική Επικράτεια, β) Η μελέτη, επίβλεψη και κατασκευή πάρκων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ήπιες μορφές ενέργειας και ειδικότερα την αιολική, την Ηλιακή, την Υδροηλεκτρική, την Γεωθερμική και την Βιομάζα, γ) Η εμπορία, αντιπροσώπευση, εισαγωγή, εξαγωγή, κατασκευή και συναρμολόγηση μηχανολογικού εξοπλισμού παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ενέργειας και εκμετάλλευση υδάτινου δυναμικού, δ) Η εμπορία - αντιπροσώπευση - εισαγωγή, κατασκευή και συναρμολόγηση βοηθητικών και λοιπών υλικών και εγκαταστάσεων για την εκτέλεση έργων ενέργειας και εκμετάλλευσης υδάτινου δυναμικού με δημιουργία έργων και υποδομών προς εκμετάλλευση, αφαλάτωση θαλασσίου ύδατος με σκοπό την παραγωγή ενέργειας ή και την πώληση, στ) Κάθε τι συναφές με τις παραπάνω δραστηριότητες».
45. Όπως αναφέρει η Γνωστοποιούσα και προκύπτει από τη Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών, εάν δεν ληφθεί εγκαίρως η Γνωμοδότηση της ΡΑΕ επί της Άδειας της ANTILION AIOLOS, θα ενεργοποιηθεί η ρήτρα αποκοπής της («carve out») και θα εξαιρεθεί από τη συναλλαγή.

III. ΕΝΝΟΙΑ ΤΗΣ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΣΗΣ

III.1 ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΥΠΟ ΚΡΙΣΗ ΠΡΑΞΗΣ

46. 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.

³² Βλ. Απόφαση 59532/ΥΠΕ/5/01622/Ν.3299/2004/27.12.2010 του Υπουργείου Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

³³ Η ολοκλήρωση της επένδυσης πιστοποιήθηκε με την Απόφαση 44587/ΥΠΕ/5/01622/Ν.3299/04/24.10.2011 του Υπουργείου Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας.

³⁴ Όπως προκύπτει από το άρθρο 2 του Καταστατικού της, όπως αυτό καταχωρήθηκε στις 12.09.2018 στο Γ.Ε.ΜΗ.

47. 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 περισσότερων άλλων επιχειρήσεων με την αγορά τίτλων ή στοιχείων του ενεργητικού, με σύμβαση ή με άλλο τρόπο.
48. Όπως διευκρινίζεται στην Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση της Επιτροπής για θέματα δικαιοδοσίας βάσει του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 139/2004 για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων, 2008/C 95/01 (εφεξής: «Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση»), η συγκέντρωση πραγματοποιείται με την απόκτηση ελέγχου από μία επιχείρηση που ενεργεί μεμονωμένα ή από πολλές επιχειρήσεις που ενεργούν από κοινού με βάση το άρθρο 3 παράγραφος 1 στοιχείο β) του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 139/2004 του Συμβουλίου, της 20ής Ιανουαρίου 2004, για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων («Κανονισμός Συγκεντρώσεων»). Έλεγχο αποκτούν κατά κανόνα πρόσωπα ή επιχειρήσεις που είναι υποκείμενα δικαιωμάτων ή δικαιούχοι από συμβάσεις που τους παρέχουν έλεγχο.
49. Εν προκειμένω, διά της γνωστοποιηθείσας πράξης, η TEFORTO HOLDINGS πρόκειται να αποκτήσει άμεσα τον αποκλειστικό έλεγχο επί των Εξαγοραζόμενων Εταιριών, υπό την έννοια ότι τυπικά καθίσταται υποκείμενο των δικαιωμάτων που απορρέουν από την απόκτηση του συνόλου 100% του μετοχικού κεφαλαίου των εταιριών-στόχων με βάση την από 30.03.2021 Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών που συνήφθη μεταξύ της τελευταίας ως Αγοραστή και της CF VENTUS ως Πωλητή, στην οποία επί του παρόντος ανήκουν οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες, ενώ έμμεσα ο αποκλειστικός έλεγχος των Εξαγοραζόμενων Εταιριών θα αποκτηθεί α) από τη μητρική της εταιρία ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ, η οποία κατέχει το σύνολο (100%) του μετοχικού κεφαλαίου της Γνωστοποιούσας και ακολούθως β) από τη μητρική της ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ, ήτοι την ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ, μητρική εταιρία του Ομίλου ΜΟΗ, η οποία κατέχει το σύνολο (100%) του μετοχικού κεφαλαίου της. Με βάση τα ανωτέρω, η υπό κρίση συναλλαγή συνεπάγεται απόκτηση ελέγχου που χρήζει γνωστοποίησης και συνιστά συγκέντρωση επιχειρήσεων, κατά την έννοια του άρθρου 5 παρ. 2 στοιχείο β του Ν. 3959/2011.

III.2 ΕΠΙ ΤΩΝ ΑΛΛΗΛΕΝΔΕΤΩΝ ΠΡΑΞΕΩΝ

50. Δύο ή περισσότερες πράξεις μπορούν να θεωρηθούν ότι έχουν ενιαίο χαρακτήρα και συνεπώς συνιστούν μια μόνη συγκέντρωση, εφόσον είναι αλληλένδετες. Αλληλένδετες θεωρούνται δύο ή περισσότερες πράξεις, εφόσον συνδέονται κατά τρόπο ώστε η μία δεν θα είχε πραγματοποιηθεί χωρίς την άλλη και ο έλεγχος αποκτάται από την ίδια ή τις ίδιες επιχειρήσεις³⁵.
51. Ειδικότερα, σύμφωνα με τον Κανονισμό Συγκεντρώσεων: «...αντιμετωπίζονται ως ενιαία συγκέντρωση οι πράξεις οι οποίες είναι στενά συναφείς υπό την έννοια ότι συνδέονται υπό όρους ή λαμβάνουν τη μορφή μιας σειράς πράξεων σε τίτλους, που πραγματοποιούνται εντός ευλόγως βραχείας προθεσμίας»³⁶. Ουσιαστές εννοιολογικό στοιχείο των πράξεων αυτών επομένως είναι αυτές να συνδέονται μεταξύ τους υπό όρους, ήτοι να υφίσταται μεταξύ τους αλληλεξάρτηση, έτσι ώστε καμία από τις πράξεις δεν θα

³⁵ Βλ. σημεία 36 επ. και ιδίως 36, 38,41, 43 και 44 της Κωδικοποιημένης Ανακοίνωσης..

³⁶ Προοίμιο σημ. 20 του Κανονισμού Συγκεντρώσεων (ΕΕ 29.01.2004 L 024/1).

λάμβανε χώρα χωρίς τις άλλες³⁷. Περαιτέρω και προκειμένου να αντιμετωπισθούν ως ενιαία συγκέντρωση θα πρέπει ο έλεγχος να αποκτάται εντέλει από την ίδια επιχείρηση ή επιχειρήσεις³⁸.

52. Κατά την άποψη της Γνωστοποιούσας, η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών αφορά στην απόκτηση των μετοχών όλων των Εξαγοραζόμενων Εταιριών από την ίδια επιχείρηση, την TEFORTO, και δεν προβλέπεται η μεταβίβαση των μετοχών ορισμένων μόνο εξ'αυτών. Κατά το Έντυπο Γνωστοποίησης, ο οικονομικός στόχος των μερών είναι η μεταβίβαση των Εξαγοραζόμενων εταιριών ως σύνολο και συνεπώς η εξαγορά τους από τον Όμιλο ΜΟΗ «*συνιστά μια ενιαία πράξη συγκέντρωσης ανεξαρτήτως του γεγονότος ότι πρόκειται για διαφορετικές νομικές οντότητες*».
53. Εν προκειμένω, η γνωστοποιούμενη συναλλαγή αφορά, όπως προαναφέρθηκε, στην απόκτηση άμεσα από την ίδια επιχείρηση-αγοραστή, την TEFORTO HOLDINGS (και έμμεσα από τον Όμιλο ΜΟΗ) ταυτοχρόνως και με την ίδια Σύμβαση, του αποκλειστικού ελέγχου (100%) επί του συνόλου του μετοχικού κεφαλαίου των Εξαγοραζόμενων Εταιριών, από την ίδια Πωλήτρια εταιρία CF VENTUS. Περαιτέρω, όπως επίσης αναφέρεται στο Έντυπο γνωστοποίησης, ο οικονομικός στόχος των μερών είναι η απόκτηση των Εξαγοραζόμενων Εταιριών και των θυγατρικών τους από την TEFORTO HOLDINGS ως σύνολο και, επομένως, η εξαγορά αυτών συνιστά μια ενιαία πράξη συγκέντρωσης, ανεξαρτήτως του γεγονότος ότι πρόκειται για διαφορετικές νομικές οντότητες.
54. Η αλληλένδετη φύση των πράξεων διατυπώνεται και ρητώς [...]. Συμπερασματικά, τόσο από το γράμμα όσο και από το πνεύμα της υπό εξέταση συναλλαγής συνάγεται ότι κάθε μία πράξη απόκτησης αποκλειστικού ελέγχου επί εκάστης των Εξαγοραζόμενων Εταιριών και των θυγατρικών τους, αποτυπώθηκε με μία και μοναδική σύμβαση, ήτοι την από 30.03.2021 Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών, και νοείται κατά τρόπο τέτοιο ώστε, χωρίς την ολοκλήρωση μεταβίβασης μετοχών μίας εξ αυτών, δεν θα ολοκληρωθούν ούτε οι υπόλοιπες, αποτελώντας κατά τούτο αλληλένδετες πράξεις.
55. Ενόψει των ανωτέρω, ήτοι της εξάρτησης κατά τα ως άνω εκάστης συναλλαγής από τις υπόλοιπες και του γεγονότος ότι ο έλεγχος των Εξαγοραζόμενων Εταιριών αποκτάται από μία επιχείρηση, την TEFORTO HOLDINGS, οι εν λόγω πράξεις θεωρούνται αλληλένδετες και κατά συνέπεια αντιμετωπίζονται ως μία ενιαία συγκέντρωση.

III.3 ΕΠΙ ΤΟΥ ΑΠΟΚΛΕΙΣΤΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ

56. Ο έλεγχος μπορεί να είναι αποκλειστικός ή κοινός. Αποκλειστικός έλεγχος αποκτάται εάν μία και μόνη επιχείρηση μπορεί να επηρεάσει καθοριστικά μια άλλη επιχείρηση. Ο αποκλειστικός έλεγχος μπορεί να αποκτηθεί *de jure* και/ή *de facto*. Ο αποκλειστικός έλεγχος συνήθως αποκτάται σε νομική βάση, όταν μια επιχείρηση έχει την εξουσία να καθορίζει τις στρατηγικές εμπορικές αποφάσεις της άλλης επιχείρησης, συνήθως με την απόκτηση της πλειοψηφίας των δικαιωμάτων ψήφου μιας εταιρίας.
57. Σε κάθε περίπτωση, εκτός από την απόκτηση αποκλειστικού ελέγχου βάσει των δικαιωμάτων ψήφου, η απόκτηση αποκλειστικού ελέγχου μπορεί επίσης να επιτευχθεί με απόκτηση στοιχείων ενεργητικού, με σύμβαση ή με οποιαδήποτε άλλα μέσα. Στην περίπτωση αυτή, το κατά πόσον μια πράξη οδηγεί σε απόκτηση ελέγχου εξαρτάται από ορισμένα νομικά και/ή πραγματικά στοιχεία. Το πλέον σύνηθες μέσο απόκτησης ελέγχου είναι η απόκτηση μετοχών, ενδεχομένως σε συνδυασμό με τη συμφωνία των

³⁷ Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση, παρ. 39 και 43.

³⁸ Βλ. Κωδικοποιημένη Ανακοίνωση, παρ. 42 και 44.

μετόχων, σε περίπτωση κοινού ελέγχου, ή η απόκτηση στοιχείων ενεργητικού. Έλεγχος μπορεί επομένως να αποκτηθεί σε συμβατική βάση. Για να παρέχει τη δυνατότητα ελέγχου, η σύμβαση πρέπει να οδηγεί σε έλεγχο της διοίκησης και των πόρων της άλλης επιχείρησης, όπως στην περίπτωση απόκτησης μετοχών ή στοιχείων του ενεργητικού.

58. Στην υπό κρίση περίπτωση, διά συμβάσεως (ήτοι της από 30.032021 Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών) η εταιρία CF VENTUS ως Πωλητής πωλεί και θα μεταβιβάσει στη θυγατρική εταιρία του Ομίλου MOH, TEFORTO HOLDINGS ως Αγοραστή, η οποία αγοράζει και θα αποκτήσει το σύνολο (100%) του μετοχικού κεφαλαίου των Εξαγοραζόμενων Εταιριών, με όλα τα δικαιώματα που απορρέουν από τις μετοχές αυτές κατά την ολοκλήρωση της συναλλαγής και που ενδεχομένως να απορρέουν στο μέλλον. Παράλληλα, ο Πωλητής πωλεί και μετά την ολοκλήρωση της Συναλλαγής θα εκχωρήσει και θα μεταβιβάσει αποκλειστικά στον Αγοραστή που αγοράζει και μετά την ολοκλήρωση θα αποκτήσει όλα τα δικαιώματα του Πωλητή, τον τίτλο και το συμφέρον (είτε παρόντα ή μελλοντικά, πραγματικά ή ενδεχόμενα) και, επί των απαιτήσεων Μετόχου, όλα τα δικαιώματα που απορρέουν από αυτές κατά την ολοκλήρωση της συναλλαγής³⁹.
59. Περαιτέρω, όπως έχει συμφωνηθεί μεταξύ του Πωλητή CF VENTUS και του Αγοραστή TEFORTO HOLDINGS στο πλαίσιο της Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών, κατά την ολοκλήρωση της υπό εξέταση συναλλαγής, ο Πωλητής θα εξασφαλίσει ότι όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) ή οι διαχειριστές, κατά περίπτωση, οι γραμματείς της εταιρίας, θα παραιτηθούν από τις Εξαγοραζόμενες Εταιρίες και τις θυγατρικές τους (ήτοι του Ομίλου-Στόχου) και ότι ο Αγοραστής TEFORTO HOLDINGS θα εγγραφεί ως κάτοχος των Μετοχών στο βιβλίο των μετόχων των εταιριών του Ομίλου-Στόχου.
60. Συνεπώς, σύμφωνα με τα ανωτέρω, στο πλαίσιο της εν λόγω Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών, προβλέπεται η μεταβίβαση σε μόνιμη βάση του ελέγχου της διοίκησης, του συνόλου των μετοχών και όλων των δικαιωμάτων που απορρέουν από αυτές κατά την ολοκλήρωση της συναλλαγής και που ενδεχομένως να απορρέουν στο μέλλον και των πόρων των Εξαγοραζόμενων Εταιριών από τη CF VENTUS στην TEFORTO, η οποία, επομένως, θα αποκτήσει άμεσα, και μέσω αυτής ο Όμιλος MOH εμμέσως, τον αποκλειστικό έλεγχο των Εξαγοραζόμενων Εταιριών.

III.4 ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑ ΕΑ - ΚΥΚΛΟΙ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

61. Σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία που προσκόμισε η Γνωστοποιούσα, το τελευταίο διαθέσιμο οικονομικό έτος (2019), οι κύκλοι εργασιών βάσει του άρθρου 10 του Ν. 3959/2011 παρατίθενται στον Πίνακα 9.

Πίνακας 9: Κύκλοι εργασιών έτους 2019 (σε €)		
	Παγκόσμια αγορά	Ελληνική Αγορά
ΟΜΙΛΟΣ ΜΟΗ (I)	[...]	[...]
VIOTIA AIOLOS (II)	[...]	[...]
ΑΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ (III)	[...]	[...]
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ (IV)	[...]	[...]
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ (V)	[...]	[...]

³⁹ Βλ. όρο 3 της Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών.

ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ (VI)	[...]	[...]
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ (VII)	[...]	[...]
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΑΓΟΡΑΖΟΜΕΝΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ (II ΕΩΣ VII)	30.142.552	30.142.552
ΣΥΝΟΛΟ (I + (II ΕΩΣ VII))	9.402.685.552	3.817.859.552

Πηγή: Έντυπο Γνωστοποίησης (και Παραρτήματα Β και Κ).

62. Βάσει των προαναφερόμενων στον Πίνακα 9 κύκλων εργασιών, πληρούνται τα ποσοτικά όρια που τίθενται με τη διάταξη του άρθρου 6 παρ. 1 του Ν. 3959/2011⁴⁰, δεδομένου ότι: (α) ο κύκλος εργασιών στην Ελλάδα, τουλάχιστον δύο εκ των συμμετεχουσών στη συγκέντρωση επιχειρήσεων, ήτοι του Ομίλου ΜΟΗ και συνόλου των Εξαγοραζόμενων Εταιριών, για το έτος 2019 υπερβαίνει έκαστος τα 15.000.000 ευρώ (καθώς ανέρχεται σε [...] ευρώ και [...] ευρώ αντιστοίχως), ενώ (β) ο παγκόσμιος κύκλος εργασιών μόνον του Ομίλου ΜΟΗ ανέρχεται στα [...] ευρώ (ήτοι υπερβαίνει τα 150.000.000 ευρώ) για το έτος 2019.
63. Επισημαίνεται ότι δεδομένου ότι η Γνωστοποιούσα συστάθηκε στις 26.08.2019 και είναι εταιρία συμμετοχών, δεν πραγματοποιεί η ίδια κύκλο εργασιών. Ο κύκλος εργασιών που αντιστοιχεί στην TEFORTO HOLDINGS για το έτος 2019 (μέσω των θυγατρικών της) είναι μηδενικός, καθώς η εταιρία ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (ο έλεγχος της οποίας αποκτήθηκε από την TEFORTO HOLDINGS το 2019), δεν πραγματοποίησε κύκλο εργασιών το 2019, για τον λόγο ότι δεν είχαν ακόμη κατασκευασθεί οι αιολικοί σταθμοί για τους οποίους αυτή κατέχει άδεια λειτουργίας, ενώ όλες οι λοιπές θυγατρικές της Γνωστοποιούσας αποκτήθηκαν το 2020.
64. Επιπλέον, η παρούσα πράξη δεν έχει κοινοτική διάσταση, διότι δεν πληρούνται τα κριτήρια που τίθενται από το άρθρο 1 παρ. 2 και 3 του Κανονισμού (ΕΚ) 139/2004⁴¹. Ως εκ τούτου, η υπό κρίση συγκέντρωση έχει εθνική διάσταση και υπόκειται σε γνωστοποίηση ενώπιον της ΕΑ.

III.5 ΠΑΡΑΔΕΚΤΗ ΚΑΙ ΕΜΠΡΟΘΕΣΜΗ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ

65. Η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών μεταξύ της Πωλήτριας εταιρίας CF VENTUS και της

⁴⁰ «1. Κάθε συγκέντρωση επιχειρήσεων πρέπει να γνωστοποιείται στην Επιτροπή Ανταγωνισμού μέσα σε τριάντα ημέρες από τη σύναψη της συμφωνίας ή τη δημοσίευση της προσφοράς ή ανταλλαγής ή την ανάληψη υποχρέωσης για την απόκτηση συμμετοχής, που εξασφαλίζει τον έλεγχο της επιχείρησης, όταν ο συνολικός κύκλος εργασιών όλων των επιχειρήσεων που συμμετέχουν στη συγκέντρωση κατά το άρθρο 10 ανέρχεται, στην παγκόσμια αγορά τουλάχιστον σε εκατόν πενήντα εκατομμύρια (150.000.000) € και δύο τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν, η καθεμία χωριστά, συνολικό κύκλο εργασιών άνω των δεκαπέντε εκατομμυρίων (15.000.000) € στην ελληνική αγορά».

⁴¹ Βλ. άρθρο 1 παρ. 2 και 3 του Κανονισμού του Συμβουλίου 139/2004 της 20.01.2004, για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων («Κοινοτικός κανονισμός συγκεντρώσεων»), ΕΕ L 024 της 29.01.2004, σελ. 1 – 22, σύμφωνα με το οποίο: «[...] 2. Μία συγκέντρωση έχει κοινοτική διάσταση όταν: α) ο συνολικός κύκλος εργασιών που πραγματοποιούν παγκοσμίως όλες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις υπερβαίνει τα 5 δισεκατομμύρια € και β) δύο τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν, κάθε μία χωριστά, εντός της Κοινότητας, συνολικό κύκλο εργασιών άνω των 250 εκατομμυρίων €, εκτός εάν κάθε μία από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιεί άνω των δύο τρίτων του συνολικού κοινοτικού κύκλου εργασιών της σε ένα και το αυτό κράτος μέλος. 3. Μία συγκέντρωση που δεν υπερβαίνει τα κατώτατα όρια που προβλέπονται στην παράγραφο 2 έχει κοινοτική διάσταση, εφόσον: α) ο συνολικός κύκλος εργασιών που πραγματοποιούν παγκοσμίως όλες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις υπερβαίνει τα 2,5 δισεκατομμύρια €· β) ο συνολικός κύκλος εργασιών που πραγματοποιούν όλες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις σε κάθε ένα από τρία τουλάχιστον κράτη μέλη, υπερβαίνει τα 100 εκατομμύρια €· γ) σε κάθε ένα από τα τρία τουλάχιστον κράτη μέλη που λαμβάνονται υπόψη για τους σκοπούς του στοιχείου β) δύο τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν κάθε μία χωριστά συνολικό κύκλο εργασιών άνω των 25 εκατομμυρίων € και δ) δύο τουλάχιστον από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιούν, κάθε μία χωριστά, εντός της Κοινότητας συνολικό κύκλο εργασιών άνω των 100 εκατομμυρίων €, εκτός εάν κάθε μία από τις συμμετέχουσες επιχειρήσεις πραγματοποιεί άνω των δύο τρίτων του συνολικού κοινοτικού κύκλου εργασιών της σε ένα και το αυτό κράτος μέλος».

Αγοράστριας TEFORTO HOLDINGS υπεγράφη στις 30.03.2021, η δε γνωστοποίηση υπεβλήθη την 31.03.2021, ήτοι εντός της προβλεπόμενης από το άρθρο 6 παρ. 1 του Ν. 3959/2011 τριακονθήμερης προθεσμίας. Συνεπώς, η γνωστοποιηθείσα πράξη υποβλήθηκε εμπρόθεσμα, βάσει του άρθρου 6 παρ. 1 του Ν. 3959/2011.

66. Επιπλέον, η γνωστοποίηση είναι παραδεκτή, καθώς, όπως προκύπτει από τα υποβληθέντα στοιχεία, προσκομίσθηκε το προβλεπόμενο στο άρθρο 45 παρ. 1 του Ν. 3959/2011 παράβολο των 1.100 ευρώ και το φύλλο της εφημερίδας «Η ΝΑΥΤΕΜΠΟΡΙΚΗ» της 01.04.2021 στο οποίο δημοσιεύθηκε η δημόσια ανακοίνωση σε σχέση με την ανωτέρω συγκέντρωση (βλ. σελ. 31), ενώ σχετική ανάρτηση έγινε και στον διαδικτυακό τόπο της ΕΑ κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 6 παρ. 6 του Ν. 3959/2011 και στην Απόφαση ΕΑ 558/2013.
67. Ως εκ τούτου, η εν λόγω γνωστοποίηση θεωρείται εμπρόθεσμη και παραδεκτή σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 6 παρ. 1 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει.
68. Ως προς τον προσήκοντα χαρακτήρα της Γνωστοποίησης, αναφέρεται ότι κατά την εξέταση του φακέλου η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού (εφεξής και «ΓΔΑ») έκρινε ότι το υποβληθέν Έντυπο γνωστοποίησης δεν είχε συμπληρωθεί πλήρως, και απέστειλε την υπ' αριθ. πρωτ. οικ. 3181/09.04.2021 επιστολή προς τη Γνωστοποιούσα, βάσει των άρθρων 8 παρ. 11 και 38 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, στην οποία η Γνωστοποιούσα απήντησε με την υπ' αριθ. πρωτ. 3276/13.04.2021 επιστολή της. Σε σχέση με την εν λόγω επιστολή παροχής στοιχείων η Γνωστοποιούσα ειδοποιήθηκε από τη ΓΔΑ διά της υπ' αριθ. πρωτ. 3353/15.04.2021 επιστολής της, σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 12 του Ν. 3959/2011, ότι δεν είχε συμμορφωθεί πλήρως προς την υποχρέωση παροχής πληροφοριών κατά το άρθρο 38 του Ν. 3959/2011 και ως εκ τούτου ζητήθηκαν περαιτέρω διευκρινίσεις. Η Γνωστοποιούσα απήντησε με την υπ' αριθ. πρωτ. 3416/16.04.2012 επιστολή της, διά της οποίας κρίθηκε από τη ΓΔΑ ότι παρασχέθηκαν από τη Γνωστοποιούσα οι πλήρεις και ακριβείς πληροφορίες που ζητήθηκαν, οπότε η υπό εξέταση Γνωστοποίηση κατέστη πλήρης και προσήκουσα στις 16.04.2021.
69. Ως εκ τούτου, η προθεσμία έκδοσης απόφασης της ΕΑ επί της γνωστοποιηθείσας συγκέντρωσης παρέρχεται την 17.05.2021 με βάση το άρθρο 8 παρ. 3 του Ν. 3959/2011.

IV. ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΓΕΝΙΚΑ

70. Το νομοθετικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα τίθεται από τον Ν. 4001/2011⁴², όπως αυτός τροποποιήθηκε και ισχύει, ο οποίος ρυθμίζει τις δραστηριότητες της παραγωγής, της προμήθειας, της αγοράς, της μεταφοράς και της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας εντός της ελληνικής επικράτειας, έχοντας ως απώτερο στόχο την ενίσχυση της απελευθέρωσης της αγοράς. Όπως αναφέρεται κατωτέρω, ο νόμος αυτός τροποποιήθηκε προς τον σκοπό της εναρμόνισης της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με το Ευρωπαϊκό Μοντέλο Στόχο (EU Target Model) με

⁴² Νόμος 4001/2011 (ΦΕΚ 179 Α/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις». Ο εν λόγω νόμος ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη επιμέρους διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 «Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και για την κατάργηση της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ» (νομοθετικό πλαίσιο της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης).

το οποίο συγκροτείται κοινή οργάνωση των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Με το Target Model επιτυγχάνεται βελτιστοποίηση της χρήσης δυναμικότητας των Συστημάτων Μεταφοράς μέσα από τον συντονισμό των Διαχειριστών των Συστημάτων.

71. Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί σχηματικά να διαρθρωθεί σε τέσσερις διακεκριμένους 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 τάσης⁴³, δ) την προμήθεια (ήτοι την πώληση προς καταναλωτές) και την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.
72. Οι πηγές παραγωγής ενέργειας διακρίνονται στις συμβατικές που βασίζονται σε ορυκτά στερεά, υγρά ή αέρια καύσιμα, όπως το πετρέλαιο, ο άνθρακας (λιθάνθρακας και λιγνίτης), το φυσικό αέριο, και στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ⁴⁴) που χρησιμοποιούν ανεξάντλητες πηγές (άνεμος, ήλιος, νερό κ.λπ.) και δεν καταναλώνουν τα περιορισμένα ενεργειακά ορυκτά αποθέματα⁴⁵. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα προέρχεται κυρίως από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς (με πρωτογενή πηγή το λιγνίτη και το φυσικό αέριο), και από ΑΠΕ.
73. Πρόσφατα εισήχθησαν σημαντικές τροποποιήσεις στο νομοθετικό πλαίσιο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, με τον Ν. 4425/2016⁴⁶, προβλέφθηκε κυρίως η κατάργηση του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του μοντέλου της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool) για την επίλυση και την εκκαθάριση του ΗΕΠ⁴⁷ και η

⁴³ Η μεταφορά και η διανομή αφορούν στα δίκτυα, μέσω των οποίων εκτελείται η διοχέτευση ηλεκτρικής ενέργειας, συνιστούν δηλαδή αναγκαίο παράγοντα μεταξύ της Παραγωγής, της Προμήθειας και (αναφορικά με το δίκτυο διανομής) του καταναλωτή - τελικού χρήστη. Ειδικότερα, η ηλεκτρική ενέργεια, αφού παραχθεί, διοχετεύεται στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ») και από εκεί στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, για να φθάσει στον τελικό καταναλωτή της ηλεκτρικής ενέργειας. Σύμφωνα με το Ν. 4001/2011 αρ. 3 στ. (ιε), το ΕΣΜΗΕ είναι οι γραμμές υψηλής τάσης, οι εγκατεστημένες στην Ελληνική Επικράτεια διασυνδέσεις, χερσαίες ή θαλάσσιες και όλες οι εγκαταστάσεις, εξοπλισμός και εγκαταστάσεις ελέγχου που απαιτούνται για την ομαλή, ασφαλή και αδιάλειπτη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας από έναν σταθμό παραγωγής σε έναν υποσταθμό, από έναν υποσταθμό σε έναν άλλο ή προς ή από οποιαδήποτε διασύνδεση. Τα έργα διασύνδεσης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με το ΕΣΜΗΕ εντάσσονται στο ΕΣΜΗΕ. Στο Σύστημα Μεταφοράς δεν περιλαμβάνονται οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο Δίκτυο Διανομής, καθώς και τα δίκτυα των μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

⁴⁴ Βάσει του Ν. 3468/2006, ως ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) θεωρούνται γενικά οι εναλλακτικές των παραδοσιακών πηγών ενέργειας – μη ορυκτές (εν αντιθέσει με το πετρέλαιο ή τον άνθρακα) που από τη φύση τους ανανεώνονται και είναι διαρκώς διαθέσιμες. Οι βασικές ΑΠΕ είναι: αιολική, υδροηλεκτρική, ηλιακή (φωτοβολταϊκά), βιομάζα, γεωθερμική κ.λπ.

⁴⁵ Η διαφοροποίηση στο «μείγμα» καυσίμων και την τεχνολογία παραγωγής της ηλεκτρικής ενέργειας συνεπάγεται και διαφορετική δομή κόστους για τις μονάδες (σταθμούς) παραγωγής, οι οποίες επηρεάζουν σημαντικά το σχηματισμό της τιμής στις βραχυχρόνιες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Για παράδειγμα, οι τεχνολογίες παραγωγής που χρησιμοποιούν χαμηλού κόστους καύσιμο (λιγνίτης) κατά κανόνα απαιτούν μεγάλες σχετικά κεφαλαιακές επενδύσεις. Αντίθετα, τεχνολογίες παραγωγής που απαιτούν τη χρήση περισσότερο δαπανηρών καυσίμων (αεριοστρόβιλοι, φυσικό αέριο κ.λπ.) έχουν κατά κανόνα χαμηλά σταθερά κόστη.

⁴⁶ Βλ. Ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α 185/30.09.2016).

⁴⁷ Η χονδρική προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας λειτουργούσε, μέχρι πρότινος, πριν την εφαρμογή του EU Target Model, με βάση τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (εφεξής και «ΗΕΠ»). Το μοντέλο αυτό λειτουργούσε με υποχρεωτικές προσφορές των παραγωγών για το σύνολο της ισχύος τους και αντίστοιχα υποβολή προσφορών των προμηθευτών για το σύνολο της ζήτησής τους, Επρόκειτο, δηλαδή, για ένα είδος υποχρεωτικής κοινοπραξίας (mandatory pool). Το κόστος της ακριβότερης προσφοράς που, σύμφωνα με τον προγραμματισμό, εντάσσεται στο σύστημα, ορίζεται ως η Οριακή Τιμή του Συστήματος (ΟΤΣ – System Marginal Price). Γενικά, η ΟΤΣ συμπίπτει με την προσφορά της τελευταίας (της πιο ακριβής) μονάδας που πρέπει να λειτουργήσει για να καλυφθεί η ζήτηση.

λειτουργία τεσσάρων διακριτών αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ήτοι των: α) Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (forward contracts), β) Αγοράς Επόμενης Ημέρας (day ahead market), αγορά που μέχρι πρότινος ήταν επί της ουσίας ο ΗΕΠ, γ) Ενδοημερήσιας Αγοράς (intra-day market) και δ) Αγοράς Εξισορρόπησης (balancing market). Οι εν λόγω αγορές λειτουργούν ως αγορές ενεργειακών προϊόντων χονδρικής, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011. Εν συνεχεία, με τον Ν. 4512/2018⁴⁸ τροποποιήθηκε ο Ν. 4425/2016 ως προς τα βασικά χαρακτηριστικά λειτουργίας των ανωτέρω αγορών καθώς και την εκκαθάριση των συναλλαγών και τις εποπτικές αρμοδιότητες των αρμόδιων εποπτικών Αρχών. Η εφαρμογή του Target Model και η λειτουργία των ως άνω τεσσάρων διακριτών αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας ξεκίνησε τελικά στη 01.11.2020. Η λειτουργία των αγορών προθεσμιακών προϊόντων, επόμενης ημέρας και της ενδοημερήσιας αγοράς ανατίθενται στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EXE), ενώ η αγορά εξισορρόπησης στον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ).

74. Την εφαρμογή και εξειδίκευση του πλαισίου για την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας έχει αναλάβει, ως ανεξάρτητος ρυθμιστής, η ΡΑΕ, η οποία αποτελεί την εθνική ρυθμιστική αρχή σε θέματα ηλεκτρικής ενέργειας, λειτουργεί ως ανεξάρτητη Αρχή και είναι αρμόδια για τον έλεγχο, τη ρύθμιση και την εποπτεία της αγοράς ενέργειας⁴⁹.
75. Όπως αναφέρεται και παραπάνω, η ενέργεια που προέρχεται από ΑΠΕ και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) διαφοροποιείται από την ενέργεια που προέρχεται από συμβατικές πηγές στο ότι η ενέργεια από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ πληρώνεται με εγγυημένες ρυθμιστικά καθοριζόμενες (μη ανταγωνιστικές⁵⁰) τιμές⁵¹, καθότι προβλέπεται ειδικό καθεστώς οικονομικής στήριξης των εν λόγω σταθμών παραγωγής για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν και εγγεύουν στο δίκτυο. Οι παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ συνάπτουν μακροχρόνιες συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης με τον ΔΑΠΕΕΠ⁵². Συγκεκριμένα, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που τίθενται είτε σε δοκιμαστική είτε σε κανονική λειτουργία στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο από 01.01.2016, εντάσσονται σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης μέσω διαφορικής τιμής αποζημίωσης για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν⁵³. Επιπλέον, από 01.01.2017, τέθηκε σε εφαρμογή καθεστώς στήριξης με λειτουργική ενίσχυση των ως άνω σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για την τιμή αναφοράς⁵⁴. Οι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που επιλέγονται μέσω της ανταγωνιστικής διαδικασίας που προκηρύσσεται από τη ΡΑΕ, εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης μέσω διαφορικής τιμής αποζημίωσης. Η αποζημίωση για τους παραγωγούς που επιλέγονται τελικά μέσω της ανταγωνιστικής διαδικασίας ισούται με τη διαφορά της μεσοσταθμικής αξίας της εγγεόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την τιμή αναφοράς που υπέβαλε ο παραγωγός σαν προσφορά κατά την ανταγωνιστική διαδικασία. Οι

⁴⁸ Βλ. Ν. 4512/2018 «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α 5/17.01.2018).

⁴⁹ Βλ. άρθρο 4 παρ. 1 του Ν. 4001/2011.

⁵⁰ Ήτοι δεν ανταγωνίζονται τις θερμοηλεκτρικές μονάδες κατά την υποβολή προσφορών έγχυσης για τη διαμόρφωση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού. Βλ. Αποφάσεις ΕΑ 621/2015 και 666/2018.

⁵¹ Βλ. Αποφάσεις ΕΑ 621/2015 και 666/2018.

⁵² Σύμφωνα με το άρθρο 3 § 6 του Ν. 4414/2016, οι παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης με τον ΔΑΠΕΕΠ η χρονική διάρκεια των οποίων καθορίζεται σε 20 έτη για τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, πλην των ηλιοθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τους οποίους καθορίζεται σε 25 έτη.

⁵³ Βλ. άρθρο 3 § 2 του Ν. 4414/2016.

⁵⁴ Βλ. άρθρο 7 του Ν. 4414/2016.

τεχνολογίες ή και οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάσσονται στην εκάστοτε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της ΡΑΕ. Οι παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν υπογράψει συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης υποχρεούνται να συμμετέχουν στον ΗΕΠ⁵⁵. Οι πιο πρόσφατες ανταγωνιστικές διαδικασίες προκηρύχθηκαν τον Δεκέμβριο του 2020⁵⁶. Κατά τα λοιπά, για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ισχύει ό,τι αναφέρθηκε ανωτέρω για την αγορά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Υ.ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΑΓΟΡΕΣ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ/ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ - ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΕΣ ΑΓΟΡΕΣ – ΜΕΡΙΔΙΑ - ΕΠΗΡΕΑΖΟΜΕΝΕΣ ΑΓΟΡΕΣ⁵⁷

Υ.1 Η ΑΠΟΨΗ ΤΗΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΟΥΣΑΣ

76. Σύμφωνα με τη Γνωστοποιούσα, η υπό κρίση συναλλαγή αφορά δύο σχετικές αγορές προϊόντων: α) τη σχετική αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, στην οποία δραστηριοποιούνται τόσο ο Όμιλος ΜΟΗ όσο και οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες⁵⁸, και β) την αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής, στην οποία δραστηριοποιείται μόνο ο Όμιλος ΜΟΗ⁵⁹.
77. Ως σχετική γεωγραφική αγορά η Γνωστοποιούσα θεωρεί το σύνολο της ελληνικής επικράτειας και στις δύο υπό-αγορές. Επιπλέον, ως προς τη δεύτερη υπο-αγορά παρέλκει ενδεχόμενος διαχωρισμός σε διασυνδεδεμένο και μη διασυνδεδεμένο σύστημα⁶⁰.
78. Ειδικότερα, σύμφωνα με την Γνωστοποιούσα, στη σχετική αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής τα συμμετέχοντα μέρη δραστηριοποιούνται ως εξής:

⁵⁵ Βλ. άρθρο 5 του Ν. 4414/2016.

⁵⁶ Πηγή πληροφορίας: <http://www.rae.gr/>.

⁵⁷ Η σχετική αγορά προϊόντων περιλαμβάνει το σύνολο των προϊόντων ή/και υπηρεσιών που θεωρούνται από τον καταναλωτή εναλλάξιμα ή δυνάμενα να υποκατασταθούν μεταξύ τους, λόγω των χαρακτηριστικών τους, των τιμών τους και της χρήσης για την οποία προορίζονται. Η σχετική γεωγραφική αγορά περιλαμβάνει την περιοχή στην οποία προσφέρουν ή ζητούν τα σχετικά προϊόντα ή παρέχουν τις σχετικές υπηρεσίες οι συμμετέχουσες επιχειρήσεις υπό επαρκώς ομοιογενείς συνθήκες ανταγωνισμού και η οποία μπορεί να διακριθεί από άλλες γειτονικές γεωγραφικές περιοχές, ιδίως λόγω των αισθητά διαφορετικών συνθηκών ανταγωνισμού που επικρατούν σε αυτές. Ως «επηρεαζόμενη αγορά» νοείται: α) Κάθε σχετική αγορά στην οποία ασκούν επιχειρηματικές δραστηριότητες δύο ή περισσότερες από τις συμμετέχουσες στη συγκέντρωση επιχειρήσεις, εφόσον εκτιμάται ότι η συγκέντρωση θα οδηγήσει σε συνολικό μερίδιο στην αγορά αυτή ύψους τουλάχιστον 15% (η περίπτωση αφορά οριζόντιες σχέσεις), καθώς και β) Κάθε σχετική αγορά στην οποία ασκεί επιχειρηματικές δραστηριότητες οποιαδήποτε συμμετέχουσα επιχείρηση και βρίσκεται σε προηγούμενο ή επόμενο στάδιο της παραγωγικής ή εμπορικής διαδικασίας του προϊόντος σε σχέση με την αγορά στην οποία δραστηριοποιείται άλλη συμμετέχουσα επιχείρηση, και οποιοδήποτε από τα ατομικά ή συνδυασμένα μερίδια αγοράς των επιχειρήσεων αυτών, σε οποιοδήποτε στάδιο της παραγωγικής ή εμπορικής διαδικασίας, ανέρχεται σε 25% τουλάχιστον, ανεξάρτητα αν μεταξύ των μερών υφίσταται σχέση προμηθευτή/πελάτη (η περίπτωση αφορά τις κάθετες σχέσεις).

⁵⁸ Χωρίς περαιτέρω διάκριση βάσει των μέσων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

⁵⁹ Η ΤΕΦΟΡΤΟ επιβεβαίωσε ότι ο Όμιλος ΜΟΗ (περιλαμβανομένης της ΜΟΗ, των άμεσα ή έμμεσα ελεγχουσών εταιριών αυτής και των άμεσα ή έμμεσα θυγατρικών της) δεν δραστηριοποιείται στην αγορά κατασκευής αιολικών πάρκων.

⁶⁰ Το διασυνδεδεμένο σύστημα περιλαμβάνει την ηπειρωτική Ελλάδα και ένα μέρος των νησιών, σε αντίθεση με το μη διασυνδεδεμένο που περιλαμβάνει σχεδόν το σύνολο των νησιών της χώρας (Ρόδος, Κρήτη, Λέσβος, Σάμος κλπ).

Πίνακας 10: Εταιρίες του Ομίλου ΜΟΗ που δραστηριοποιούνται στη σχετική αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής		
A/A	Εταιρίες Ομίλου ΜΟΗ ⁶¹	Αγορά δραστηριοποίησης
1	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά ⁶²
2	ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ ⁶³	Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας
3	Θυγατρικές της ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ
4	NRG SUPPLY AND TRADING ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (εφεξής και «NRG») ⁶⁴	Προμήθεια/εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας (εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διεθνών διασυνδέσεων)
5	STRATEGIC ENERGY TRADING ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ⁶⁵	Προμήθεια/εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας μέσω εισαγωγών (εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διεθνών διασυνδέσεων)
6	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε. ⁶⁶	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές πηγές
*Οι εταιρίες 2-6 του πίνακα αποτελούν θυγατρικές του Ομίλου ΜΟΗ		

79. Κατά δήλωση της Γνωστοποιούσας, βάσει της συνολικής ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα, το μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΜΟΗ στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, ήταν κάτω από [0-5]% καθ' όλη την τελευταία πενταετία, διαμορφούμενο σε [0-5] % το 2020, ενώ ειδικά σε σχέση με την παραγωγή από ΑΠΕ, το μερίδιο του Ομίλου ανήλθε, το 2020, σε μόλις [0-5]%⁶⁷.

⁶¹ Η Γνωστοποιούσα δήλωσε ότι ο Όμιλος ΜΟΗ έχει λάβει άδεια ισχύος [...] MW από τη ΡΑΕ για την άσκηση της δραστηριότητας εκπροσώπησης παραγωγών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (δραστηριότητα ΦΟΣΕ). Σήμερα εκπροσωπούνται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τον ΦΟΣΕ ΜΟΗ έργα συνολικής ισχύος περίπου [...] MW. Ο κύκλος εργασιών από τη συγκεκριμένη δραστηριότητα για το 2020 ανήλθε σε [...] ευρώ, με εκτιμώμενο μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΜΟΗ της τάξεως του [...].

⁶² Όπως αναφέρει η Γνωστοποιούσα, στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιείται και η ΜΟΗ, απώτερη μητρική εταιρία του Ομίλου ΜΟΗ, μέσω ενός εν λειτουργία φωτοβολταϊκού σταθμού στην Καβάλα, ο οποίος ήρθε στην κυριότητά της στο πλαίσιο εξαγοράς εγκατάστασης αποθήκευσης καυσίμων στην Καβάλα ισχύος 0,10 MW, ενώ κατέχει βεβαίωση παραγωγού και βρίσκεται σε διαδικασία αδειοδότησης για έναν φωτοβολταϊκό σταθμό στη Νέα Κόμη ισχύος 1,93 MW. Πρόκειται για πολύ μικρά έργα και για άνευ σημασίας δραστηριότητα.

⁶³ Η ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ είναι 100% θυγατρική εταιρία της ΜΟΗ. Η εταιρία διαθέτει άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 440 MW που της χορηγήθηκε από το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής το Μάρτιο 2010, καθώς και άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 300 MW η οποία της χορηγήθηκε τον Απρίλιο 2011. Η εταιρία δεν δραστηριοποιείται η ίδια στην αγορά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ούτε έχει προβεί σε ενέργειες για την κατασκευή σταθμού παραγωγής, δραστηριοποιείται όμως στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, μέσω εισαγωγών από γειτονικές χώρες.

⁶⁴ Η NRG SUPPLY AND TRADING ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ δραστηριοποιείται στην προμήθεια και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής (εισαγωγές) και λιανικής. Μέτοχοι της εταιρίας είναι η ΜΟΗ (με ποσοστό συμμετοχής 90%) και η NRG GLOBAL ENERGY TRADING HOUSE LTD (με ποσοστό συμμετοχής 10%). Η απόκτηση αποκλειστικού ελέγχου επί της εταιρίας από τη ΜΟΗ έχει εγκριθεί με την υπ' αριθ. 666/2018 Απόφαση της ΕΑ.

⁶⁵ Αποτελεί 100% θυγατρική εταιρία της ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΟΥΣΑΚΙΟΥ.

⁶⁶ Η ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε. ανήκει κατά ποσοστό 35% στη ΜΟΗ και κατά ποσοστό 65% στον Όμιλο Μυτιληναίου μέσω της εταιρίας PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε. και ελέγχεται από κοινού από αυτές (βλ. σχετικά από 30.03.2009 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στην υπόθεση COMP/M.5445). Η εταιρία λειτουργεί σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο ισχύος 436,6 MW στους Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας.

⁶⁷ Σημειωτέον ότι στα ανωτέρω μερίδια έχει ληφθεί υπόψη το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγει η ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε., επί της οποίας, όμως, ο Όμιλος ΜΟΗ ασκεί κοινό (και όχι αποκλειστικό) έλεγχο και,

80. Οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες δραστηριοποιούνται στη λειτουργία και ανάπτυξη αιολικών πάρκων, ήτοι στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, λειτουργώντας έντεκα αιολικά πάρκα, συνολικής ισχύος 219,9 MW ενώ, μέσω της ANTILION AIOLOS (όπως, προαναφέρθηκε, θυγατρικής της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ), βρίσκονται σε διαδικασία ανάπτυξης (στο στάδιο κατασκευής) ενός αιολικού σταθμού συνολικής ισχύος 20 MW. Το μερίδιο των Εξαγοραζόμενων Εταιριών, κατά δήλωση της Γνωστοποιούσας είναι της τάξεως του [0-5]% συνολικά και [0-5] % για το έτος 2020 ειδικά όσον αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ΑΠΕ.
81. Περαιτέρω, στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής όπου δραστηριοποιείται μόνο ο Όμιλος ΜΟΗ⁶⁸, μέσω της θυγατρικής του NRG, σε πελάτες Μ.Τ. και Χ.Τ. κατείχε, κατά την άποψη της Γνωστοποιούσας, το 2020 μερίδιο αγοράς ύψους [0-5]% (στο διασυνδεδεμένο σύστημα)⁶⁹ και [0-5]% (στο μη-διασυνδεδεμένο σύστημα)⁷⁰.
82. Ενόψει των ανωτέρω, κατά την άποψη της Γνωστοποιούσας δεν υφίσταται επηρεαζόμενη αγορά στην υπό κρίση πράξη λόγω των πολύ μικρών μεριδίων αγοράς των μερών. Ειδικότερα, στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, το συνδυαστικό μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΜΟΗ και των Εξαγοραζόμενων Εταιριών ανέρχεται σε μόλις [5-10] % συνολικά και σε μόλις [0-5]% όσον αφορά ειδικά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και υπολείπεται, επομένως, κατά πολύ του ορίου του 15% για την ύπαρξη οριζόντιας επηρεαζόμενης αγοράς.
83. Η Γνωστοποιούσα αναφέρει επίσης ότι ακόμη και εάν θεωρηθεί ότι υφίσταται εν δυνάμει κάθετη σχέση μεταξύ της δραστηριότητας παραγωγής/χονδρικής προμήθειας και λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, τα συνδυαστικά μερίδια αγοράς των μερών ανέρχονται κατά μέγιστο σε [5-10]%⁷¹ και, επομένως, είναι πολύ κατώτερα του ορίου του 25% για την ύπαρξη κάθετων επηρεαζόμενων αγορών⁷². Περαιτέρω, η Γνωστοποιούσα αναφέρει ότι όσον αφορά την εν δυνάμει κάθετη σχέση, σύμφωνα με την πρόσφατη νομολογία της ΕΑ, «*παρότι στην αλυσίδα διανομής ηλεκτρικής ενέργειας η αγορά παραγωγής βρίσκεται σε προηγούμενο στάδιο σε σχέση με αυτή της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, ωστόσο λόγω της ύπαρξης του συστήματος υποχρεωτικής προ-ημερήσιας αγοράς (mandatory pool system) που μεσολαβεί μεταξύ της μίας και της άλλης αγοράς καθώς και λόγω της μεσολάβησης του ΔΑΠΕΕΠ στον οποίο πωλεί ο παραγωγός και από τον οποίο αγοράζει ο λιανέμπορος, ατονεί η κάθετη σχέση μεταξύ των δύο αγορών*»⁷³. Επομένως, κατά την Γνωστοποιούσα, εφόσον διαμεσολαβεί ο ΔΑΠΕΕΠ, δεν μπορεί να

επομένως, το μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΜΟΗ στη χονδρική αγορά (παραγωγή και χονδρική προμήθεια) ηλεκτρικής ενέργειας είναι ακόμη χαμηλότερο.

⁶⁸ Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με την Γνωστοποίηση, οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες δεν δραστηριοποιούνται στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής.

⁶⁹ Εφόσον ακολουθηθεί η διάκριση μεταξύ πελατών Υ.Τ., Μ.Τ. και Χ.Τ., βάσει στοιχείων 2020, η NRG διαθέτει μερίδιο αγοράς [5-10]% (πελάτες Μ.Τ.) και [0-5]% (πελάτες Χ.Τ.) στο διασυνδεδεμένο σύστημα.

⁷⁰ Εφόσον ακολουθηθεί η διάκριση μεταξύ πελατών Υ.Τ., Μ.Τ. και Χ.Τ., βάσει στοιχείων 2020, η NRG διαθέτει μερίδιο αγοράς [0-5] % (πελάτες Μ.Τ.) και [0-5]% (πελάτες Χ.Τ.) στο μη-διασυνδεδεμένο σύστημα.

⁷¹ Με βάση το μερίδιο αγοράς της NRG στο διασυνδεδεμένο σύστημα.

⁷² Σημειώνεται ότι για τους ανωτέρω υπολογισμούς έχει ληφθεί υπόψη το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγει η ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε., επί της οποίας, όμως, ο Όμιλος ΜΟΗ ασκεί κοινό (και όχι αποκλειστικό) έλεγχο και, επομένως, τα μερίδια αγοράς του Ομίλου ΜΟΗ και, αντίστοιχα, τα συνδυαστικά μερίδια των μερών, είναι ακόμη χαμηλότερα.

⁷³ Σύμφωνα με το Έντυπο Γνωστοποίησης σημειώνεται ότι με την πρόσφατη νομοθετική μετάβαση από το mandatory pool system στο Target Model, υφίσταται πλέον, θεωρητικώς, η δυνατότητα σύναψης διμερών συμβάσεων μεταξύ παραγωγών/προμηθευτών (εισαγωγέων) χονδρικής και προμηθευτών λιανικής ή τελικών καταναλωτών (για το μέρος της εγκατεστημένης ή μέγιστης ισχύος παραγωγής η οποία δεν δεσμεύεται μέσω ΔΑΠΕΕΠ).

διαπιστωθεί κάθετη σχέση.

84. Επίσης, σύμφωνα με το Έντυπο γνωστοποίησης, οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες έχουν ήδη επιλέξει να συνάψουν σχετικές συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης με τον ΔΑΠΕΕΠ⁷⁴, με συνέπεια να εγγέουν το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγουν από ΑΠΕ στη χονδρεμπορική αγορά (του EXE) είτε χωρίς να υποβάλουν προσφορές τιμής για την ενέργεια που εγγέουν, είτε υποβάλλοντας προσφορές μηδενικής τιμής και λαμβάνοντας λειτουργική ενίσχυση υπολογιζόμενη επί ορισμένης τιμής αναφοράς από τον ΔΑΠΕΕΠ⁷⁵. Επομένως, σύμφωνα με την Γνωστοποιούσα, η εν δυνάμει κάθετη σχέση μεταξύ των μερών στην υπό κρίση συγκέντρωση είναι αποκλειστικά και μόνο θεωρητική και δεν μπορεί να υλοποιηθεί στην πράξη. Για λόγους πληρότητας, η Γνωστοποιούσα επισημαίνει ότι και ο Όμιλος ΜΟΗ έχει επί του παρόντος συνάψει συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης με τον ΔΑΠΕΕΠ⁷⁶.

V.2 Η ΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ

V.2.1.1.1 Ορισμός σχετικών αγορών

85. Σύμφωνα με προηγούμενες αποφάσεις της ΕΑ⁷⁷, ο κλάδος της ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνει τις εξής, διαδοχικές, σχετικές προϊόντικές αγορές:
- α) την κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας,
 - β) την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών⁷⁸,
 - γ) τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας,
 - δ) τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας, και
 - ε) την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής.
86. Περαιτέρω διαχωρισμός μπορεί να λάβει χώρα στην αγορά της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, βάσει του τρόπου (των μέσων) παραγωγής της ηλεκτρικής ενέργειας στις υπο-αγορές: i) της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές (μη ανανεώσιμες) πηγές (π.χ. λιγνίτη), και ii) της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.
87. Σύμφωνα με την ενωσιακή νομολογία, η αγορά παραγωγής και χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί διακριτή αγορά⁷⁹. Η εν λόγω αγορά περιλαμβάνει την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής, καθώς και τις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μέσω

⁷⁴ Η διάρκεια των συμβάσεων αυτών είναι 20 έτη.

⁷⁵ Αυτό στην πράξη σημαίνει ότι, στο μέτρο που έχει συναφθεί σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης μεταξύ αυτών και του ΔΑΠΕΕΠ και έχει δεσμευθεί η παραγόμενη ενέργεια από ΑΠΕ, οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες δεν μπορούν στην πράξη να συναλλάσσονται απευθείας στο πλαίσιο των διακριτών αγορών με προμηθευτή λιανικής ή τελικό καταναλωτή της επιλογής τους, καθώς η παραγόμενη από αυτές ενέργεια εγγέται στο σύστημα και κατανέμεται, χωρίς την παρεμβολή τους ως παραγωγών ΑΠΕ, σύμφωνα με τους κανόνες που διέπουν τη λειτουργία των επιμέρους αγορών του EXE.

⁷⁶ Η διάρκεια των εν λόγω συμβάσεων είναι επίσης 20 έτη.

⁷⁷ Βλ. αποφάσεις ΕΑ 339/V/2007, 389/V/2008, 446/V/2009, 577/VII/2013, 621/2015, 666/2018 και 649/2019.

⁷⁸ Βλ. απόφαση ΕΑ 577/VII/2013.

⁷⁹ Βλ. αποφάσεις Ε.Επ. COMP/M.5979 KGHM/TAURON WYTWARZANIE/JV (23.07.2012, παρ. 15), COMP/M.7131 COMPAL ELECTRONICS/TOSHIBA TELEVISION CENTRAL EUROPE (22.01.2014, παρ. 29), COMP/M.7137 EDF/DALKIA EN FRANCE (25.06.2014, παρ. 28).

διεθνών διασυνδέσεων και της πώλησης στη χονδρεμπορική αγορά στους εμπόρους, τους διανομείς και τους βιομηχανικούς τελικούς χρήστες⁸⁰. Η εν λόγω οριοθέτηση της αγοράς αποτελεί πάγια πρακτική της Ε. Επ. και δεν προβαίνει σε περαιτέρω διαχωρισμό ανάλογα με τον τρόπο/μέσο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας⁸¹. Επιπροσθέτως, στην ενωσιακή νομολογία, αναφέρεται και η «αγορά εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας» («trading of electricity»), η οποία συνίσταται στην ενδεχόμενη ύπαρξη αγοράς εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, διακριτής από αυτή της αγοράς χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας⁸². Βάσει της ελληνικής νομοθεσίας⁸³, η άδεια εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας αφορά τις εισαγωγές – εξαγωγές μέσω διεθνών διασυνδέσεων.

88. Σε κάθε περίπτωση αναφέρεται ότι η ενδεχόμενη οριοθέτηση της σχετικής αγοράς ανάλογα με τον τρόπο/μέσο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τους σκοπούς της παρούσας υπόθεσης μπορεί να μείνει ανοικτή, δεδομένου ότι υπό οιαδήποτε θεώρηση των αγορών, η αξιολόγηση της υπό κρίση πράξης δεν μεταβάλλεται. Και τούτο διότι, όπως αναλύεται και κατωτέρω, τα συνδυασμένα μερίδια αγοράς των συμμετεχουσών εταιριών είναι, ακόμα και υπό την αυστηρότερη θεώρηση, εξαιρετικά χαμηλά. Ως γεωγραφική αγορά ορίζεται η ελληνική επικράτεια.

89. Με βάση τα ανωτέρω, για τους σκοπούς της παρούσας υπόθεσης, ορίζονται ως σχετικές αγορές οι εξής:

α) η αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας μέσω διεθνών διασυνδέσεων (καθώς σε αυτή την αγορά δραστηριοποιείται τόσο η Εξαγοράζουσα όσο και οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες)· και

β) η αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής (στην οποία δραστηριοποιείται ο όμιλος ΜΟΗ).

V.2.1.1.2 Αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής

90. Στον Πίνακα 11 αμέσως κατωτέρω εμφανίζεται η συνολική ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα ανά τύπο τεχνολογίας σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστιαία κατανομή (%) για την περίοδο 2016-2020, όπως προσκομίστηκε από την Γνωστοποιούσα:

Πίνακας 11: Συνολική Ετήσια Παραγωγή στην Ελλάδα ανά τύπο τεχνολογίας, σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστιαία κατανομή (%) (Περίοδος 2016-2020)					
Τύπος Τεχνολογίας	Έτος				
Διασυνδεδεμένο Σύστημα	2016	2017	2018	2019	2020
Συμβατικοί τύποι τεχνολογίας	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

⁸⁰ Βλ. σχετικά Hancher κ.ά., EU Energy Law, Vol. II, ό.π., σελ. 13, παρ. 2.22 καθώς και αποφάσεις Ε.Επ. COMP/M.5911 TENNET/ ELIA/GASUNIE/APX-ENDEX (15.09.2010, παρ. 21) και COMP/M.7131 COMPAL ELECTRONICS/TOSHIBA TELEVISION CENTRAL EUROPE (22.01.2014, παρ. 29).

⁸¹ Βλ. Case M.8855 OTARY / ENECO / ELECTRABEL / JV, COMP/M.7927 EPH/ENEL/SE, παρ. 9-12, COMP/M.6984 EPH/STREDO SLOVENSKA ENERGETIKA, παρ. 15, M.3268 SYDKRAFT/GRANINGE, παρ. 19-20, COMP/M.8660 FORTUM/UNIPER, παρ. 18-21.

⁸² Βλ. σχετικά Hancher κ.ά., EU Energy Law, Vol. II, ό.π., σελ. 27, παρ. 2.62 και απόφαση Ε.Επ. COMP M.5467-RWE/ESSENT (παρ. 52).

⁸³ Βλ. Κανονισμό αδειών «Άδεια Προμήθειας και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας» κατ' εφαρμογή του άρθρου 135 του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), άρθρο 2 «Ορισμοί».

Πίνακας 11: Συνολική Ετήσια Παραγωγή στην Ελλάδα ανά τύπο τεχνολογίας, σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστιαία κατανομή (%) (Περίοδος 2016-2020)					
Τύπος Τεχνολογίας	Έτος				
	Τεχνολογίες ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος	41.208	45.758	45.324	42.407	39.948
Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα					
	2016	2017	2018	2019	2020
Συμβατικοί τύποι τεχνολογίας	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Τεχνολογίες ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος	5.730	5.883	5.571	5.554	4.808
Επικράτεια					
	2016	2017	2018	2019	2020
Συμβατικοί τύποι Τεχνολογίας	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Τεχνολογίες ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Σύνολο Διασυνδεδεμένου και Μη Διασυνδεδεμένου Συστήματος	46.939	51.641	50.895	47.961	44.756

91. Στον Πίνακα 12 αμέσως κατωτέρω εμφανίζεται η ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας των συμμετεχουσών εταιριών, σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%) για την περίοδο 2016-2020, όπως προσκομίστηκε από την Γνωστοποιούσα:

Πίνακας 12: Ετήσια Παραγωγή των συμμετεχουσών εταιριών, σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%) (Περίοδος 2016-2020)							
Έτος	Εταιρία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη Διασυνδεδεμένο	
		Παραγωγή (GWh)	Παραγωγή (%)	Παραγωγή (GWh)	Παραγωγή (%)	Παραγωγή (GWh)	Παραγωγή (%)
2016	MOTOP ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	MOTOP ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	CF VENTUS**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Σύνολο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
2017	MOTOP ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	MOTOP ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	CF VENTUS**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Σύνολο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
2018	MOTOP ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	MOTOP ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

Πίνακας 12: Ετήσια Παραγωγή των συμμετεχουσών εταιριών, σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%) (Περίοδος 2016-2020)

Έτος	Εταιρία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη Διασυνδεδεμένο	
		Παραγωγή (GWh)	Παραγωγή (%)	Παραγωγή (GWh)	Παραγωγή (%)	Παραγωγή (GWh)	Παραγωγή (%)
	CF VENTUS**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Σύνολο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
2019	MOTOP ΟΪΛ Συμβ. Μοναδες*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	MOTOP ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	CF VENTUS**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Σύνολο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
2020	MOTOP ΟΪΛ Συμβ. Μοναδες*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	MOTOP ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	CF VENTUS**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Σύνολο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

*Αφορά τη συνολική παραγωγή της Korinthos Power στην οποία η MOTOP ΟΪΛ ασκεί κοινό έλεγχο.

**Η γνωστοποιούσα επιβεβαίωσε ότι τα μερίδια αγοράς αφορούν, ως προς τον πωλητή CF VENTUS, στο σύνολό τους τις Εξαγοραζόμενες Εταιρίες και δεν περιλαμβάνουν τυχόν άλλες μη Εξαγοραζόμενες Εταιρίες από πλευράς πωλητή.

92. Στον Πίνακα 13 αμέσως κατωτέρω εμφανίζεται η εγκατεστημένη ισχύς των συμμετεχουσών εταιριών, σε απόλυτες τιμές (MW) και ποσοστά (%) για την περίοδο 2016-2020, όπως προσκομίστηκε από την Γνωστοποιούσα:

Πίνακας 13: Εγκατεστημένη Ισχύς των συμμετεχουσών εταιριών, σε απόλυτες τιμές (MW) και ποσοστά (%) (Περίοδος 2016-2020)

Έτος	Εταιρία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη Διασυνδεδεμένο	
		Εγκ. Ισχύς (MW)	(%)	Εγκ.Ισχύς (MW)	(%)	Εγκ.Ισχύς (MW)	(%)
2016	MOTOP ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	MOTOP ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	CF VENTUS**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Σύνολο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
2017	MOTOP ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	MOTOP ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	CF VENTUS**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Σύνολο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
2018	MOTOP ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	MOTOP ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

Πίνακας 13: Εγκατεστημένη Ισχύς των συμμετεχουσών εταιριών, σε απόλυτες τιμές (MW) και ποσοστά (%) (Περίοδος 2016-2020)

Έτος	Εταιρία	Διασυνδεδεμένο		Μη διασυνδεδεμένο		Διασυνδεδεμένο & Μη Διασυνδεδεμένο	
		Εγκ. Ισχύς (MW)	(%)	Εγκ.Ισχύς (MW)	(%)	Εγκ.Ισχύς (MW)	(%)
	CF VENTUS**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Σύνολο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
2019	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	CF VENTUS**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Σύνολο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
2020	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ Συμβ. Μονάδες*	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	CF VENTUS**	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Λοιπές εταιρίες	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
	Σύνολο	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

*Αφορά την εγκατεστημένη ισχύ της Korinthos Power στην οποία η ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ασκεί κοινό έλεγχο..

**Μέρος από τα πάρκα ήρθε στην κυριότητα της CF VENTUS το 2018 και τα υπόλοιπα το 2019.

93. Από τον ανωτέρω Πίνακα 13 προκύπτουν πολύ μικρά ποσοστά σε μονάδες εγκατεστημένης ισχύος των συμμετεχουσών στην υπό κρίση πράξη εταιριών στις υπό εξέταση αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

94. Ειδικότερα, για το έτος 2020 παρατηρείται μερίδιο αγοράς για τη ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ύψους [0-5]% όσον αφορά στις συμβατικές μονάδες ηλεκτρικής ενέργειας και ένα πολύ μικρό μερίδιο αγοράς που αναλογεί σε [0-5]% στις μονάδες παραγωγής ΑΠΕ⁸⁴. Επιπροσθέτως, η πωλήτρια CF VENTUS (μέσω των Εξαγοραζόμενων Εταιριών) εμφανίζει μερίδιο αγοράς μόλις [0-5]%, το οποίο συνδυαζόμενο με το μερίδιο του Ομίλου ΜΟΗ αθροίζει σε ένα, επίσης, πολύ μικρό ποσοστό, μόλις [0-5]%. Το αθροιστικό μερίδιο αγοράς όλων των υπολοίπων εταιριών στη σχετική αγορά της υπό κρίση συγκέντρωσης ανέρχεται σε [95-100]%. Τέλος, η εγκατεστημένη ισχύς του Ομίλου ΜΟΗ από ΑΠΕ αναμένεται να αυξηθεί όταν κατασκευαστούν και λειτουργήσουν οι σταθμοί παραγωγής των θυγατρικών εταιριών των Εξαγοραζόμενων Εταιριών που έχουν αδειοδοτηθεί από τη ΡΑΕ (20 MW πλέον 649,5 MW⁸⁵), χωρίς ωστόσο να αναμένονται σημαντικές αλλαγές στα μερίδια αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, δεδομένου ότι πολλές ακόμη εταιρίες αναμένεται να λειτουργήσουν νέους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο εγγύς μέλλον (π.χ. ΔΕΗ Ανανεώσιμες, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, ΗΛΕΚΤΩΡ κ.λπ.).

95. Στον Πίνακα 14 εμφανίζεται η συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα καθώς και η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχεί στις συμμετέχουσες εταιρίες, σε απόλυτες τιμές (GWh) και ποσοστά (%) για την περίοδο 2016-2020, όπως προσκομίστηκε από την

⁸⁴ Σημειώνεται ότι καθώς ο Όμιλος ΜΟΗ ασκεί κοινό έλεγχο στην ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER, λαμβάνεται υπόψη το μερίδιο αγοράς αυτής (βλ. ενδεικτικά αποφάσεις Μ.1795, Μ.2420 της Ευρ. Επ. καθώς και Levy Nicholas - European merger control law: a guide to the merger regulation, Newark (2013)).

⁸⁵ Βλ. παρ. 29.

Γνωστοποιούσα:

Πίνακας 14: Συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα (GWhs)					
Έτος	2016	2017	2018	2019	2020
Συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα (συνολική παραγωγή + εισαγωγές)	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Παραγωγή ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Εισαγωγές ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Συνολική ενέργεια ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Ενέργεια ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ως % επί του συνόλου	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Παραγωγή CF VENTUS	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Εισαγωγές CF VENTUS	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Συνολική ενέργεια CF VENTUS	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Ενέργεια CF VENTUS ως % επί του συνόλου	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Παραγωγή τρίτων	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Εισαγωγές τρίτων	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Συνολική ενέργεια τρίτων	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Ενέργεια τρίτων ως % επί του συνόλου	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Συνολική ενέργεια από ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Συνολική ενέργεια από ΑΠΕ ως % επί του συνόλου	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Συνολική ενέργεια ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Συνολική ενέργεια ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΑΠΕ ως % επί του συνόλου από ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Συνολική ενέργεια CF VENTUS ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]
Συνολική ενέργεια CF VENTUS ΑΠΕ ως % επί του συνόλου από ΑΠΕ	[...]	[...]	[...]	[...]	[...]

96. Βάσει της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο σύστημα (Πίνακας 14) στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, το μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΜΟΗ ανέρχεται σε [0-5]% το οποίο εάν προστεθεί στο [0-5]% που αντιστοιχεί στο μερίδιο αγοράς που κατέχει η CF VENTUS, αντιστοιχεί σε αθροιστικό μερίδιο αγοράς ύψους [5-10]%. Ακόμα και στην περίπτωση που ληφθεί υπόψη ως αγορά προϊόντος η αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής από ΑΠΕ, τα αντίστοιχα μερίδια είναι [0-5]% για τον Όμιλο ΜΟΗ και [0-5]% για τη CF VENTUS, συνεπώς αθροιστικά προκύπτει μερίδιο ύψους [0-5]%.

V.2.1.1.3 Αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής

97. Για λόγους πληρότητας αναφέρεται ότι η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής αποτελεί διακριτή αγορά στην οποία δραστηριοποιείται εκ των συμμετεχουσών μόνον ο Όμιλος της εξαγοράζουσας (ΜΟΗ) μέσω της θυγατρικής της ΝRG, και δύναται να διακριθεί περαιτέρω με βάση

την ιδιότητα, το μέγεθος και τις ειδικότερες ανάγκες των καταναλωτών.

98. Στον Πίνακα 15 αμέσως κατωτέρω εμφανίζονται τα μερίδια αγοράς των εταιριών που δραστηριοποιούνται στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο σύστημα σε επίπεδο λιανικής. Το έτος 2020 το μερίδιο αγοράς της NRG (θυγατρικής του Ομίλου ΜΟΗ) στην εν λόγω αγορά ήταν [0-5]%.

Πίνακας 15: Μερίδια αγοράς στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο σύστημα σε επίπεδο λιανικής					
	Δεκ-16	Δεκ-17	Δεκ-18	Δεκ-19	Δεκ-20
ΔΕΗ	[85-95]%	[85-95]%	[75-85]%	[65-75]%	[65-75]%
ELPEDISON	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		[0-5]%	[0-5]%	[5-10]%	[5-10]%
ΗΡΩΝ	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[5-10]%	[5-10]%
WATT AND VOLT	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
NRG	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
VOLTERRA	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
GREENENV	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
ELTA	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
Λοιποί Προμηθ.	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[5-10]%	[5-10]%

99. Στον Πίνακα 16 αμέσως κατωτέρω εμφανίζονται τα μερίδια αγοράς των εταιριών που δραστηριοποιούνται στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο Μη Διασυνδεδεμένο σύστημα σε επίπεδο λιανικής. Το έτος 2020 το μερίδιο αγοράς της NRG στην εν λόγω αγορά ήταν [0-5]%.

Πίνακας 16: Μερίδια αγοράς στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο Μη Διασυνδεδεμένο σύστημα σε επίπεδο λιανικής					
	Δεκ-16	Δεκ-17	Δεκ-18	Δεκ-19	Δεκ-20
ΔΕΗ	[85-95]%	[85-95]%	[75-85]%	[75-85%]	[65-75]%
ELPEDISON	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[5-10]%	[5-10]%
ΗΡΩΝ	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[5-10]%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ		[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[5-10]%
ΚΕΝ		[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
WATT AND VOLT	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
NRG	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%
Λοιποί προμηθ.	[0-5]%	[0-5]%	[0-5]%	[5-10]%	[0-5]%

100. Από την ανωτέρω ανάλυση προκύπτει ότι το μερίδιο του ομίλου ΜΟΗ, μέσω της NRG, στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής στο Διασυνδεδεμένο σύστημα είναι [0-5]% και το μερίδιο αγοράς της στο Μη Διασυνδεδεμένο σύστημα είναι μόλις [0-5]%.

V.3 ΕΠΗΡΕΑΖΟΜΕΝΕΣ ΑΓΟΡΕΣ

101. Ενόψει των ανωτέρω αναλυθέντων, για τους σκοπούς της υπό κρίση πράξης, προκύπτει ότι δεν υφίστανται επηρεαζόμενες αγορές, καθώς σε καμία σχετική αγορά δεν πληρούνται σωρευτικά τα κριτήρια α) δραστηριοποίησης τουλάχιστον δύο (2) εκ των συμμετεχουσών εταιριών και συνολικού

μεριδίου αγοράς τουλάχιστον 15% (όσον αφορά στις οριζόντιες αγορές)· ή β) δραστηριοποίησης μίας τουλάχιστον εκ των συμμετεχουσών εταιριών και συνολικού μεριδίου αγοράς τουλάχιστον 25% (όσον αφορά στις κάθετες αγορές).

102. Τούτο διότι στη σχετική αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, το αθροιστικό μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΜΟΗ και της CF VENTUS ανέρχεται συνολικά σε **[5-10]%**, ενώ στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής από ΑΠΕ, το αντίστοιχο συνολικό μερίδιο αγοράς είναι **[0-5]%**. Συνεπώς προκύπτει ότι και υπό τις δύο θεωρήσεις τα αθροιστικά μερίδια αγοράς υπολείπονται κατά πολύ του ορίου του 15% που είναι το κατώτατο όριο αξιολόγησης για την ύπαρξη οριζόντιας επηρεαζόμενης αγοράς.
103. Σημειώνεται επίσης, ότι ακόμη και εάν θεωρηθεί ότι υφίσταται εν δυνάμει κάθετη σχέση μεταξύ της δραστηριότητας παραγωγής/χονδρικής προμήθειας και λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι που όπως αναφέρθηκε ανωτέρω δεν θα ήταν δυνατό να υποστηριχθεί λόγω των συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης που έχουν συνάψει τα μέρη με τον ΔΑΠΕΕΠ⁸⁶, τόσο το μερίδιο αγοράς του ομίλου ΜΟΗ στη λιανική πώληση ηλεκτρικής ενέργειας (ύψους **[0-5]%**) όσο και το αθροιστικό μερίδιο αγοράς των μερών στην αγορά χονδρικής (ύψους **[5-10]%**) είναι πολύ κατώτερα του 25% το οποίο είναι το κατώτατο όριο αξιολόγησης για την ύπαρξη κάθετων επηρεαζόμενων αγορών.

VI. ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΣΗΣ

104. Σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 3 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, η ΕΑ, εφόσον διαπιστώσει ότι η υποβληθείσα συγκέντρωση, καίτοι εμπίπτουσα στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 6 παρ. 1, εντούτοις δεν προκαλεί σοβαρές αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις επιμέρους αγορές, στις οποίες αφορά, με απόφασή της, που εκδίδεται εντός μηνός από την πλήρη και προσήκουσα γνωστοποίηση, εγκρίνει τη συγκέντρωση. Ουσιαστικό κριτήριο ελέγχου των συγκεντρώσεων αποτελεί, κατά το άρθρο 7 παρ. 1 του Ν. 3959/2011, ο σημαντικός ή μη περιορισμός του ανταγωνισμού ως αποτέλεσμα της υπό κρίση συγκέντρωσης, στην εθνική αγορά ή σε ένα σημαντικό τμήμα της, και ιδίως με τη δημιουργία ή ενίσχυση δεσπόζουσας θέσης.
105. Κατά την αξιολόγηση των επιπτώσεων μιας συγκέντρωσης στον ανταγωνισμό, η ΕΑ συγκρίνει τις συνθήκες ανταγωνισμού που θα προκύψουν από την κοινοποιηθείσα συγκέντρωση με εκείνες που θα επικρατούσαν χωρίς αυτήν. Οι συνθήκες ανταγωνισμού που υφίστανται κατά τον χρόνο της συγκέντρωσης και, σε ορισμένες περιπτώσεις, τυχόν μελλοντικές αλλαγές που ευλόγως αναμένονται, αποτελούν το στοιχείο της σύγκρισης για την αξιολόγηση των επιπτώσεων που συνδέονται αιτιωδώς με τη συγκέντρωση.
106. Η γνωστοποιηθείσα συναλλαγή αφορά στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής στην ελληνική επικράτεια, συμπεριλαμβανομένου του διασυνοριακού εμπορίου (στην οποία δραστηριοποιούνται ο Όμιλος ΜΟΗ και οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες), και στην αγορά της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής, επίσης στην ελληνική επικράτεια, στην οποία δραστηριοποιείται μόνο ο Όμιλος ΜΟΗ.

⁸⁶ Βλ. παρ. 84 ανωτέρω.

107. Σε ό,τι αφορά στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής, συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών, το μερίδιο αγοράς του Ομίλου ΜΟΗ ανέρχεται σε [0-5]% το οποίο, εάν προστεθεί στο [0-5]% που αντιστοιχεί στο μερίδιο αγοράς που κατέχει η CF VENTUS, προκύπτει συνολικά μερίδιο της τάξης του [5-10]%. Στην αγορά παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο χονδρικής από ΑΠΕ, τα αντίστοιχα μερίδια είναι [0-5] % για τον Όμιλο ΜΟΗ και [0-5]% για τη CF VENTUS, συνεπώς αθροιστικά προκύπτει μερίδιο [0-5]%. Συμπερασματικά, και τα δύο υπό εξέταση μερίδια αγοράς υπολείπονται κατά πολύ του ορίου του 15% που είναι το κατώτατο όριο αξιολόγησης για την ύπαρξη οριζόντιας επηρεαζόμενης αγοράς.
108. Αναφορικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής, στην εν λόγω αγορά δραστηριοποιείται μόνο ο Όμιλος της εξαγοράζουσας (ΜΟΗ) μέσω της θυγατρικής της ΝRG. Από την ανάλυση που προηγήθηκε προκύπτει ότι το μερίδιο της εν λόγω εταιρίας στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε επίπεδο λιανικής στο Διασυνδεδεμένο σύστημα είναι [0-5]% και το μερίδιο αγοράς της στο Μη Διασυνδεδεμένο σύστημα είναι [0-5]%. Τα ανωτέρω μερίδια αγοράς, τα οποία είναι, σε κάθε περίπτωση, ιδιαίτερα χαμηλά δεν επηρεάζουν την υπό κρίση πράξη, γιατί δεν δραστηριοποιούνται στην αγορά αυτή οι Εξαγοραζόμενες Εταιρίες. Με βάση τα ανωτέρω, προκύπτει ότι δεν υφίσταται οριζοντίως επηρεαζόμενη αγορά στην υπό κρίση πράξη.
109. Σε κάθε περίπτωση, ακόμη και εάν θεωρηθεί ότι υφίσταται εν δυνάμει κάθετη σχέση μεταξύ της δραστηριότητας παραγωγής/χονδρικής προμήθειας και λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, αν και λόγω των συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης που έχουν συνάψει τα μέρη με τον ΔΑΠΕΕΠ κάτι τέτοιο δεν μπορεί να υποστηριχθεί, το μερίδιο αγοράς του ομίλου ΜΟΗ στη λιανική πώληση ηλεκτρικής ενέργειας ανέρχεται σε [0-5]% και το αθροιστικό μερίδιο αγοράς των μερών στην αγορά χονδρικής θα ανέρχεται σε [5-10]% και, επομένως, είναι πολύ κατώτερα του 25% το οποίο είναι το κατώτατο όριο αξιολόγησης για την ύπαρξη κάθετων επηρεαζόμενων αγορών.
110. Παράλληλα, σε ό,τι αφορά στην Εξαγοράζουσα TEFORTO HOLDINGS, το χαρτοφυλάκιο εν λειτουργία φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής δυναμικότητας 47 MW, η απόκτηση του οποίου ολοκληρώθηκε τον Φεβρουάριο 2020, δεν περιλαμβάνει επί του παρόντος δραστηριότητα στην ανάπτυξη και λειτουργία αιολικών πάρκων, και σε κάθε περίπτωση δεν αποδίδει στην εταιρία σημαντικό μερίδιο αγοράς στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Εκτιμάται, τέλος, ότι ακόμα και σε ορίζοντα πέντε ετών το συνδυαστικό μερίδιο αγοράς της TEFORTO HOLDINGS και του Ομίλου ΜΟΗ, επί τη βάση του εν λόγω νεοαποκτηθέντος χαρτοφυλακίου, και των Εξαγοραζόμενων Εταιριών στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ γενικότερα και ειδικώς στην ανάπτυξη και λειτουργία αιολικών πάρκων θα κυμαίνεται σε χαμηλό επίπεδο με αποτέλεσμα να μην δύναται να επηρεάσει το επίπεδο ανταγωνισμού στις υπό κρίση σχετικές αγορές.
111. Υπό το φως των ανωτέρω, αξιολογείται ότι η υπό εξέταση συναλλαγή δεν θα επιφέρει αλλαγές στη δομή των προαναφερθέντων σχετικών αγορών, καθώς δεν θα εξαλείψει κάποια ουσιώδη και ενεργή ανταγωνιστική πίεση. Κατά συνέπεια, κρίνεται ότι δεν θα επηρεάσει το επίπεδο ανταγωνισμού στις σχετικές αγορές και δεν προκαλεί αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις εν λόγω σχετικές αγορές.

ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΛΟΓΟΥΣ ΑΥΤΟΥΣ

Η Επιτροπή Ανταγωνισμού σε Τμήμα **ομόφωνα** εγκρίνει κατ' άρθρο 8 παρ. 3 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, την από 31.03.2021 (υπ' αριθ. πρωτ. 2869) γνωστοποιηθείσα συγκέντρωση, η οποία αφορά στην απόκτηση από την εταιρία με την επωνυμία ΤΕFΟRΤΟ ΗΟLΔΙΝGΣ του Ομίλου ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΜΟΗ) των εξαγοραζόμενων εταιριών (α) «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», (β) «ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», (γ) «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», (δ) «ΝΙΟΤΙΑ ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», (ε) «ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και (στ) «ΑΙΟΛΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΦΘΙΩΤΙΔΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», δεδομένου ότι η εν λόγω συγκέντρωση, παρότι εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παραγράφου 1 του άρθρου 6 του Ν. 3959/2011, όπως ισχύει, δεν προκαλεί σοβαρές αμφιβολίες ως προς το συμβατό αυτής με τις απαιτήσεις λειτουργίας του ανταγωνισμού στις επιμέρους αγορές στις οποίες αφορά.

Η ανωτέρω απόφαση καταχωρήθηκε στο βιβλίο των αποφάσεων της Επιτροπής Ανταγωνισμού που τηρείται στην Υπηρεσία μας την **14^η Μαΐου 2021** και έλαβε τον αριθμό **735/2021**.

Η απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης, σύμφωνα με το άρθρο 27 παρ. 1 του ν. 3959/2011.

Η Προεδρεύουσα

Καλλιόπη Μπενετάτου

Η Συντάκτης της Απόφασης

Μαρία Ιωάννα Ράντου

Η Γραμματέας

Ηλιάννα Κούτρα