

III. Ανασκόπηση 2021 - Επιδόσεις και Χρηματοοικονομική Θέση

Το 2022 έχει ξεκινήσει με θετικές προοπτικές για την ελληνική οικονομία η οποία αναμένεται να συνεχίσει να ανακάμπτει από τα χαμηλά επίπεδα των τελευταίων ετών εξαιτίας της παρατεταμένης ύφεσης την οποία ακολούθησε η περίοδος της πανδημίας.

Πιο συγκεκριμένα, η Ελλάδα το 2021 αναμένεται να ξεπεράσει κατά πολύ την εκτίμηση του προϋπολογισμού για ρυθμό ανάπτυξης 6,9%, με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή να προβλέπει ανάπτυξη της τάξης του 8,5% για το 2021 ενώ το 2022 και το 2023 η ανάπτυξη προβλέπεται να κινηθεί κοντά στο 5% και 3,5% αντίστοιχα, με συνέπεια η σωρευτική ανάπτυξη για την τριετία που διανύουμε να διαμορφωθεί περίπου στο 17%.

Τα επόμενα δύο χρόνια είναι πιθανό να αποτελέσουν σημείο καμπής για την Ελληνική οικονομία, μεταξύ άλλων, για δύο σημαντικούς λόγους. Ο πρώτος είναι μια πιθανή ανάκτηση της «Επενδυτικής βαθμίδας», για πρώτη φορά από την αρχή της οικονομικής κρίσης, η οποία θα μπορούσε με τη σειρά της να οδηγήσει σε σημαντική αύξηση στις ροές κεφαλαίων. Η αναβάθμιση του αξιόχρεου της χώρας από τους οίκους αξιολόγησης είναι πιθανό πως δεν θα αργήσει πολύ μέχρι να συμβεί, δεδομένου ότι η χώρα απέχει σήμερα δύο βαθμίδες από την επενδυτική βαθμίδα.

Ο δεύτερος είναι η σημαντική συνεισφορά του Μηχανισμού Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (RRF), ο οποίος εκτιμάται ότι στα επόμενα χρόνια θα συνεισφέρει πάνω από €30 δισ (>15% του ΑΕΠ της χώρας) συνολικά μέσω επιχορηγήσεων και δανείων με ευνοϊκούς όρους, ενισχύοντας τις Ελληνικές τράπεζες και ευρύτερα την ελληνική οικονομία. Ιδιαίτερα κρίσιμη αναμένεται να είναι η συμβολή του Μηχανισμού Ανάκαμψης στην προώθηση μεγάλων έργων στους τομείς των υποδομών και της ενέργειας, καθώς η «Πράσινη Μετάβαση» αποτελεί βασικό πυλώνα του Μηχανισμού Ανάκαμψης.

Οι προοπτικές ανάκτησης της «Επενδυτικής Βαθμίδας» και οι αναμενόμενες εισροές από το Μηχανισμό Ανάκαμψης σε συνδυασμό με ευρύτερα Ευρωπαϊκά κονδύλια, αναμένεται να προσφέρουν επιπλέον ώθηση σε ζωτικούς τομείς της Ελληνικής οικονομίας, με τους αναλυτές να αναμένουν ισχυρή ανάπτυξη στη μετά-Covid εποχή, καθώς η κατανάλωση επανακάμπτει στα προ-πανδημίας επίπεδα, ενώ η συσσώρευση αποταμιεύσεων κατά τη διάρκεια της πανδημίας θα μπορούσε να ενισχύσει περαιτέρω την ιδιωτική κατανάλωση. Στο μεταξύ, η Ελλάδα σταδιακά σημειώνει πρόοδο αναφορικά με την προσέλκυση σημαντικών ξένων επενδύσεων.

Σε περιφερειακό και διεθνές επίπεδο, κρίσιμα θέματα όπως οι πληθωριστικές πιέσεις που προέρχονται κυρίως από την ενεργειακή κρίση, οι διαταραχές στις εφοδιαστικές αλυσίδες, η εξέλιξη της πανδημίας, καθώς και οι πρόσφατες γεωπολιτικές εξελίξεις με επίκεντρο την Ουκρανία, αναμένεται να παραμείνουν στην πρώτη γραμμή του ενδιαφέροντος και να κρίνουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά τη διάρκεια του 2022.

Την ίδια ώρα, οι μεγαλύτερες κεντρικές τράπεζες κινούνται πιο άμεσα όσον αφορά στην αύξηση των επιτοκίων. Η ΕΚΤ παραμένει επιφυλακτική, όμως είναι σαφές ότι προετοιμάζεται για αύξηση των επιτοκίων εφόσον ο πληθωρισμός διατηρηθεί σε υψηλά επίπεδα. Οι συνέπειες της αύξησης των επιτοκίων, πέραν από την συναγομένη αύξηση του κόστους δανεισμού ιδιαίτερα για εταιρείες με έλλειψη κεφαλαιακής επάρκειας, αναμένεται να επιφέρουν αναδιαρθρώσεις χαρτοφυλακίων και αυξημένη

μεταβλητότητα στις αγορές που για χρόνια είχαν επωφεληθεί από τις χαλαρές νομισματικές πολιτικές.

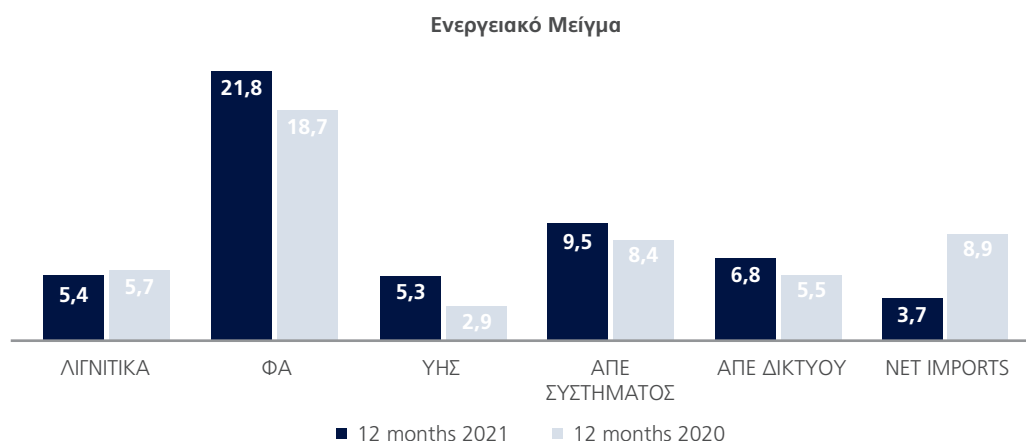
Η MYTILINEOS, μετά την επίτευξη ιστορικού υψηλού επιπέδου κερδοφορίας το 2021, έχει θέσει στέρεες βάσεις για ένα ισχυρότερο 2022. Η αποδεδειγμένη ανθεκτικότητα του επιχειρηματικού μοντέλου της εταιρείας, σε συνδυασμό με τη διατήρηση ισχυρής κεφαλαιακής επάρκειας και την ολοκλήρωση σημαντικών επενδύσεων, προστατεύουν τη μελλοντική κερδοφορία από εξωγενείς παράγοντες διατηρώντας τη MYTILINEOS σε τροχιά ανάπτυξης για τα επόμενα χρόνια.

Τομείς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου

Το 2021 χαρακτηρίστηκε (α) από την εξαιρετικά υψηλή αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου στην Ευρώπη, εξαιτίας της παγκόσμιας αύξησης της ζήτησης για φυσικό αέριο, λόγω της επανεκκίνησης της οικονομίας στην μετά COVID περίοδο (χωρίς να υπάρχει αντίστοιχη αύξηση της προσφοράς) και την σύμπτωση της με την σημαντική αύξηση των τιμών του CO₂, οι οποίες οδήγησαν σε σημαντική άνοδο της χονδρεμπορικής τιμής (DAM) και (β) από την αυξημένη ζήτηση της ηλεκτρικής ενέργειας (+4,6% σε σχέση με το 2020) λόγω των εξαιρετικά θερμών καλοκαιρινών μηνών

Εν μέσω των συνθηκών αυτών, η δυνατότητα της Εταιρείας λόγω μεγέθους χαρτοφυλακίου (οι εισαγωγές φυσικού αερίου της Εταιρείας αποτελούν το 22% των συνολικών εισαγωγών της χώρας) για προμήθεια φυσικού αερίου σε ανταγωνιστικές τιμές, σε συνδυασμό με τον υψηλό βαθμό απόδοσης/διαθεσιμότητας/αξιοπιστίας και ευελιξίας των μονάδων της Εταιρείας (δύο σταθμοί συνδυασμένου κύκλου και ένας σταθμός συμπαραγωγής ηλεκτρισμού-θερμότητας υψηλής αποδοτικότητας), οδήγησαν τη συνολική παραγωγή των μονάδων να ανέλθει στις 5,08 TWh. Η ποσότητα αυτή αντιπροσωπεύει το 9,7% της συνολικής ζήτησης στο διασυνδεδεμένο σύστημα και το 23,3% της παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου. Η συνολική παραγωγή τόσο από τις θερμικές όσο και από τις ανανεώσιμες μονάδες της Εταιρείας ανήλθε σε 5,62 TWh, ποσότητα που αντιστοιχεί στο 10,7% της συνολικής ζήτησης.

Στο διάγραμμα που ακολουθεί εμφανίζεται η κάλυψη (ανά πηγή) της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (σε TWh) για 2021 και 2020:



Σημειώνεται ότι, στα πλαίσια της διατήρησης του υψηλού βαθμού απόδοσης, διαθεσιμότητας, αξιοπιστίας και ευελιξίας των μονάδων της, η MYTILINEOS, προχώρησε σε επιτυχημένη 3μηνη “Μεγάλη Συντήρηση” (Major Inspection) του σταθμού της Korinthos Power κατά το διάστημα Μαρτίου – Μάιου. Η μονάδα λειτουργεί κανονικά από τις αρχές Ιουνίου συνεισφέροντας στην κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της Χώρας.

Όσον αφορά τη δραστηριότητα της προμήθειας, η Protergia ενδυναμώνει σταθερά την παρουσία της στην λιανική κλείνοντας στο 2021 με εκπροσώπηση 334.000 συνολικά μετρητών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου έναντι 285.000 που εκπροσωπούσε στα τέλη του 2020, ενώ το μερίδιο της στην αγορά ηλεκτρισμού τον Δεκέμβριο του 2021 ανήλθε σε ~7,07% (μερίδια EXE).

Το δυναμικό παραγωγής της Εταιρείας από μονάδες Ανανεώσιμων Πηγών ανέρχεται στα 210,7 MW. Τον Φεβρουάριο η MYTILINEOS προέβη σε πώληση της μειοψηφικής συμμετοχής που κατείχε στο Αιολικό Πάρκο ΑΔΕΡΕΣ ισχύος 11,5 MW ενώ, συνεχίζονται κανονικά οι εργασίες για την κατασκευή ενός νέου Αιολικού Πάρκου ισχύος 43,2 MW, που προβλέπεται να τεθεί σε λειτουργία το 4ο τρίμηνο του 2022. Το 2021, η εταιρία προχώρησε, σε συνεργασία με την ΕΓΝΑΤΙΑ ΙΚΕ, στην πλήρη ανάπτυξη 130 MW Φ/Β, τα οποία πολύ σύντομα θα μπουν σε φάση κατασκευής. Επίσης η Εταιρεία ανακοίνωσε συνεργασία με την Copenhagen Infrastructure Partners για την από κοινού ανάπτυξη και κατασκευή υπερράκτιων αιολικών πάρκων, αφού πρώτα υπάρξει το αναγκαίο νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο.

Τέλος, περατώνεται σύμφωνα με το αρχικό χρονοδιάγραμμα η κατασκευή του νέου σταθμού συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο (CCGT) 826 MW με τον αεριοστρόβιλο H-Class της General Electric. ο νέος σταθμός προβλέπεται να παραδοθεί σε εμπορική λειτουργία, όπως ήταν προγραμματισμένο, το καλοκαίρι του 2022, συμβάλλοντας έτσι αποφασιστικά στη στήριξη της μετάβασης της χώρας προς ένα ενεργειακό μίγμα με σημαντικά μικρότερο ανθρακικό αποτύπωμα. Το έργο εκτελείται από τον τομέα Sustainable Engineering Solutions της Εταιρείας με αξιοσημείωτες συνέργειες, εξασφαλίζοντας μειωμένο κόστος επένδυσής.

Τομέας Μεταήλωσης και Μεταηλίωσής

Το θετικό περιβάλλον για τις αγορές, όπως διαμορφώθηκε ήδη από τα τέλη του προηγούμενου έτους, ενισχύθηκε κατά τη διάρκεια του 2022 με αποτέλεσμα την έντονη άνοδο των τιμών, ειδικά στο αλουμίνιο και τα premia των προϊόντων του χυτηρίου. Η ζήτηση που δεν ικανοποιήθηκε πλήρως από την πληττόμενη προσφορά, τα προβλήματα στη διακίνηση των προϊόντων, η πίεση από την αύξηση στις πρώτες ύλες και την ενέργεια και το αυξημένο μεταφορικό κόστος συνέβαλλαν στην αύξηση του πληθωρισμού και κατ’ επέκταση στις τιμές των εμπορευμάτων. Η εκτίναξη των ενεργειακών τιμών στην Ευρώπη κατά το δεύτερο εξάμηνο του έτους οδήγησε σε μειώσεις παραγωγής ή και κλείσιμο εργοστασίων αλουμινίου. Ο αντίκτυπος από τη μειωμένη προσφορά μετάλλου φάνηκε στα πολύ υψηλά επίπεδα των premia των προϊόντων του χυτηρίου και ειδικότερα τις κολλόνες αλουμινίου. Παράλληλα καταγράφηκε σχετικά περιορισμένη επίδραση στις τιμές της αλουμίνης οι οποίες παρότι ονομαστικά σημείωσαν αύξηση κατά τη διάρκεια του έτους, αυτή δεν ανήλθε σε αντίστοιχο επίπεδο με τις αυξήσεις στο LME.

Η ανοδική πορεία που κατέγραψαν οι τιμές του αλουμινίου στο β’ εξάμηνο του 2020 συνεχίστηκε το 2021 με αποτέλεσμα να φτάσει η μέση τιμή του αλουμινίου στο LME μέχρι το επίπεδο των 2.484\$/t, σημαντικά υψηλότερα (+44%) από το επίπεδο των 1.728\$/t που καταγράφηκε το 2020.

Εξαιρετικά θετική εικόνα παρατηρήθηκε στα premia των προϊόντων αλουμινίου. Συγκριτικά με το 2020, τα premia των κολλόνων κατέγραψαν άνοδο κατά περίπου 145%.

Ο δείκτης API της αλουμίνης κινήθηκε άνοδικα, με τη μέση τιμή του έτους να διαμορφώνεται περίπου στα 330\$/t, αυξημένη κατά περίπου 22% σε σχέση με το 2020.

Το δολλάριο ΗΠΑ, κινήθηκε πτωτικά με αποτέλεσμα να διαμορφωθεί στο 1,18 έναντι του ευρώ, αποδυναμωμένο κατά περίπου 4% έναντι του 2020 (€/€ 1,14).

Η ανάκαμψη της παγκόσμιας οικονομίας οδήγησε σε αύξηση στις τιμές των πρώτων υλών, της ενέργειας (κυριότερα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου), του μεταφορικού κόστους καθώς και των τιμών ρύπων με αποτέλεσμα να πιεσθεί άνοδικά το κόστος παραγωγής στο 2021 κατά περίπου +35% τόσο στην αλουμίνια όσο και στο πρωτόχυτο αλουμίνιο, έναντι του 2020.

Το νέο πρόγραμμα ανταγωνιστικότητας για τη Μεταήλωση με την ονομασία «ΗΦΑΙΣΤΟΣ» ολοκληρώθηκε επιτυχώς στο τέλος του 2021 με αποτέλεσμα να καταγραφεί ιστορική επίδοση τόσο στην αθροιστική παραγωγή πρωτόχυτου και δευτερόχυτου αλουμινίου της όσο και στην παραγωγή της ένυδρης αλουμίνης. Τα επίπεδα παραγωγής (αλουμίνης και αλουμινίου) αυξήθηκαν κατά +5% έναντι του 2020.

Τομέας Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών και Αποθήκευσης Ενέργειας

Η MYTILINEOS επικεντρώνεται στρατηγικά στη συνεχή βελτίωση με βάση τις αρχές της βιωσιμότητάς και δεσμεύεται στους στόχους ESG που τέθηκαν τον Φεβρουάριο του 2021, στην εκδήλωση ESG Summit. Στο πλαίσιο αυτό, ο τομέας Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας, συνεχίζει να εστιάζει τόσο στην έγκαιρη εκτέλεση των υφιστάμενων συμβάσεων όσο και στην ανάληψη νέων έργων σε στοχευμένες αγορές με αυξημένες ανάγκες για πράσινη ενέργεια, μέσω τόσο της κατασκευής έργων για τρίτους όσο και της ανάπτυξης της δικής της πλατφόρμας. Έπειτα από μια αργή εκκίνηση στο πρώτο εξάμηνο του έτους, επηρεασμένη από τα αυξημένα κοστολόγια στο βασικό εξοπλισμό και στα μεταφορικά, ο τομέας έδειξε τις αναπτυξιακές προοπτικές του, με βελτιωμένη απόδοση σε σχέση με το προηγούμενο έτος, κυρίως λόγω της συμβολής των έργων Build, Operate & Transfer (BOT).

Κεφαλαιοποιώντας τη σημαντική εμπειρία στην ανάπτυξη και κατασκευή ηλιακών έργων, ο τομέας αναπτύσσει έργα μέσω της δικής του πλατφόρμας φωτοβολταϊκών και έργων αποθήκευσης ενέργειας, με στόχο την ανάπτυξη, κατασκευή, με σκοπό είτε τη διακράτηση είτε την πώλησή τους σε τρίτους.

Στο πλαίσιο αυτής της πλατφόρμας, ο τομέας Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας αναπτύσσει χαρτοφυλάκιο ώριμων έργων με συνολική ισχύ περί τα 2GW, σε Ισπανία, Ιταλία, Κύπρο, Ηνωμένο Βασίλειο, Χιλή, Αυστραλία, Ρουμανία, Νότια Κορέα, Πορτογαλία και Δημοκρατία της Ιρλανδίας. Πέραν των παραπάνω, το χαρτοφυλάκιο BOT περιλαμβάνει επίσης έργα σε πρώιμο στάδιο ανάπτυξης, ισχύος περί τα 3GW.

Ο τομέας Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας έχει βελτιώσει σημαντικά τις επιδόσεις του σε σύγκριση με το 2020, δείχνοντας τις προοπτικές ανάπτυξής του. Ειδικότερα, ο τομέας RSD κατέγραψε τζίρο 365 εκατ. ευρώ το 2021, έναντι 263 εκατ. ευρώ το 2020, που αντιστοιχεί στο 13,7% του συνολικού κύκλου εργασιών της εταιρείας. Το EBITDA διαμορφώθηκαν στα 22 εκατ. ευρώ, από 15 εκατ. ευρώ το 2020, παρουσιάζοντας αύξηση 43%.

Ποσό σε εκατ. €	FY 2021	FY 2020	Δ %
Πωλήσεις	365	263	38%
EBITDA	22	15	43%
Περιθώρια κέρδους (%)			Δ(bps)
EBITDA	6%	6%	9

Οι συναλλαγές Build, Operate & Transfer (BOT) συνέβαλαν σημαντικά στην προαναφερθείσα απόδοση, με δύο νέες πωλήσεις να έχουν ολοκληρωθεί εντός του 2021, αναφορικά με την διάθεση έργων ισχύος 89MW & 100MW στη Ρουμανία και την Ισπανία αντίστοιχα.

Αίθλιοι παράγοντες που συνέβαλαν στην απόδοση του τομέα RSD, ήταν η σύναψη συμβάσεων και η έναρξη κατασκευής μιας σειράς έργων στη Νότια Αμερική, την Ευρώπη και το Ουζμπεκιστάν. Συνολικά, το 2021 έχουν συναφθεί 878 MW έργων, με το συμβασιολογημένο ανεκτέλεστο επί του παρόντος να ανέρχεται στα 260 εκατ. ευρώ, ενώ έργα 91 εκατ. ευρώ βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο συμβασιοποίησης.

Επιπλέον, το 2021 ήταν η πρώτη χρονιά κατά την οποία ο κύκλος εργασιών του τομέα ενισχύθηκε από φωτοβολταϊκά έργα που τέθηκαν σε λειτουργία στην Αυστραλία και την Κύπρο.

Τέλος, το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των ήδη αναληφθέντων έργων για τον τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας ανέρχεται σε € 260 εκ και παρακάτω παρατίθεται πίνακας με την αναμενόμενη αναγνώριση ως έσοδο για τα κυριότερα έργα ανά χώρα τα οποία έχουν σημαντική επιρροή στο συνολικό ανεκτέλεστο υπόλοιπο.

Τομέας Διεθνούς Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας			
(Ποσό σε χιλιάδες €)	Έως 1 έτος	1-3 έτη	Σύνολο
Ελλάδα	101.531	13.905	115.436
Κύπρος	52.466	-	52.466
Μεγάλη Βρετανία	32.638	-	32.638
Χιλή	32.034	-	32.034
Ισπανία	24.459	-	24.459
Ουζμπεκιστάν	3.103	-	3.103
Σύνολο	246.231	13.905	260.136

Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης (SES BU)

Στα αποτελέσματα της χρήσης του 2021 αποτυπώνεται η κερδοφόρος πορεία του Τομέα Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης, πιστοποιώντας την ουσιαστική επανεκκίνησή του, έπειτα από μια χρονιά που επηρεάστηκε σημαντικά από τις επιπτώσεις της πανδημίας, αθλή και από τη νέα στρατηγική εστίαση του τομέα σε έργα που προάγουν την Ενεργειακή Μετάβαση και τη Βιωσιμότητα. Ο κύκλος εργασιών του τομέα SES για την τρέχουσα χρήση του 2021 ανήλθε σε € 371 εκατ. έναντι € 171 εκατ. του 2020.

Οι κυριότεροι παράγοντες που συντέλεσαν στην ανωτέρω πορεία του τομέα έργων SES, είναι:

- Η συνέχιση του έργου «Μελέτη, Προμήθεια και κατασκευή, προμήθεια και εγκατάσταση 4 αεριοστρόβιλων General Electric GT13E2 σε διάταξη ανοικτού κύκλου, καθώς και όλου του σχετικού βοηθητικού εξοπλισμού και ενός υποσταθμού 220/66kV», που στην τρέχουσα χρήση κατέγραψε κύκλο εργασιών ύψους € 115,9 εκατ.
- Η συνέχιση του έργου «Κατασκευή Υψηλών, δομών και διακριτών χώρων στα νησιά Σάμο, Κω και Λέρο», που στην τρέχουσα περίοδο κατέγραψε κύκλο εργασιών ύψους € 81,5 εκατ.
- Η συνέχιση του έργου «Μελέτη, Προμήθεια και Κατασκευή μιας νέας Μονάδας Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας (CHP) στη Λιουμπλιάνα της Σλοβενίας» που στην τρέχουσα περίοδο κατέγραψε κύκλο εργασιών € 50,9 εκατ.

d. Η συνέχιση του έργου «Μελέτη, Προμήθεια και Κατασκευή (EPC) μονάδας ενεργειακής αξιοποίησης απορριμμάτων (Protos Energy Recovery Facility) στο Cheshire της Αγγλίας, δυναμικότητας 400.000 τόνων μη ανακυκλώσιμων απορριμμάτων ανά έτος» που στην τρέχουσα περίοδο κατέγραψε κύκλο εργασιών € 34,3 εκατ.

Τα λειτουργικά κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) του τομέα Έργων SES για το 2021 ανήλθαν στα € 33 εκατ.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσης 2021

Σε συνέχεια της στρατηγικής περαιτέρω ανάπτυξης στο χώρο του Transmission & Distribution (T&D), η MYTILINEOS υπέγραψε σύμβαση με τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφορά Ηλεκτρική Ενέργεια (ΑΔΜΗΕ) για το έργο ανακατασκευής του Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Κουμουνοδούρου, συνολικού τιμήματος 45,8 εκατ. ευρώ. Το έργο έχει διάρκεια εκτέλεσης 30 μήνες και αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Σεπτέμβριο 2023. Πρόκειται για ένα έργο «με το κλειδί στο χέρι» το οποίο περιλαμβάνει την αντικατάσταση όλου του διακοπτικού εξοπλισμού 150kV και 400kV με σύγχρο-

νο εξοπλισμό τύπου GIS, την προσθήκη δύο αυτομετασχηματιστών και πέντε αυτεπαγωγών αντιστάθμισης, την εγκατάσταση σύγχρονου ψηφιακού συστήματος προστασίας και ελέγχου, καθώς και την αντικατάσταση των βοηθητικών παροχών του ΚΥΤ.

Σε συνέχεια η ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ υπέγραψε σύμβαση με την Operatori i Sistete Transmetimit SH. a. (OST) για την ανάπτυξη και κατασκευή Υποσταθμών Υψηλής Τάσης 400kV στη Δημοκρατία της Αλβανίας. Πρόκειται για ένα έργο στρατηγικής σημασίας για την Αλβανία, το οποίο θα βοηθήσει τη χώρα να συμμετάσχει αποτελεσματικά στο μέλλον στις Ευρωπαϊκές αγορές ενέργειας. Με την ανάπτυξη αυτού του δικτύου 400kV στο νότιο τμήμα της Αλβανίας, το Έργο θα συμβάλει στο σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ενισχύοντας τις διασυνδέσεις με τα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας των γειτονικών χωρών και θα διευκολύνει τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, επιτυγχάνοντας ένα ασφαλές και αξιόπιστο ενεργειακό σύστημα. Αυτό είναι το πρώτο ενεργειακό project της ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ στην Αλβανία, που σηματοδοτεί μια νέα εποχή για την Εταιρεία στην ευρύτερη περιοχή των Βαλκανίων, μέσω του αναβαθμισμένου Τομέα Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης. Η εν λόγω σύμβαση έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί εντός 24 μηνών, συμπληρωματικά των 12 μηνών της περιόδου εγγύησης και η συμβατική αξία για την ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ ανέρχεται σε € 21,1 εκατ. ευρώ. Το Έργο συγχρηματοδοτείται από την Ομοσπονδιακή Δημοκρατία της Γερμανίας μέσω της KfW και από την Ευρωπαϊκή Ένωση στο Επενδυτικό Πλαίσιο των Δυτικών Βαλκανίων.

Επιπροσθέτως η ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ υπέγραψε σύμβαση με την Georgian State Electrosystem JSC (GSE) για την κατασκευή δύο νέων Υποσταθμών Υψηλής Τάσης 220/110kV και την επέκταση Υποσταθμών 500kV και 400kV ενός υπάρχοντος σταθμού μετατροπής στη Γεωργία. Το Έργο περιλαμβάνει την κατασκευή δύο νέων υποσταθμών 220/110kV

“Lajanuri” και “Ozurgeti” καθώς και την επέκταση της πλευράς 400kV και 500kV AC του σταθμού μετατροπής Akhaltsikhe. Οι δύο νέοι υποσταθμοί Lajanuri και Ozurgeti θα περιλαμβάνουν διάταξη διπλών ζυγών στα 220/110kV και 4 αυτομετασχηματιστές 220/110/35kV (δύο για κάθε υποσταθμό). Οι εργασίες στον υφιστάμενο σταθμό μετατροπής Akhaltsikhe θα περιλαμβάνουν την ολοκλήρωση και επέκταση της πύλης 20C01 (400kV) και της πύλης 10B04 (500kV). Αυτό είναι το πρώτο έργο για την ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ στη Γεωργία και στην ευρύτερη περιοχή του Καυκάσου. Η εν λόγω σύμβαση έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί εντός 30 μηνών, συμπληρωματικά των 24 μηνών της περιόδου εγγύησης και η συμβατική αξία για την ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ ανέρχεται σε €35,7 εκατ. ευρώ.

Σε συνέχεια η ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ υπέγραψε συμβάσεις με την ΝΑΥΣΙΚΑ Α.Ε. για εργασίες εκσυγχρονισμού της ξενοδοχειακής μονάδας «ΑΣΤΕΡΙΑ Γλυφάδας» δυναμικότητας 400 κλινών πέντε αστέρων (5*) μετά των βοηθητικών χώρων αυτής καθώς και χώρων εστίασης και αναψυχής / ψυχαγωγίας.

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των ήδη αναληφθέντων έργων για τον τομέα Ολοκληρωμένων Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης ανέρχεται σε € 755 εκ και παρακάτω παρατίθεται πίνακας με την αναμενόμενη αναγνώριση ως έσοδο για τα κυριότερα έργα ανά χώρα τα οποία έχουν σημαντική επιρροή στο συνολικό ανεκτέλεστο υπόλοιπο.

Τομέας Ολοκληρωμένων Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	Έως 1 έτος	1-3 έτη	3-5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
ΕΛΛΑΔΑ	159.262	112.206	19.396	491	291.355
ΛΙΒΥΗ	29.200	174.107	-	-	203.307
ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ	121.349	26.479	-	-	147.828
ΓΕΩΡΓΙΑ	9.452	26.081	70	-	35.603
ΑΛΓΕΡΙΑ	9.194	17.742	-	-	26.936
ΑΛΒΑΝΙΑ	17.925	3.194	-	-	21.119
ΛΟΙΠΑ	18.521	9.885	-	-	28.406
Σύνολο	364.903	369.694	19.466	491	754.554

* Ποσά σε χιλ. €

**Στον παραπάνω πίνακα δεν περιλαμβάνεται ποσό € 420 εκ. που αφορά στο ανεκτέλεστο υπόλοιπο του έργου Deir Azzur για το οποίο ο Όμιλος όπως έχει σχετικά ανακοινώσει έχει παγώσει την εκτέλεση των εργασιών στο site.

Συνολική επίδραση στον Κύκλο Εργασιών και στα Αποτελέσματα του Ομίλου

Συγκεκριμένα, οι επιδράσεις στον κύκλο εργασιών καθώς και στη λειτουργική αήλη και καθαρή κερδοφορία του Ομίλου κατά το 2021 σε σχέση με τη προηγούμενη χρήση έχουν ως εξής:

A. Κύκλος Εργασιών

Ποσά σε εκ. €	Σύνολο Ομίλου	Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου	Τομέας Μεταλλουργίας	Τομέας Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης	Λοιπά	Σύνολο Ομίλου
Κύκλος Εργασιών 2020	1.899	927	537	263	171	-	1.898,7
Εγγενές αποτέλεσμα	301	Όγκο παραγωγής - πωλήσεων	(41)	32			(8,9)
		Έσοδα σβέσεων					-
		Έργα		1	104	204	308,9
		Λοιπά		1			1
Επίδραση παραγόντων αγοράς	556	Οργανική επίδραση Ισοτιμίας \$/€		(23)	(3)	(4)	(30,0)
		Τιμές και "πριμ" προϊόντων	383	211			594,0
		ΑΔΙ	(8)				(8,0)
		Λοιπά					-
Αντιστάθμιση	(91)		(91)				(91)
Κύκλος Εργασιών 2021	2.664	1.261	668	365	371	-	2.664,1

B. EBITDA Ομίλου

Ποσά σε εκ. €	Σύνολο Ομίλου	Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου	Τομέας Μεταλλουργίας	Τομέας Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης	Λοιπά	Σύνολο Ομίλου
EBITDA 2020	315,1	156,8	149,3	15,1	(2)	(4)	315,1
Εγγενές αποτέλεσμα	95,7	Έργα	-	9,0	33,6		42,3
		Εκκαθαρίσεις					
		Όγκοι	49,2	19,4			68,6
		Λοιπά	(16)			1,1	(15)
Έκτακτα αποτελέσματα	(25,9)	ΛΑΓΠΕ		(9)			(9)
		Εκκαθάριση Φυσικού Αερίου	(6)	(8)			(14)
		Λοιπά	(3)	-			(4)
Επίδραση παραγόντων αγοράς	39,6	Αλουμινό		165,7			165,7
		Αλουμίνια		26,7			26,7
		Ισοτιμία €/€		(16)	-	1,9	(14)
		Επίδραση τιμής Φυσικού Αερίου	(229)	(62)			(292)
		CO ₂	(34)	(42)			(76)
		Νέες Αγορές/ Αγορά επόμενης ημέρας	298,6				298,6
		Κόστος Ενέργειας	(70)				(70)
		Λοιπά					
Αντιστάθμιση	(65,9)		(64)	(2)			(66)
EBITDA 2021	358,5	147,0	159,3	21,6	33,5	-3,0	358,5

Γ. Καθαρή Κερδοφορία Ομίλου μετά από δικαιώματα μειοψηφίας

Ποσά σε εκ. €	Τομέας Ηλεκτρικής Ενέργειας & Φυσικού Αερίου	Τομέας Μεταλλουργίας	Τομέας Ανάπτ. Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας	Τομέας Έργων Βιώσιμης Ανάπτυξης	Λοιπά	Σύνολο Ομίλου
Καθαρά Αποτελέσματα μετά από Δικαιώματα Μειοψηφίας 2020						128,8
Επιδράσεις από:						
Λειτουργικά Αποτελέσματα μετά από αποσβέσεις (EBIT)	(2,3)	24,5	6,5	24,4	0,7	53,8
Καθαρά Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα (Εξοδα-Εσοδα)						(5,0)
Δικαιώματα Μειοψηφίας						(4,4)
Μη συνεχιζόμενες δραστηριότητες						1,0
Φόρους						(12,1)
Καθαρά Αποτελέσματα μετά από Δικαιώματα Μειοψηφίας 2021						162,1

Δ. Πωλήσεις και Λειτουργικά αποτελέσματα προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων ανά τομέα δραστηριότητας

(Ποσά σε χιλιάδες €)							Ηλεκτρική Ενέργεια και Φυσικό Αέριο						
Πωλήσεις	Προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας	Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	Προμήθεια Φυσικού Αερίου	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	Ενδοτομεακές απαλοιφές	Σύνολο							
31/12/2021	837.875	595.492	156.887	53.127	(382.496)	1.260.885							
31/12/2020	439.736	272.371	163.791	51.066	-	926.964							
EBITDA													
31/12/2021	(60.506)	155.419	12.532	39.594	-	147.039							
31/12/2020	(3.927)	114.458	7.030	39.204	-	156.764							

*Στα μεγέθη της κατηγορίας Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας δεν περιλαμβάνονται οι εταιρείες που ενοποιούνται σε επίπεδο Ομίλου με τη μέθοδο καθαρής θέσης οι οποίες κατέχουν μονάδες Ανανεώσιμων πηγών με δυναμικό παραγωγής 16,7MW.

(Ποσά σε χιλιάδες €)						Μεταλλουργία					
Πωλήσεις	Αλουμίνα		Αλουμίνιο	Μεταλλικές Κατασκευές / Λοιπά		Σύνολο					
31/12/2021	140.165		488.753	38.674		667.592					
31/12/2020	117.534		379.218	39.939		536.690					
EBITDA											
31/12/2021	26.482		119.426	13.416		159.325					
31/12/2020	45.321		86.038	17.862		149.221					

(Ποσά σε χιλιάδες €) **Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών & Αποθήκευσης Ενέργειας**

Πωλήσεις	Σύνολο		
31/12/2021	364.903		364.903
31/12/2020	263.491		263.491
EBITDA			
31/12/2021	21.634		21.634
31/12/2020	15.122		15.122

(Ποσά σε χιλιάδες €) **Έργα Βιώσιμης Ανάπτυξης**

Πωλήσεις	Συμβατικές Μονάδες	Υποδομές	Νέες Ενεργειακές Λύσεις	Περιβαλλοντικά Έργα	Σύνολο
31/12/2021	181.804	141.032	11.971	35.863	370.670
31/12/2020	137.126	28.335	4.413	1.604	171.478
EBITDA					
31/12/2021	14.258	16.615	1.096	1.525	33.495
31/12/2020	(3.602)	248	977	149	(2.227)

(Ποσά σε χιλιάδες €) **Λοιπά**

Πωλήσεις	Σύνολο		
31/12/2021	-		-
31/12/2020	-		-
EBITDA			
31/12/2021	(2.985)		(2.985)
31/12/2020	(3.887)		(3.887)

Ο Όμιλος έχει την πολιτική να αξιολογεί τα αποτελέσματα και την απόδοση του σε μηνιαία βάση εντοπίζοντας έγκαιρα και αποτελεσματικά αποκλίσεις από τους στόχους και λαμβάνοντας αντίστοιχα διορθωτικά μέτρα. Ο Όμιλος μετράει την αποδοτικότητα του κάνοντας χρήση χρηματοοικονομικών δεικτών απόδοσης που χρησιμοποιούνται διεθνώς:

- **EBITDA (Operating Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization) - «Λειτουργικά αποτελέσματα προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων»:** Ο Όμιλος ορίζει το μέγεθος «EBITDA Όμιλου» ως τα κέρδη/(ζημιές) προ φόρων προσαρμοσμένα για χρηματοοικονομικά και επενδυτικά αποτελέσματα, για συνολικές αποσβέσεις (ενσώματων και άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων) καθώς και για τις επιδράσεις ειδικών παραγόντων όπως το μερίδιο στα λειτουργικά αποτελέσματα συγγενών όταν αυτές δραστηριοποιούνται σε έναν από τους Επιχειρηματικούς Τομείς δραστηριότητας του, αλλά και τις επιδράσεις σπαθιφών που πραγματοποιούνται σε συναλλαγές με τις προαναφερόμενες συγγενείς εταιρείες.

- **ROCE (Return on Capital Employed) - «Αποδοτικότητα συνολικών απασχολούμενων κεφαλαίων»:** Ο δείκτης διαιρεί τα κέρδη προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων, με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια του Ομίλου τα οποία είναι το άθροισμα της Καθαρής Θέσης, του συνόλου των δανείων και των μακροπρόθεσμων προβλήψεων.

- **ROE (Return on Equity) - «Αποδοτικότητα Ιδίων Κεφαλαίων»:** Ο δείκτης διαιρεί τα κέρδη μετά από φόρους και μετά από Δικαιώματα μειοψηφίας με τα Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της Μητρικής.

- **EVA (Economic Value Added) - «Προστιθέμενη οικονομική αξία»:** Το μέγεθος αυτό υπολογίζεται πολλαπλασιάζοντας τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια με τη διαφορά ROCE - Κόστος Κεφαλαίου και αποτελεί το ποσό κατά το οποίο αυξάνεται η οικονομική αξία της εταιρείας. Ο Όμιλος για να υπολογίσει το κόστος κεφαλαίου χρησιμοποιεί τον τύπο του WACC - «Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου».

Το Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου υπολογίζεται ως τη συμμετοχή των Ιδίων Κεφαλαίων προς τα συνολικά κεφάλαια (Ίδια Κεφάλαια και Δανεισμός) επί την απόδοση των ιδίων κεφαλαίων* συν τη συμμετοχή του Δανεισμού προς τα συνολικά κεφάλαια (Ίδια Κεφάλαια και Δανεισμός) επί το κόστος δανεισμού προσαρμοσμένο με τον συντελεστή φόρου (λόγω εξοικονόμησης φόρων επί των τόκων που πληρώνονται).

$$WACC = \frac{E}{E+D} r_E + \frac{D}{E+D} r_D (1-T_c)$$

όπου

E είναι τα ίδια κεφάλαια (equity capital)

D είναι ο δανεισμός (debt)

rE είναι η απόδοση των ιδίων κεφαλαίων (return on equity)

rD είναι το κόστος δανεισμού (return on debt)

Tc είναι ο συντελεστής φορολογίας (company tax rate)

*Η απόδοση των ιδίων κεφαλαίων υπολογίζεται με τη χρήση του “Capital Asset Pricing Model” (CAPM) και είναι ίση με τον δείκτη απόδοσης ενός χρεογράφου απαλλαγμένο από κίνδυνο (risk-free) συν ασφάλιστρο κινδύνου (risk premium) πολλαπλασιασμένο με το συντελεστή «βήτα», ήτοι του δείκτη που περιγράφει τη σχέση μεταξύ της μεταβλητότητας της μετοχής και της μεταβλητότητας της αγοράς (beta coefficient).

Ο υπολογισμός του δείκτη Μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου (WACC) για το 2021 ισούται με 3,80% και βασίζεται στις χώρες στις οποίες δραστηριοποιείται ο Όμιλος.

Οι παραπάνω δείκτες για το 2021 σε σύγκριση με το 2020 κινήθηκαν ως εξής:

EBITDA και EVA σε χιλ.€.

	2021	2020
EBITDA	358.508	314.993
ROCE	10,5%	8,8%
ROE	10,5%	8,5%
EVA	203.422	71.050

V. Σημαντικά γεγονότα κατά την κλειόμενη χρήση

Κατά τη διάρκεια της παρουσιαζόμενης περιόδου η Εταιρεία προέβει στις ακόλουθες αποφάσεις και ενέργειες:

Τον Ιανουάριο 2021 η MYTILINEOS S.A. ανακοινώνει την υπογραφή συμφωνίας μέσω της θυγατρικής της ZEOLOGIC A.E.B.E. με την εταιρεία INWASTE A.E., για τον σχεδιασμό, προμήθεια και κατασκευή πρότυπης μονάδας επεξεργασίας Επικίνδυνων και Μη Στερεών Απόβλητων και Ιλίων στην Ελλάδα. Η επένδυση, που έχει ήδη λάβει τις απαραίτητες περιβαλλοντικές αδειοδοτήσεις, θα υλοποιηθεί στη Βόρεια Ελλάδα και συγκεκριμένα στην ευρύτερη περιοχή του Κιλκίς, και θα αποτελεί την πρώτη εγκατάσταση αυτού του είδους στη χώρα. Ο στόχος της Εταιρείας είναι η μονάδα αυτή να καταστεί πρότυπη και να συμβάλει στην ασφαλή επεξεργασία των αποβλήτων, αποτελώντας την πρώτη ολοκληρωμένη περιβαλλοντική λύση στο ζήτημα της επαρκούς διαχείρισης των Επικίνδυνων Αποβλήτων στην Ελλάδα. Συγκεκριμένα, με την ολοκλήρωσή της, θα μπορεί να επεξεργαστεί Επικίνδυνα Στερεά Απόβλητα και Επικίνδυνες Ιλύες καθιστώντας τα μετά την επεξεργασία Μη Επικίνδυνα και Αδρανή, ώστε να μπορούν να οδηγηθούν προς ασφαλή διάθεση ή ακόμη και προς δευτερογενή χρήση (π.χ. οικοδομικά υλικά). Ο σχεδιασμός της πρότυπης αυτής μονάδας βασίστηκε στην διεθνώς κατοχυρωμένη μέθοδο επεξεργασίας υγρών και στερεών αποβλήτων GACS (Geochemical Active Clay Sediment), της οποίας τα εμπορικά δικαιώματα κατέχει αποκλειστικά η ZEOLOGIC. Ταυτόχρονα θα συμβάλει στην ταχύτερη επίτευξη των στόχων διαχείρισης αποβλήτων που έχουν τεθεί, σε εθνικό επίπεδο μέσω του Εθνικού Σχεδίου Διαχείρισης Αποβλήτων (Ε.Σ.Δ.Α.) και του Εθνικού Σχεδίου Διαχείρισης Επικίνδυνων Αποβλήτων (Ε.Σ.Δ.Ε.Α.) για τις ελληνικές επιχειρήσεις που παράγουν βεβαρημένα και Επικίνδυνα Απόβλητα και υποχρεούνται να τα διαχειριστούν. Τέλος, μέσω της υλοποίησης αυτής της εγκατάστασης ανοίγεται η προοπτική για την διαχείριση και άλλων ιδιαίτερα βεβαρημένων αποβλήτων όχι μόνο στην Ελλάδα, αλλά και σε ολόκληρο τον κόσμο, περιλαμβάνοντας σημαντικούς τομείς της οικονομίας όπως η εξυγίανση επιβαρυμένων εδαφών.

Τον Φεβρουάριο 2021 η MYTILINEOS μέσω του Τομέα Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών και Αποθήκευσης Ενέργειας (RSD) απέκτησε συνολική χωρητικότητα 26 MW για δύο συστήματα αποθήκευσης ενέργειας με μπαταρία (Battery Energy Storage System - BESS) με σκοπό την παροχή υπηρεσιών δικτύου Fast Reserve για λογαριασμό της Terna, του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας της Ιταλίας. Ειδικότερα, η MYTILINEOS ανέλαβε δύο συμβάσεις και συγκεκριμένα στη Νότια Ιταλία (Μπρίντζι 20 MW) και στη Σαρδηνία (Σάσαρι 6 MW). Παράλληλα, θα συμμετέχει στην εγκατάσταση ηλεκτροχημικών συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας κοντά στους υποσταθμούς του Δικτύου του Διαχειριστή. Περισσότεροι από 53 υποψήφιοι οι οποίοι εκπροσωπούσαν 117 Μονάδες Fast Reserve (FRU) συνολικής δυναμικότητας 1.3 GW συμμετείχαν στον Διαγωνισμό, από τις οποίους η Terna ανέθεσε συμβάσεις δυναμικότητας 250 MW. Στην MYTILINEOS εκχωρήθηκε ποσοστό 20% περίπου της δυναμικότητας που δημοπρατήθηκε στη Νότια ενδοχώρα της Ιταλίας και 20% στη Σαρδηνία.

Η έναρξη λειτουργίας των έργων αναμένεται το τέταρτο τρίμηνο του 2022 και η παροχή υπηρεσιών Fast Reserve στο Ιταλικό δίκτυο θα διαρκέσει από το 2023 έως το 2027. Το ύψος του συμβολαίου για τη σύμβαση του Μπρίντζι είναι 32,000 ευρώ/MW το χρόνο και για τη σύμβαση του Σάσαρι είναι 59,000 ευρώ/MW το χρόνο. Σημειώνεται, ότι τα εν λόγω συστήματα αποτελούν υπηρεσίες διπλής κατεύθυνσης (φόρτιση και εκφόρτιση) που εξασφαλίζουν συνεχή και αυτόματη απόκριση αναφορικά με την ενεργό ισχύ, ανάλογη προς το σφάλμα συχνότητας, εντός 1 δευτερολέπτου μετά το συμβάν που προκάλεσε την ενεργοποίηση. Ο Τομέας RSD έχει αναβαθμίσει την τεχνογνωσία του σε συστήματα αποθήκευσης, με την κατασκευή έργων άνω των 300MW στο Ηνωμένο Βασίλειο και άνω των 30 MW υβριδικών έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος σε Πουέρτο Ρίκο, Τυνησία και Νιγηρία.

Στις 16 Φεβρουαρίου 2021 η MYTILINEOS στο πλαίσιο του στρατηγικού της σχεδιασμού για σημαντική διεύρυνση της παρουσίας της σε έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) στην Ελλάδα και παγκοσμίως, ανακοινώνει τη συμφωνία για απόκτηση χαρτοφυλακίου 20 υπό ανάπτυξη φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος 1,48GW ιδιοκτησίας της EGNATIA GROUP.

Το σύνολο του χαρτοφυλακίου έχει υπαχθεί στην διαδικασία των Στρατηγικών Επενδύσεων (Fast Track), ενώ εκτιμάται ότι η κατασκευή τους θα έχει ολοκληρωθεί έως το τέλος του 2023.

Επιπλέον, η MYTILINEOS θα αποκτήσει το σύνολο χαρτοφυλακίου 21 υπό ανάπτυξη έργων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση συσσωρευτών, καθώς και 4 πρόσθετων υπό ανάπτυξη έργων παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση συσσωρευτών, ενεργειακά επικουρούμενων από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, επίσης από την EGNATIA GROUP.

Η Εταιρεία πρωτοπορεί και επενδύει σημαντικά στο κομμάτι της αποθήκευσης ενέργειας, καθώς αποτελεί μία βασική παράμετρο για την επιτυχή ενεργειακή μετάβαση και την βελτιστοποίηση της λειτουργίας των μονάδων Α.Π.Ε.. Η MYTILINEOS, αναπτύσσοντας